

1. IDENTIFICADOR DEL PRESTADOR

- 1.1. Nombre o razón social: GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMERICAS SAS ESP - GEAM¹
- 1.2. Nit: 901007478 - 7
- 1.3. ID (SUI - RUPS): 41797
- 1.4. Servicio Público Domiciliario (SPD) prestado objeto de la vigilancia o inspección: Gas Combustible Por Redes
- 1.5. Actividad del SPD objeto de la vigilancia o inspección: Comercialización
- 1.6. Fecha de inicio de operación en la actividad a vigilar o inspeccionar: 02/03/2018

2. IDENTIFICACIÓN DE LA ACCIÓN DE VIGILANCIA E INSPECCIÓN REALIZADA

- 2.1. Año del programa al que pertenece la acción: 2025
- 2.2. Clase acción: Vigilancia ☐ Inspección ☒
- 2.3. Motivo de la acción: Especial ☐ Detallada ☒ Concreta ☐
- 2.4. Origen causal de la acción: Clasificación de nivel de riesgo ☐ Perfilamiento de riesgo ☐ Evaluación de Gestión y Resultados ☒ Monitoreo de planes ☐ Denuncia ciudadana (Petición de interés general) ☐ Otros ☐
- 2.5. Ubicaciones físicas o virtuales objeto de la acción: Calle 77B # 57-141 OF 1006 CENTRO EMPRESARIAL LAS AMERICAS 1, Barranquilla, Atlántico

3. DELIMITACIÓN DEL MARCO DE EVALUACIÓN

3.1. Criterios evaluados:

El objetivo de la presente evaluación integral es recopilar la información necesaria para realizar un diagnóstico empresarial al prestador y así evitar posibles crisis ocasionadas por fallas en la operación de GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP. En particular se realizó una revisión de la normativa:

- Ley 142 de 1994.
- Ley 1314 de 2009.
- Decreto 1073 de 2015.
- Resolución CREG 072 de 2002 y sus modificatorias.
- Resolución CREG 080 de 2019.

¹ Sigla que utiliza la empresa en su página Web, no así en RUPS. <https://geamenergy.com/>

- Resolución CREG 186 de 2020 y sus modificatorias.
- Resolución SSPD No. 20221000665435 del 18 de julio de 2022.
- Resolución SSPD N°. 20251000216935 del 13 de mayo de 2025.

La empresa fue seleccionada para evaluación integral con la información del año 2024, con el objetivo de validar su cumplimiento regulatorio en los aspectos administrativos y financieros, comerciales y el Sistema Único de Información (SUI). Los criterios de priorización para adelantar evaluación integral al GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP (en adelante GEAM), se fundamentan en el resultado que obtuvo la empresa luego de ponderar los siguientes aspectos:

- Administrativos y Financieros

Es una empresa clasificada en Grupo 2, de acuerdo con el nuevo marco Normativo Internacional Financiero (NIF); para la vigencia 2023, presentó un nivel de riesgo medio-bajo, presentando alertas en indicadores financieros de solvencia. En lo relacionado con el cargue y certificación de las Taxonomías XBRL² 2024 – Informe Financiero Especial (IFE), a la fecha se encuentra al día.

- Aspectos Comerciales
 - La empresa ha presentado problemas en los registros de información de contratos en SEGAS y se debe revisar el cumplimiento de la resolución CREG 186 de 2020.
 - Se deben verificar los esquemas contractuales con otras empresas comercializadoras, en particular con respecto a las cantidades que se reportan ante el Gestor del Mercado de Gas Natural.
 - Se identifican contratos con empresas en los cuales, presuntamente tienen acciones y donde presuntamente se estarían incrementando los precios para llevarlos al usuario final.

3.2. Marco temporal de evaluación: 2024

4. DESCRIPCIÓN DE LO DESARROLLADO

4.1. Información fuente usada:

La fuente utilizada para el análisis de la información de esta evaluación integral es la reportada por la empresa en los formatos del SUI, para la vigencia del año 2024. Así mismo, toda la información requerida mediante el radicado SSPD 20252310825411 del 11 de marzo de 2025, la entregada por la empresa en la visita virtual realizada el día 30 de abril de 2025, los radicados que a continuación se relacionan y los remitidos por el prestador, producto de los compromisos pactados en el desarrollo de la visita:

- Radicado SSPD No. 20255291033092 del 13 de marzo de 2025.

² eXtensible Business Reporting Language

- Radicado SSPD No. 20255291315782 del 31 de marzo de 2025.
- Radicado SSPD No. 20255291564962 del 15 de abril de 2025.
- Compromisos consignados en el acta de visita de Evaluación Integral

4.2. Requerimientos realizados:

A continuación, en la Tabla 1 se relacionan los requerimientos realizados por la Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible (en adelante, DTGGC) y el estado de respuesta por parte del GEAM

Tabla 1. Requerimientos al Prestador.

NÚMERO DE RADICADO SSPD	FECHA	OBSERVACIÓN	ESTADO DE RESPUESTA
20252300284601	29/01/2025	Requerimiento de actualización en el registro único de prestadores de servicios Públicos - RUPS.	El prestador Certificó la actualización del RUPS el 22/01/2025
20252310583031	20/02/2025	Solicitud información Indicadores de Gestión Año 2024 -Resolución CREG 072 de 2002	Sin respuesta

Fuente: Elaboración DTGGC

4.3. Estado de respuesta de requerimientos:

La información se encuentra recopilada en la Tabla 1.

4.4. EVALUACIONES REALIZADAS

A la fecha el prestador no ha sido sujeto de evaluaciones integrales en vigencias anteriores.

4.5. Descripción General de la Empresa

El GEAM, se constituyó en el año 2016 y se encuentra inscrito en el RUPS, desde el 28 de septiembre de 2018. En la vigencia 2024, prestó el servicio público de Gas Combustible por Redes desarrollando la actividad de COMERCIALIZACIÓN, conforme lo señala para dicha vigencia el último RUPS certificado con imprimible No. 2024641797435274 del 25 de junio de 2024.

El capital suscrito y pagado de la empresa corresponde a 6.500 millones COP, como se señala en el certificado de Cámara de Comercio de Barranquilla del 5 de marzo de 2025. En la Tabla 2, se recopilan los datos generales del prestador.

Tabla 2. Datos generales

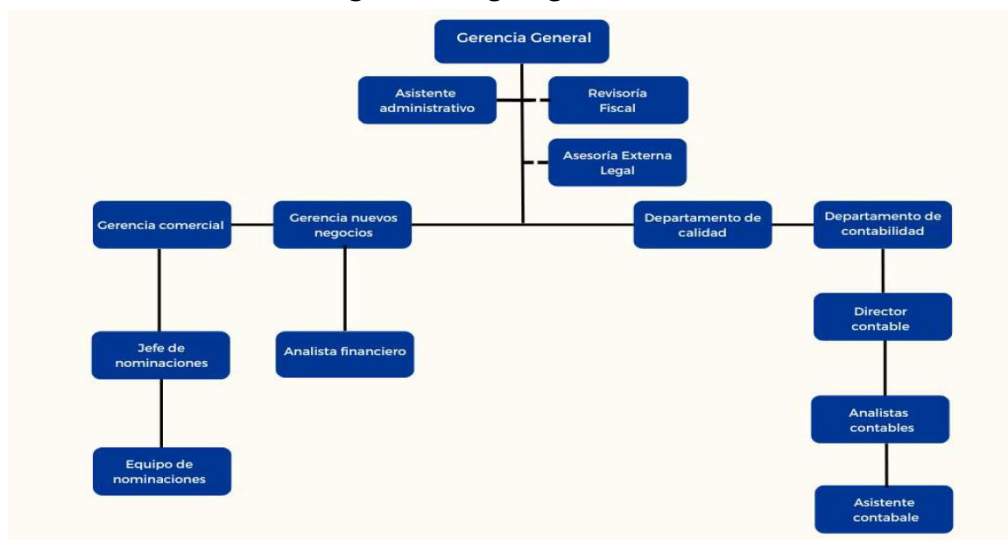
Tipo de Sociedad	Sociedad por Acciones Simplificadas
Razón Social	GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMERICAS S.A.S. E.S.P.
Sigla	GEAM
Representante Legal	Diego Luis Rosado Zuñiga
Actividad Desarrollada	COMERCIALIZACIÓN
Año de inicio de operaciones	2018
Auditor – AEGR	GESTION FUTURA AUDITORES S.A.S.
Servicio Público	Gas Combustible por Redes
Fecha última actualización del RUPS	22 de enero de 2025

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SUI

4.6. Estructura de la empresa

De acuerdo con la información entregada por el GEAM, a través del Radicado SSPD N°. 20255291186942 del 25 de marzo de 2025, el prestador cuenta con una estructura administrativa y organizacional, tal y como lo muestra la siguiente figura.

Figura 1. Organigrama 2024



Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

De acuerdo con lo esbozado en la figura anterior, se puede concluir que la empresa cuenta con 4 áreas que dependen directamente de la Gerencia General, las cuales están enfocadas en garantizar de manera adecuada la participación de GEAM en la cadena de valor del servicio público de gas combustible por redes.

4.7. Aspectos Administrativos

GEAM es una sociedad colombiana privada de tipo Sociedad por Acciones Simplificadas (S.A.S.) constituido como empresa de servicios públicos, cuyo domicilio principal es Barranquilla. En el desarrollo de la actividad de comercialización durante el año 2024, celebró contratos de compra-venta de suministro de gas con las siguientes empresas:

- CEMENTOS ARGOS S.A.
- CLEANENERGY RESOURCES S.A.S.
- CNE OIL & GAS S.A.S.
- CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
- E2 ENERGÍA EFICIENTE S.A. E.S.P.
- HOCOL S.A.
- KRONOS ENERGY S.A.S. E.S.P
- MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA
- NITRO ENERGY COLOMBIA S.A.S. E.S.P.
- PETROMIL GAS S.A.S. E.S.P.

- ECOPETROL S.A.
- EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P
- EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.
- ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.
- ENERGY FOR THE CARIBBEAN S.A.S. E.S.P.
- ENERGY TRANSITIONS S.A.S. E.S.P.
- GAS HUB S.A.S. E.S.P.
- GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.
- GASES DEL CARIBE S.A., EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS
- GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.
- GMC COMERCIALIZADORA GAS S.A.S. E.S.P.
- PLEXA S.A.S. E.S.P.
- PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.
- PRIME TERMOVALLE S.A.S. E.S.P.
- PROELÉCTRICA S.A.S. E.S.P.
- SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS
- TERMO CARIBE S.A.S. E.S.P.
- TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P.
- TERMONORTE S.A.S. E.S.P.
- VANTI S.A. E.S.P.
- ZONA FRANCA ARGOS S.A.S.

La empresa, para el desarrollo de su negocio, contó con una planta de personal, para la vigencia 2024, de 25 empleados (22 directos y 3 indirectos), los cuales se encontraban asignados a las áreas administrativa y comercial, de acuerdo con la información entregada por el prestador a través del Radicado SSPD No. 20255291186942; se resalta que el 60 % de su fuerza de personal está concentrada en el Área Administrativa, como se observa en la siguiente tabla:

Tabla 3. Número de empleados 2024

Área	2024	Porcentaje
Administrativa	15	60,00%
Comercial	10	40,00%
Total	25	100,00%

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

4.8. Aspectos Financieros

La Superintendencia Delegada para Energía y Gas Combustible (SDEGC) en el primer semestre del año 2025 realizó el cálculo de la clasificación inicial de riesgo financiero, según la metodología señalada en la Resolución CREG 072 de 2002, modificada por la Resolución CREG 034 de 2004; esta clasificación se efectuó con la última información financiera disponible, es decir, la correspondiente a los años 2023 y 2024. Cabe resaltar que GEAM es una empresa que se clasificó en grupo 2, es decir, le aplica el marco técnico normativo NIIF PYMES y certificó en el SUI sus estados

financieros (EEFF) bajo el lenguaje XBRL de la vigencia 2024, dentro de las fechas estipuladas en la Resolución SSPD N°. 20251000216935 del 13 de mayo de 2025, exactamente, el 17 de mayo de 2024.

En síntesis y con base en los indicadores calculados bajo la NIF, la clasificación inicial de riesgo, está consolidada en la siguiente tabla:

Tabla 4. Clasificación inicial año 2024

GRUPO	INDICADOR	AÑO
		2024
RENTABILIDAD	Rentabilidad sobre Activos	12,6%
	Rentabilidad sobre Patrimonio	73,1%
	Flujo de Caja sobre Activos	-9,1%
LIQUIDEZ	Ciclo Operacional (días)	-13,4
	Cubrimiento de Gastos Financieros (veces)	3,6
	Razón Corriente (veces)	1,1
SOLIDEZ	Patrimonio sobre Activo	7,9%
	Pasivo Corriente sobre Pasivo Total	95,5%
	Activo Corriente sobre Activo Total	99,7%
RIESGO FINANCIERO		1

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SUI

De acuerdo con los resultados de la metodología regulatoria expuesta en la tabla anterior, GEAM para la vigencia 2024 presentó una clasificación inicial de 1 (**MEDIO-BAJO**), respecto al grupo en el que fue evaluado. Las alertas más significativas se presentan en los indicadores de: Flujo de Caja sobre Activos, Patrimonio sobre Activo y Pasivo Corriente sobre Pasivo Total. Los indicadores referenciados concentran el 32 % de la ponderación al momento de hacer los cálculos para la clasificación inicial del riesgo y las variables utilizadas constituyen una parte importante del desarrollo del negocio.

Aunado a lo anterior y teniendo como base el escenario de la clasificación inicial (Tabla 4), se procedió a ejecutar el modelo logit multivariado establecido en la regulación, el cual contempla variables independientes (Tabla 5) que calculan la clasificación del nivel de riesgo financiero.

Tabla 5. Indicadores Financieros. Modelo Logit 2024

Indicadores Modelo Logit 2024	Resultado	Puntaje de Riesgo
Capital de Trabajo Sobre Activos	25,0%	$P(Y_i = m) = \frac{e^{Z_{mi}}}{1 + \sum_{m=2}^M e^{Z_{mi}}}$
Rotación de Cuentas por Cobrar	30	
Rotación de Cuentas por Pagar	43	
Servicio de la Deuda sobre Patrimonio	130,6%	$P(y = 0) = 0.999$
Margen Operacional	2,8%	$P(y = 1) = 0.999$
Rotación de Activos Fijos	1330	$P(y = 2) = 0.998$
Periodo de Pago de Pasivo a Largo Plazo	0	$P(y = 3) = 0.000$
Flujo de Caja sobre Servicio de la Deuda	-88%	

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SUI

Los resultados arrojados con la ejecución de dicho modelo, indican que la probabilidad de que la empresa se clasifique en nivel de riesgo 1 (MEDIO-BAJO) es del 99 %; no obstante, esto no quiere decir que GEAM, no deba tomar las acciones administrativas correspondientes para mitigar toda clase de riesgos que puedan interferir en la óptima prestación del servicio público domiciliario.

En este sentido y antes de iniciar con el análisis respectivo, se aclara que el mismo se realizó con la información financiera del año 2024, entregada a través del Radicado SSPD N°. 20255291186942, así como también, la recopilada en la mesa de trabajo (virtual) realizada el 24 de abril de 2025; lo anterior, se encuentra dictaminado por el Representante Legal, el Contador Público y el Revisor Fiscal de la empresa.

Así las cosas, a continuación, se realiza un análisis sobre los resultados financieros del año 2024, haciendo un comparativo con las cifras del año 2023, con el fin de exponer la gestión financiera realizada por la empresa, identificando las partidas que se consideran de importancia relevante en los resultados de GEAM.

4.8.1. Estado de Situación Financiera (ESF)

En el ESF del año 2024, se evidencia que los activos totales de GEAM estuvieron financiados principalmente con recursos externos, es decir, preliminarmente se observó que la empresa usó en cierta medida recursos de fuente externa, para el financiamiento de sus inversiones (Tabla 6), lo cual estuvo en la misma línea de lo sucedido en el año 2023.

Tabla 6. ESF Comparativo Servicio de Gas Combustible por Redes 2024 – 2023

	GAS COMBUSTIBLE POR REDES				
	Año 2024	Part. % Activo	Año 2023	Part. % Activo	Δ% 2024-2023
ACTIVOS					
Activos Corrientes					
Efectivo y equivalentes en efectivo	49.327.156.979 COP	22,9%	19.074.414.005 COP	17,2%	158,6%
Inversiones	100.000.000 COP	0,0%	2.803.000.000 COP	2,5%	-96,4%
Cuentas comerciales por cobrar	165.444.365.421 COP	76,7%	88.109.136.584 COP	79,5%	87,8%
Activos por impuestos corrientes	39.104.522 COP	0,0%	114.440.456 COP	0,1%	-65,8%
Total activos corrientes	214.910.626.922 COP	99,7%	110.100.991.045 COP	99,3%	95,2%
Activos no corrientes					
Propiedad, planta y equipo	724.217.378 COP	0,3%	730.409.284 COP	0,7%	-0,8%
Total activos no corrientes	724.217.378 COP	0,3%	730.409.284 COP	0,7%	-0,8%
TOTAL ACTIVOS	215.634.844.300 COP	100%	110.831.400.329 COP	100%	94,6%
PASIVOS					
Pasivos corrientes					
Pasivos financieros	55.330.773 COP	0,0%	14.741.452.317 COP	13,3%	-99,6%
Cuentas comerciales por pagar	111.569.383.699 COP	51,7%	83.788.655.569 COP	75,6%	33,2%
Pasivos por impuestos corrientes	1.845.065.864 COP	0,9%	588.987.000 COP	0,5%	213,3%
Beneficios a empleados	216.595.158 COP	0,1%	123.653.456 COP	0,1%	75,2%
Otros pasivos	75.961.069.846 COP	35,2%	1.348.900.000 COP	1,2%	5531,3%
Total pasivos corrientes	189.647.445.340 COP	87,9%	100.591.648.342 COP	90,8%	88,5%
Pasivos no corrientes					
Obligaciones Financieras	8.916.955.693 COP	4,1%	1.446.904.580 COP	1,3%	516,3%
Total pasivos no corrientes	8.916.955.693 COP	4,1%	1.446.904.580 COP	1,3%	516,3%
TOTAL PASIVOS	198.564.401.033 COP	92,1%	102.038.552.922 COP	92,1%	94,6%
PATRIMONIO					
Capital emitido	6.500.000.000 COP	3,0%	4.000.000.000 COP	3,6%	62,5%
Ganancias acumuladas	222.223.584 COP	0,1%	9.000.002 COP	0,0%	2369,2%
Reservas Obligatorias	70.623.824 COP	0,0%	70.623.824 COP	0,1%	0,0%
Utilidad del ejercicio	10.277.595.860 COP	4,8%	4.713.223.582 COP	4,3%	118,1%
Total patrimonio	17.070.443.268 COP	7,9%	8.792.847.408 COP	7,9%	94,1%
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	215.634.844.300 COP	100%	110.831.400.329 COP	100%	94,6%

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

4.8.1.1. Activos

Los activos para el desarrollo de la actividad de comercialización del servicio público de gas combustible por redes de GEAM, en su mayor proporción, se encuentran concentrados en el corto plazo, con un 99,7 % de la inversión total de la empresa. Los principales activos para el desarrollo de dicha actividad son las “Cuentas comerciales por cobrar”, que agrupan el 76,7 %, correspondiente a 165.444 millones COP, seguido del “Efectivo y equivalentes en efectivo” con un 22,9 %, alcanzando los 49.327 millones COP y la “Propiedad, planta y equipo”, que concentra el 0,3 %, equivalente a los 724 millones COP.

Aunado a lo anterior, a continuación, se esboza el principal activo de la empresa, el cual está asociado a las Cuentas Comerciales por Cobrar Corrientes que tuvo la empresa a diciembre de 2024, con

condiciones de pago de 15 días calendario y que se generaron por el desarrollo de la actividad de comercialización en el servicio público de gas combustible por redes, así:

Tabla 7. Cuentas Comerciales por Cobrar Corrientes año 2024

Detalle	2024
Cientes Nacionales	79.379.876.166 COP
Anticipos y Avances	67.258.768.107 COP
Carta de credito	4.704.084.980 COP
Cuentas en Participacion	626.010.828 COP
Cuentas por cobrar a trabajadores	398.131 COP
Deudores varios	13.475.227.208 COP
Total Cuentas Comerciales por Cobrar	165.444.365.421 COP

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

Como se desprende de la tabla anterior, los rubros que mayor participación tienen en las cuentas comerciales por cobrar de la empresa están clasificados en: “Clientes Nacionales”, representando el 48 % del total del grupo, y los “Anticipos y Avances” con una participación del 40,7 % del grupo mencionado; cabe resaltar que, en estos conceptos, está principalmente lo relacionado con los contratos de suministro de gas celebrados con sus clientes en su calidad de comercializador y los anticipos entregados a proveedores, los cuales se realizan por instrucción de los clientes en el marco de los contratos de suministro, que establecen la forma de pago y la garantía del pago anticipado del suministro, conforme a las condiciones pactadas contractualmente..

Finalmente, el activo total de la empresa experimentó un incremento del 94,6 %, explicado principalmente por variaciones ocurridas en el “Efectivo y equivalente en efectivo” y las “Cuentas comerciales por cobrar”, que está relacionado principalmente con la celebración de nuevos contratos para el suministro de gas, así como también con el incremento en los volúmenes de la venta de gas asociados a la celebración de nuevos contratos de suministro de gas, algunos de ellos suscritos con clientes y proveedores con los que GEAM ya tenía relaciones contractuales previas, y otros con nuevos proveedores relacionados con nuevas fuentes de suministro de gas..

4.8.1.2. Pasivos

Los pasivos de la empresa financiaron el 92,1 % de los activos de GEAM, y mostraron un incremento del 94,6 % respecto al año 2023, equivalente a 96.525 millones COP, lo cual se deriva principalmente de las variaciones ocurridas en los conceptos de: “Otros pasivos”, lo cual tiene relación directa con los anticipos recibidos por GEAM a través de los contratos celebrados con sus clientes Gases del Caribe S.A. E.S.P., VANTI S.A. E.S.P. y EFIGAS GAS NATURAL S.A. E.S.P. para el suministro de gas, y con las “Cuentas Comerciales por Pagar”, las cuales fueron impactadas por la variación de los precios del gas en algunos contratos, así como también por el incremento de la cantidad de kilogramos comprados para el desarrollo de la actividad de comercialización del servicio público de gas

combustible por redes. A su vez, es importante anotar que los pasivos de GEAM, según su estructura financiera, tienen un alto grado de exigibilidad, debido a que la empresa concentra el 95,5 % de sus obligaciones en el corto plazo.

Las principales fuentes de financiación externa de GEAM estuvieron asociadas a las: “Cuentas Comerciales por Pagar”, las cuales financiaron el 51,7 % del total de activos de la compañía y constituyeron el 56,2 % del total del pasivo de la empresa, y los “Otros pasivos”, los cuales financiaron el 35,2 % del total de activos de la compañía y constituyeron el 38,3 % del total del pasivo de la empresa.

4.8.1.3. Patrimonio

El patrimonio de GEAM relacionado con el servicio público de gas combustible por redes, financió a través de recursos propios o generación interna de recursos, el 7,9 % de los activos asociados al mencionado servicio público, aumentando en un 94,1 %, respecto a lo observado en la estructura de financiamiento del año 2023; aquí se precisa que, dicho aumento se derivó principalmente por la utilidad del ejercicio de la vigencia 2024, la cual se incrementó en 5.564 millones COP frente al resultado del ejercicio de la vigencia 2023.

En la Tabla 6, se puede apreciar la composición patrimonial de GEAM para el servicio público de gas combustible por redes, en donde se encontró que el principal componente, es la “Utilidad del ejercicio”, que representó el 60,2 % del total del patrimonio del servicio público mencionado y el 4,8 % del total del activo; así como también, se destacó la participación en el patrimonio del “Capital emitido”, el cual incrementó frente al año 2023, debido a la capitalización de utilidades acumuladas equivalentes a 2.500 millones COP, quedando al final del periodo con un capital suscrito y pagado de 6.500 millones COP, este concepto, constituyó el 38,1 % del total del patrimonio del servicio público de gas combustible por redes, conformando el 3 % del total del activo de dicho servicio público.

4.8.2. Estado de Resultados Integral (ERI)

Conforme a lo reportado por la empresa en el ERI, se puede decir que los ingresos de actividades ordinarias presentaron un incremento del 62,1 %, equivalente a 369.002 millones COP; a su vez, al igual que en el ingreso, el costo de ventas experimentó un aumento del 61,1 %, correspondiente a 350.209 millones COP, lo cual ocasionó que la compañía generara un incremento del 87,7 %, traducido en 18.793 millones COP, en su ganancia bruta.

Tabla 8. ERI Comparativo servicio de Gas Combustible por Redes 2024-2023

	GAS COMBUSTIBLE POR REDES				
	Año 2024	Part. % Ingresos	Año 2023	Part. % Ingresos	Δ% 2024-2023
Ingresos de actividades ordinarias	963.618.972.094 COP		594.616.715.073 COP		62,1%
Costo de Ventas	923.407.347.159 COP	95,8%	573.198.084.163 COP	96,4%	61,1%
GANANCIA BRUTA	40.211.624.935 COP	4,2%	21.418.630.910 COP	3,6%	87,7%
Otros ingresos	508.050.584 COP	0,1%	735.548.557 COP	0,1%	-30,9%
Gastos de administración	15.012.715.400 COP	1,6%	8.440.300.824 COP	0,1%	77,9%
Gastos de venta	42.200.000 COP	0,0%	33.400.000 COP	0,0%	26,3%
Gastos Financieros	5.618.526.887 COP	0,6%	2.943.896.622 COP	3,4%	90,9%
Gastos financieros -Intereses	2.674.984.372 COP	0,3%	2.565.454.439 COP	0,4%	4,3%
GANANCIA ANTES IMPUESTOS	17.371.248.860 COP	1,8%	8.171.127.582 COP	1,4%	112,6%
Impuesto de Renta	7.093.653.000 COP	0,7%	3.457.904.000 COP	0,6%	105,1%
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO	10.277.595.860 COP	1,1%	4.713.223.582 COP	0,8%	118,1%

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

Los ingresos percibidos por GEAM asociados al servicio público de gas combustible por redes en la vigencia 2024 alcanzaron los 963.619 millones COP, producto del desarrollo de la actividad de comercialización; dichos ingresos dependieron principalmente del incremento de las ventas por la celebración de nuevos contratos de suministro de gas, tanto con clientes nuevos como con agentes con los que GEAM ya tenía relaciones comerciales previas.

Finalmente, en la información entregada por el prestador relacionada con los EEFF del año 2024, se pudo evidenciar que los resultados financieros “Utilidad Neta del Ejercicio” de la vigencia analizada, los cuales alcanzaron los 10.278 millones COP, aumentaron significativamente frente a los observados en la vigencia 2023 (4.713 millones COP). Lo anterior se dio principalmente porque el GEAM en la vigencia analizada logró celebrar contratos con nuevos clientes y, al mismo tiempo, gestionó de manera adecuada aquellos contratos firmados en vigencias anteriores.

Por otro lado, se observó que el costo de ventas asociado al servicio público de gas combustible por redes representó el 95,8 % del ingreso de actividades ordinarias, el cual está compuesto esencialmente por el costo generado por la comercialización de gas, en el cual está inmerso el incremento de los precios en algunos contratos de suministro de gas, así como también el aumento en las cantidades de gas adquiridas en la vigencia analizada, y alcanzó los 923.407 millones COP.

En consecuencia, el incremento en la ganancia operacional en el desarrollo de la actividad de comercialización del servicio público de gas combustible por redes frente al año 2023, equivalente a 11.984 millones COP, fue impactado principalmente por el incremento de las ventas y la celebración de nuevos contratos de suministro de gas, lo cual provocó, junto a otros aspectos, que el resultado del ejercicio aumentara en un 118 % frente al año 2023, impactando positivamente la gestión realizada por GEAM en la vigencia 2024.

Adicionalmente, y producto de la información entregada a través del Radicado SSPD N°. 20255291186942, en donde se da a conocer el comportamiento de la empresa en los dos (2) primeros meses del año 2025, en lo relacionado con el servicio público de gas combustible por redes, la DTGGC realizó un análisis de los resultados financieros de GEAM, los cuales permiten observar el trabajo realizado por la compañía en los primeros meses del año en curso, así:

Tabla 9. Resultados Financieros del servicio público de gas combustible por redes – febrero 2025³

	Diciembre de 2024	Febrero de 2025
Ingresos de actividades ordinarias	963.619 COP	125.648 COP
Costo de Ventas	923.407 COP	109.076 COP
Ganancia Bruta	40.212 COP	16.572 COP
Otros ingresos	508 COP	359 COP
Gastos de administración	15.013 COP	2.556 COP
Gastos de venta	42 COP	0 COP
Gastos Financieros	5.619 COP	964 COP
Gastos financieros -Intereses	2.675 COP	0 COP
Ganancia antes de Impuestos	17.371 COP	13.411 COP
Impuesto de Renta	7.094 COP	0 COP
Utilidad Neta del Ejercicio	10.278 COP	13.411 COP

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

Con base en la información reportada a 28 de febrero de 2025, se observa que las acciones operativas y comerciales adelantadas por GEAM han permitido conservar la tendencia de resultados favorables evidenciada durante la vigencia 2024. En este sentido, la utilidad generada en los dos primeros meses del año 2025 corresponde a un valor superior al 30 % de la utilidad neta registrada en la vigencia anterior. Este comportamiento ha contribuido al sostenimiento de la operación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes. Si bien los resultados corresponden a un periodo parcial, se mantienen alineados con el desempeño observado en el ejercicio anterior.”

4.8.3. Estado de Flujos de Efectivo (EFE)

El EFE del año 2024, el cual se muestra en la Tabla 12, indica que la empresa tuvo un comportamiento satisfactorio en el movimiento de efectivo en la vigencia analizada, tanto en los flujos de efectivo procedentes de actividades operacionales como en los de inversión y de financiación, lo que permitió gestionar de manera eficiente el efectivo necesario para seguir desarrollando de manera adecuada la actividad de Comercialización del servicio público de gas combustible por redes, alcanzando los 49.327 millones COP, aun cuando, en la vigencia analizada se haya generado una desinversión de 2.703 millones COP en un paquete accionario, la cual fue motivada por necesidades de liquidez operativa de GEAM.

³ Cifras en millones de pesos

Tabla 10. EFE del servicio público de gas combustible por redes 2024-2023

	GAS COMBUSTIBLE POR REDES	
	Año 2024	Año 2023
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Ganancia del año	10.277.595.860 COP	4.713.223.582 COP
Depreciaciones y amortizaciones	91.812.835 COP	81.334.679 COP
Disminuciones (aumentos) de activos que afectan el flujo de efectivo:		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-77.335.228.837 COP	-6.596.665.243 COP
Activos por impuestos corrientes	75.335.934 COP	-362.198 COP
Aumentos (disminuciones) de pasivos que afectan el flujo de efectivo:		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	36.697.683.822 COP	-1.599.409.666 COP
Pasivos por impuestos corrientes	1.256.078.864 COP	-144.675.248 COP
Beneficios a empleados	92.941.702 COP	64.312.992 COP
Otros pasivos	74.612.169.846 COP	-2.256.875.836 COP
Flujo neto de efectivo procedente de (utilizados en) actividades de la operación	45.768.390.026 COP	-5.739.116.938 COP
FLUJO DE EFECTIVO PROCEDENTE DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Obtención y pago de préstamos bancarios, neto	-16.133.026.124 COP	4.469.190.256 COP
Pago de dividendos	-2.000.000.000 COP	-1.570.030.777 COP
Flujo neto de efectivo (utilizado en) procedente de actividades de financiamiento	-18.133.026.124 COP	2.899.159.479 COP
FLUJO DE EFECTIVO ORIGINADO PROCEDENTE DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición y retiro de activos fijos e intangibles, neto	-85.620.929 COP	-595.439.572 COP
Adquisición de Inversión	2.703.000.000 COP	100.000.000 COP
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión	2.617.379.071 COP	-495.439.572 COP
INCREMENTO NETO EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	30.252.742.974 COP	-3.335.397.031 COP
EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO, AL PRINCIPIO DEL PERIODO	19.074.414.005 COP	22.409.811.037 COP
EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO, AL FINAL DEL PERIODO	49.327.156.979 COP	19.074.414.005 COP

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

4.9. Aspectos Comerciales

4.9.1. Resolución CREG 080 de 2019

Se verificó el cumplimiento de GEAM en relación con lo definido en la Resolución CREG 080 de 2019, “Por la cual se establecen reglas generales de comportamiento de mercado para los agentes que desarrollen las actividades de los servicios públicos domiciliarios de energía eléctrica y gas combustible”, encontrando que la empresa tiene publicado en su portal web un acceso directo para consulta de los procedimientos relacionados con la prestación del servicio, como se muestra a continuación:

**Tabla 11. Lista de chequeo cumplimiento procedimientos.
Resolución CREG 080 de 2019**

ITEM	ART. APLICABLE	CUMPLIMIENTO		OBSERVACIÓN
		SI	NO	
Cuenta con enlace directo en la página principal hacia la información pertinente de la CREG 080 de 2019	Art. 9.1	X		
Cuenta la web con acceso en la página de inicio a los procedimientos relacionados con el acceso a un bien esencial empleado para la organización y la prestación de servicio por parte de usuarios o empresas (plazos y requisitos)	Art. 9.1	X		
Cuenta la web con acceso en la página de inicio a los procedimientos relacionados con el cambio de prestador por parte de los usuarios o empresas (plazos y requisitos)	Art. 9.2	X		
Los procedimientos publicados corresponden a: la última versión expedida por la empresa	Art. 9.3	X		
Provee información a los usuarios respecto a: PRODUCTOS Y SERVICIOS OFRECIDOS	Art. 15.2	X		
Provee información a los usuarios respecto a: DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LOS USUARIOS	Art. 15.2			NA
Provee información a los usuarios respecto a: PRECIOS COBRADOS POR PRODUCTOS Y SERVICIOS	Art. 15.2			NA
Provee información a los usuarios respecto a: ACTIVIDAD DE COMERCIALIZACIÓN EN EL MERCADO	Art. 15.2			NA
Provee información a los usuarios respecto a: MECANISMOS DE PROTECCIÓN DE DEFENSA DE SUS DERECHOS	Art. 15.2			NA
Se encuentra publicada en la web oficial una declaración del representante legal de adhesión y cumplimiento de las reglas de comportamiento de la CREG 080 de 2019	Art. 25	X		

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

Sobre la información de la tabla anterior, es importante mencionar que los ítems señalados como N/A (No Aplica) corresponden a la relación de la empresa con sus usuarios y, dado que el prestador es un comercializador, no cuenta con usuarios finales sobre los que se deban aplicar tales ítems.

4.9.2. Verificación de contratos de suministro

A partir de la respuesta entregada por el prestador al requerimiento de información en el marco de la evaluación integral, desde esta dirección se realizó una revisión al modelo de contrato de suministro que la empresa expide a sus clientes, así como a 5 contratos con diferentes clientes, según lo

dispuesto en la resolución CREG 186 de 2020. El resultado de esta revisión se presenta en la siguiente tabla:

**Tabla 12. Lista de chequeo cumplimiento de requisitos mínimos.
Resolución CREG 186 de 2020**

ITEM	CUMPLIMIENTO	
	SI	NO
Número de contrato.	X	
Fecha de suscripción de contrato.	X	
Nombre de cada una de las partes.	X	
Modalidad de contrato, según lo dispuesto en el Artículo 6 de la resolución CREG 186 de 2020.	X	
Tramos o grupos de gasoductos contratados.	X	
Sentido contratado para el flujo del gas natural.	X	
Capacidad contratada, expresada en KPCD, para cada tramo o grupo de gasoductos.	X	
Presión pactada en el contrato para el punto de terminación del servicio, expresada en psig.	X	
Tarifa a la fecha de suscripción del contrato, expresado en su equivalente en la moneda vigente por KPC.	X	
Fecha de inicio de la prestación del servicio (día/mes/año).	X	
Fecha de terminación de la prestación del servicio (día/mes/año).	X	

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información del prestador

De acuerdo con lo presentado en la tabla anterior, y con los contratos revisados punto por punto, se encuentra que GEAM cumple con todos los requisitos mínimos verificados de contenido de los contratos establecidos en la resolución CREG 186 de 2020.

4.9.3. Contratos registrados en el Sistema Electrónico de Gas –SEGAS-

En esta sección se presenta una descripción estadística de los contratos de compra y venta de gas, de acuerdo con la información reportada por la empresa en el SEGAS. Se hará una desagregación según GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP actúe como comprador o como vendedor de gas, tanto en el mercado primario como en el secundario.

4.9.3.1. Revisión de contratos registrados ante el gestor del mercado

Se realizó la verificación y análisis de la información suministrada por la empresa en la visita virtual de evaluación integral, en relación con los contratos de compra durante el 2024 y lo reportado ante el Gestor del Mercado (SEGAS), contrastando dicha información, con el fin de evaluar la consistencia y exhaustividad de los registros.

La empresa proporcionó dos listados de contratos de compra (denominados “NOM_COMPRA_PARTE1.xlsx” y “NOM_COMPRA_PARTE2.xlsx”) que han sido verificados conforme a los registros disponibles en SEGAS. El análisis se realizó en dos etapas:

- NOM_COMPRA_PARTE1.xlsx: Se efectuó una revisión completa, verificando el 100% de los contratos reportados. Se confirmó coincidencia total entre lo reportado por la empresa y los registros ante el gestor.
- NOM_COMPRA_PARTE2.xlsx: Dado el volumen de contratos, se utilizó una estrategia de priorización basada en el principio de Pareto. Se revisaron los 14 contratos con mayor volumen de nominaciones de compra, los cuales representan el 86,8 % del total de las nominaciones de compra de GAS según los datos de SEGAS. Esta selección se realizó con el fin de asegurar cobertura sobre los contratos de mayor impacto operativo y económico.

Así las cosas, aun cuando en el análisis inicial se evidenciaron algunas inconsistencias en 6 de los 14 revisados inicialmente, al final la empresa evidenció la forma en la que las subsano, lo cual se muestra en la siguiente tabla:

Tabla 13. Lista de 6 contratos verificados

Nº	Contrato	% Nominación	Observaciones	Resultado Revisión posterior
1	CNE-CF-GEAM-08-2023	17.1%	27 y 28 de enero registra nominación de compra por encima del contrato. Contrato 19000, nominó 19500. Contrato tiene dos orígenes y ambos suman 19000	Revisada renominación, esta ok
2	CNE-CFC-GEAM-04-2023	17.2%	29 de enero registra nominación de compra por encima del contrato. Contrato 10000, nominó 10500.	Revisada renominación, esta ok
5	2024-900-0048	8.6%	SEGAS registra fecha de inicio 4 de enero, empresa reporta información de nominaciones de compra para fechas previas de 4 de enero	Revisada renominación, esta ok
6	DPIR-GN-0072-2024-S-1	4.7%	Segas registra fecha de inicio 4 de enero, empresa reporta información de nominación de compra el 1 de enero.	S-1 es de 9500, pero tiene S-10-S100-S101... en general de 500. De acuerdo con los registros S1 empezó en FEB, tras nueva revisión esta ok
8	DPIR-GN-0072-2024-S-205	2.4%	SEGAS 500. 11 OCT registra dos nominaciones (suman 1000) , 12 no tiene nominación	Se aclaró que se trató de un error de digitación en la fecha. En efecto, una de las nominaciones asignadas al 11 de octubre corresponde realmente al 12 de octubre. (Se hace corrección del documento) Revisada renominación, esta ok
9	2024102506	0.2%	Es con interrupciones. Capacidad SEGAS 2598. Del 7 al 20 de noviembre estuvo nominando compras por encima de ese valor.	Respecto al contrato No. 2024102506, la empresa informó que se realizó el ajuste correspondiente, dado que existen varios contratos interrumpibles asociados a la misma

Nº	Contrato	% Nominación	Observaciones	Resultado Revisión posterior
				<p>fuelle de suministro, Inicialmente, las nominaciones fueron consolidadas de manera formal en un solo contrato, situación que fue corregida para reflejar adecuadamente la asignación individual de cada uno de los contratos involucrados.</p> <p>Revisada renominación, esta ok</p>

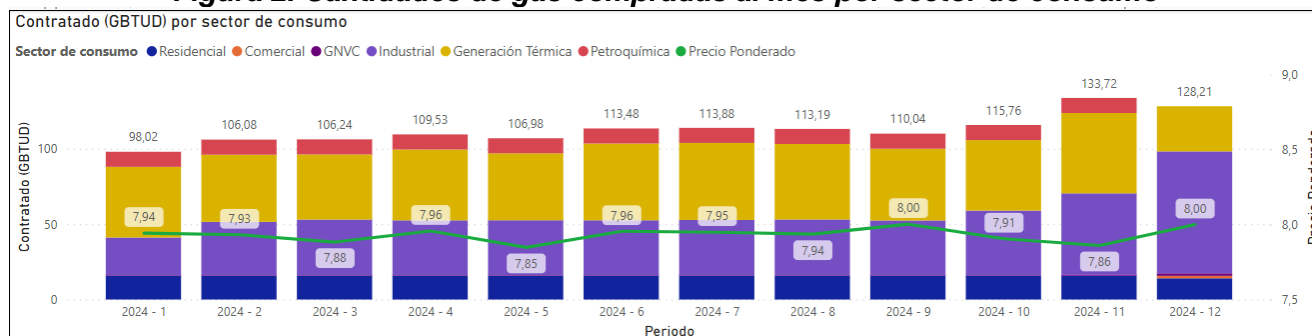
Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información suministrada por la empresa

En los siguientes numerales se presenta una descripción estadística de la totalidad de contratos de GEAM como comprador y vendedor, registrados ante el gestor del mercado, para la vigencia 2024.

4.9.3.2. Comprador

La siguiente gráfica muestra las cantidades de gas compradas por la empresa mensualmente, en Giga BTU Día (GBTUD), desagregado por el sector de consumo del gas y el precio promedio ponderado de compra, en dólares por Mega BTU (MBTU)

Figura 2. Cantidades de gas compradas al mes por sector de consumo



Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SEGAS

La figura anterior muestra que la cantidad de gas contratada por el prestador se ubica entre los 98,02 y 133,72 GBTUD, donde el sector de generación térmica ocupa la mayor parte de las compras (cerca de un 41%), seguido del sector industrial (aproximadamente un 36%) y del sector residencial (aproximadamente un 14%).

Además, se muestra que la empresa ha comprado gas a valores aproximados de entre 7,85 y 8,00 USD/MBTU, lo que refleja una estabilidad en los precios del gas en cada uno de los meses. De acuerdo con lo manifestado por el prestador en la visita virtual de evaluación integral, comportamientos como este se explican debido a que la mayoría de sus contratos se hacen a plazos

de 2 o 3 años, donde al día de hoy cuenta con una cantidad importante de contratación, tanto de compra como de venta, con vigencias hasta el 2027.

Desagregando por el sector de consumo, se encuentra que el gas que la empresa compró a un mayor precio ponderado durante el 2024 fue el destinado a generación térmica, con un valor de 9,68 USD/MBTU, mientras que el más bajo fue el correspondiente al sector residencial, el cual tuvo un valor promedio ponderado de 6,42 USD/MBTU.

En la siguiente tabla se muestra las empresas que vendieron gas a GEAM durante la vigencia 2024 (valores agregados para el año):

Tabla 13. Vendedores de gas a GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP

Vendedor	% Cantidad
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	25,27%
GMC COMERCIALIZADORA GAS S.A.S. E.S.P.	16,82%
GAS HUB S.A.S. E.S.P.	8,66%
HOCOL S.A.	8,64%
CNE OIL & GAS SAS	8,45%
VANTI S.A. ESP	7,45%
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	5,82%
MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA	3,51%
ECOPETROL S.A.	3,29%
CLEANENERGY RESOURCES SAS	2,19%
KRONOS ENERGY S.A.S E.S.P	2,18%
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A E.S.P	2,16%
PLEXA SAS ESP	1,79%
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA	1,55%
GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.	0,83%
EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	0,81%
ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	0,38%
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	0,10%
ENERGY TRANSITIONS S.A.S E.S.P	0,06%
TERMOBARRANQUILLA S.A E.S.P	0,02%
ENERGY FOR THE CARIBBEAN S.A.S. E.S.P.	0,01%
NITRO ENERGY COLOMBIA S.A.S ESP	0,01%
PETROMIL GAS S.A.S. E.S.P.	0,01%
TOTAL	100,00%

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SEGAS

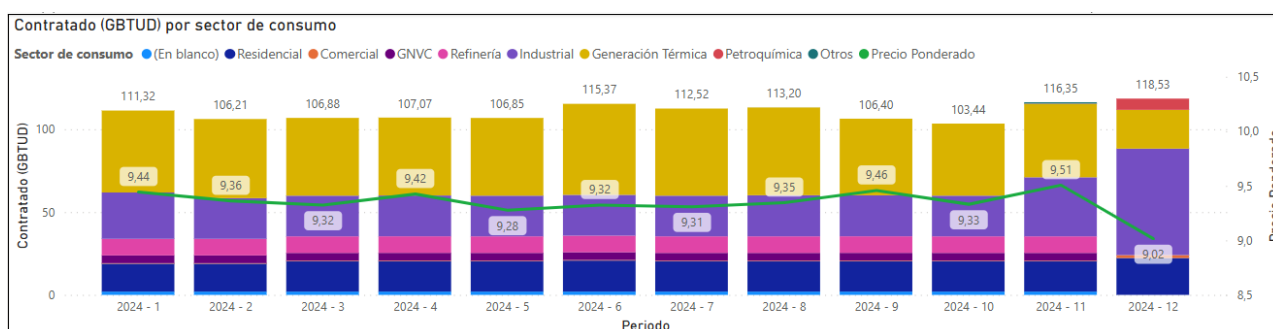
De acuerdo con la tabla anterior, Gases del Caribe S.A. E.S.P. es el principal vendedor de gas a GEAM, con una participación del 25,27% seguido de GMC Comercializadora Gas S.A.S E.S.P. participa con el 16,82% y GAS HUB S.A.S. E.S.P., que es la tercera empresa con mayor participación en las cantidades vendidas, con un porcentaje del 8,66%.

Como resultado del total de compras efectuadas por el prestador durante la vigencia 2024, se encuentra que el precio promedio ponderado de compra es de 7,93 USD/MBTU.

4.9.3.3. Vendedor

En este apartado se presentan los principales análisis de GEAM como vendedor de gas natural, tanto en el mercado primario, como secundario.

Figura 3. Cantidades de gas vendidas al mes por sector de consumo



Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SEGAS

La figura anterior muestra que las cantidades vendidas por mes por el prestador se ubican entre los 103,44 y 118,53 GBTUD, donde el principal sector de destino es el de generación térmica, con una participación aproximada del 60% para la vigencia 2024, seguido del sector industrial con el 19% y el residencial con el 13%, aproximadamente.

Con respecto a los precios ponderados de venta, se encuentra valores mensuales entre los 9,02 y 9,51 USD/MBTU. Desagregando por el sector de consumo, el de mayor precio de venta es el comercial con 13,04 USD/MBTU, mientras que el menor corresponde al industrial con 7,93 USD/MBTU.

La siguiente tabla muestra las empresas a las cuales GEAM vende el gas combustible.

Tabla 14. Compradores de gas a GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP

Comprador	% Cantidad
GASES DEL CARIBE S.A., EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	18,54%
PROELÉCTRICA S.A.S. E.S.P.	18,43%
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	11,74%
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	11,43%
TERMOBARRANQUILLA S.A E.S.P	10,71%
TERMO CARIBE SAS ESP	6,39%
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A E.S.P	5,05%
EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	3,81%
ECOPETROL S.A.	2,06%
NITRO ENERGY COLOMBIA S.A.S. ESP	1,54%
ENERGY FOR THE CARIBBEAN S.A.S. E.S.P.	1,54%
VANTI S.A. ESP	1,24%
CEMENTOS ARGOS S.A.	1,24%

Comprador	% Cantidad
ZONA FRANCA ARGOS S.A.S	1,24%
TERMONORTE SAS ESP	1,03%
PRIME TERMOVALLE S.A.S. E.S.P.	1,03%
ENERGY TRANSITIONS S.A.S E.S.P	1,03%
PETROMIL GAS S.A.S. E.S.P.	1,03%
E2 ENERGÍA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,72%
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN	0,21%
TOTAL	100,00%

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SEGAS

De acuerdo con la tabla anterior, el principal comprador de gas es Gases del Caribe S.A. E.S.P., con una participación del 18,54% seguido de Proeléctrica S.A.S. E.S.P., con un porcentaje del 18,43% y Surtidora de Gas del Caribe, con una participación del 11,74%. Se encuentra que el precio promedio de venta de GEAM es de 9,34 USD/MBTU para el periodo de estudio.

Al contrastar las tablas de compradores y vendedores se encuentra que hay empresas que tienen un doble rol en las transacciones comerciales con GEAM, es decir, que se encuentran tanto compradores como vendedores de gas. Esto se resume, por actividad en la siguiente tabla:

Tabla 15. Rol de comprador y vendedor a GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP (GEAM)

Actividad	Nro de Empresas	Cantidad Comprada (GBTU)	Precio Promedio de Compra (USD/MBTU)	Cantidad Vendida (GBTU)	Precio Promedio de Venta (USD/MBTU)
Distribución - Comercialización	4	533,63	7,48	343,00	9,69
Producción - Comercialización	1	44,64	7,23	20,00	11,51
Comercialización	7	32,12	9,88	314,00	10,07
Total	12	610,39	7,59	677,00	9,92

Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SEGAS

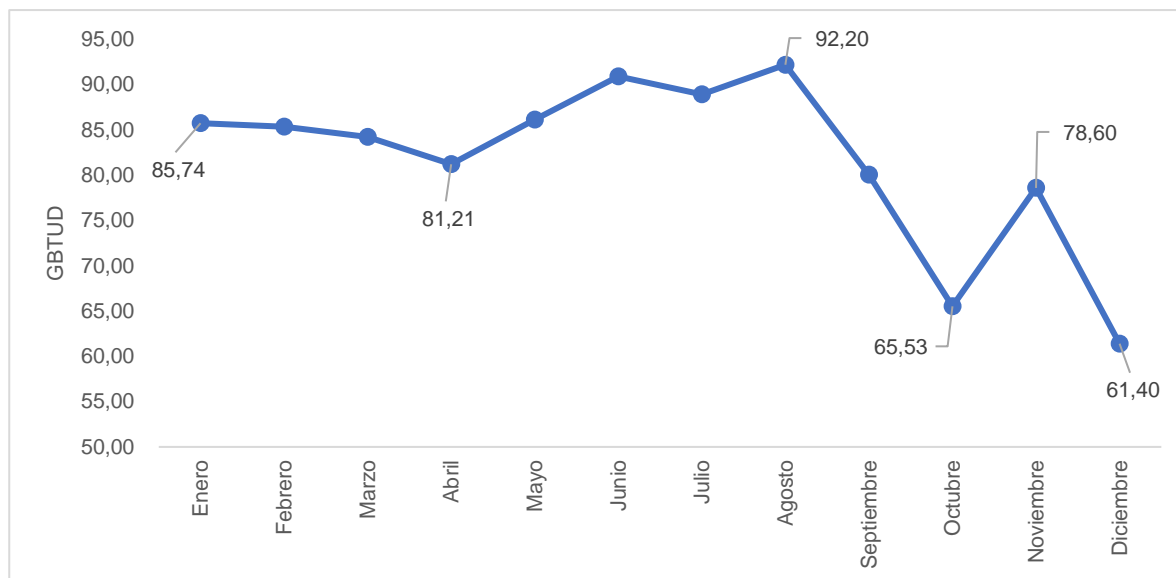
La tabla anterior, que está organizada de acuerdo con las cantidades adquiridas por cada comprador, muestra que un total de 12 empresas tuvieron el doble rol de comprador y vendedor de gas. De estas, 7 son comercializadoras puras de gas (C), 4 se constituyen como distribuidoras-comercializadoras (DC) y una como productora-comercializadora (PC), siendo esta última Ecopetrol S.A.

GEAM compró mayoritariamente a empresa distribuidoras – comercializadoras, a un precio promedio de 7,48 USD/MBTU, y les vendió a 9,69. También adquirió 32,12 GBTU a empresas comercializadoras, a un precio promedio de 9,88 USD/MBTU y les vendió un total de 314 GBTU, a 9,92 USD/MBTU

4.9.4. Energía suministrada

A partir de la información entregada por el prestador en respuesta al requerimiento realizado por esta Superintendencia, se procede a analizar el comportamiento de la energía suministrada mensualmente para la vigencia 2024.

**Figura 4. Energía suministrada al mes por GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP
Año 2024**



Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información entregada por el prestador

La figura anterior muestra la energía suministrada, que se define como la cantidad de energía (GBTU) que efectivamente es entregada por una empresa a un usuario o remitente en un periodo determinado (en este caso mensual). Se encuentra que el prestador suministró entre 61,40 y 92,20 GBTUD al mes durante la vigencia 2024. Además, entre enero y agosto los valores se mantuvieron relativamente estables, mostrando un incremento del 7,58%. A partir de septiembre la energía suministrada se reduce de manera importante hasta el mes de diciembre, cuando se ubica en el valor más bajo del año, y representando una reducción del 33,4% frente a agosto del mismo año.

El comportamiento anterior obedece, según lo manifestado por el prestador a diversos factores, dentro de los que se encuentra un componente estacional, donde en el último trimestre del año se suelen presentar los menores niveles de suministro de gas en el mercado. Adicionalmente, en el mercado de bolsa de energía se presentó un precio de escasez y una reducción del precio spot, que pudo ocasionar una reducción en la cantidad de gas suministrado, particularmente para el sector de generación térmica, en el que GEAM tiene una participación relevante.

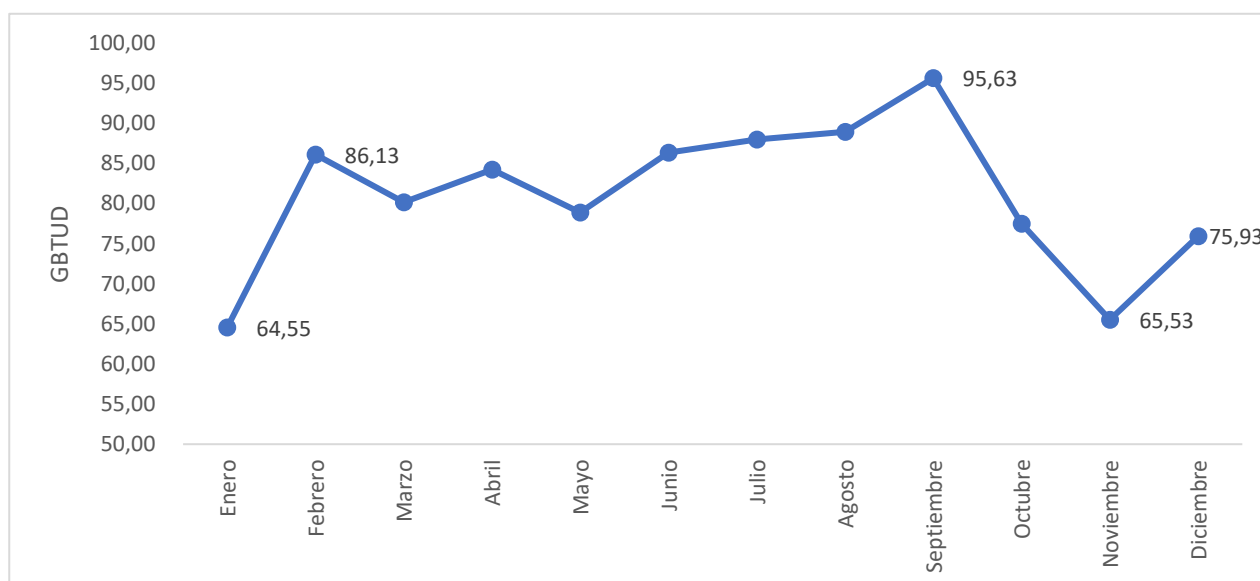
4.9.5. Información reportada al SUI

En esta sección se hace una revisión de lo cargado por el prestador en el FORMATO GRC2. Información comercial de suministro, transporte, distribución y comercialización, señalado en la resolución SSPD No. 20221000665435 del 18 de julio de 2022. Este formato debe ser cargado por todas las empresas que hacen parte de la cadena de prestación del servicio de gas combustible por redes de tubería, independientemente de la actividad que se realiza.

En el caso de GEAM, se identifica que reporta información en los componentes de suministro y de transporte. El primero de ellos corresponde a los valores de la energía suministrada al mes, mientras que el segundo a lo facturado por capacidad de transporte en sus contratos para la entrega del gas natural.

En la siguiente gráfica se presenta la cantidad de energía facturada al mes durante el año 2024, en Giga BTU promedio al día (GBTUD)

**Figura 5. Energía facturada al mes por GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP
Año 2024**



Fuente: Elaboración DTGGC a partir de información reportada al SUI

La figura anterior muestra cuanta energía facturó la empresa por mes durante el año 2024, encontrando que esta se ubicó entre los 64,55 y 95,63 GBTUD, encontrando el punto máximo en el mes de septiembre. Se resalta que, aunque la información no es la misma, existe una coherencia entre lo dispuesto en las Figuras 4 y 5, donde se presenta un comportamiento creciente en las cantidades hasta los meses de agosto o septiembre, mientras que el final del año muestra una disminución de entre el 30 y 35% frente a los valores máximos alcanzados.

4.10. Aspectos SUI

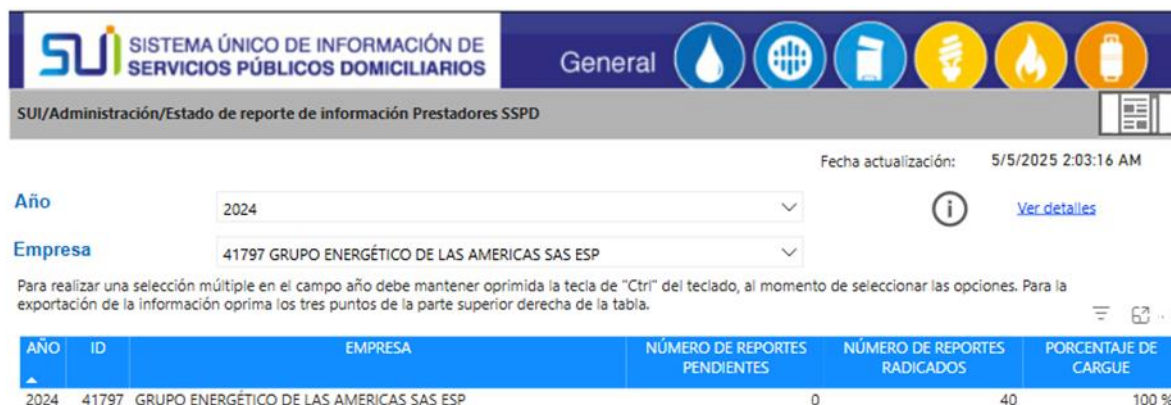
4.10.1. Información en estado pendiente de reporte

Con base en la información revisada con corte al 5 de mayo del 2025, a través del SUI, se identificó que la empresa GEAM, no cuenta con reportes pendientes de cargue, relacionados con la prestación del servicio de Gas Combustible por Redes de Tubería del año 2024, específicamente, relacionadas con la actividad de Comercialización de Gas Natural.

4.10.2. Porcentaje de reporte de información al SUI.

En la misma fecha de corte de consulta de información, se encontró que la empresa presenta un porcentaje de cargue del 100%, para el año 2024, como se muestra en la captura de pantalla tomada del SUI:

Figura 6. Consulta de cargue de información de GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMÉRICAS SAS ESP Año 2024



Fuente: SUI. **Fecha de Reporte** 5 de mayo del 2025 **Reporte:** SUI/Administración/Estado de reporte de Información Prestadores SSPD **Link:** <https://wa-reportsui.azurewebsites.net//home/report/1312ac12-b666-44d3-a0b5-42bd4fdd08d4>

4.10.3. Reporte de información de manera extemporánea

Se encontró que la empresa, para el año 2024, reportó 11 formatos y/o formularios fuera de los tiempos establecidos, conforme a lo señalado en la normatividad, como se presenta a continuación en la tabla 16. Esto teniendo en cuenta que, así los formatos y/o formularios se reporten por la opción “No Aplica”, deben ser certificados en los tiempos establecidos.

Tabla 16. Reportes extemporáneos para la vigencia 2024 GRUPO ENERGÉTICO DE LAS AMERICAS SAS ESP

AÑO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	FECHA DE CERTIFICACIÓN	FECHA LIMITE DE CARGUE	ACTO ADMINISTRATIVO
2024	ABRIL	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	31/05/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	AGOSTO	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	30/09/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	Anual	1921	GRTG1. Gestión de Riesgos	Certificado No Aplica	25/09/2024	29/02/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	ENERO	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	29/02/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	FEBRERO	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	31/03/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	JULIO	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	31/08/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	JUNIO	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	31/07/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	MARZO	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	30/04/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022

AÑO	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	FECHA DE CERTIFICACIÓN	FECHA LIMITE DE CARGUE	ACTO ADMINISTRATIVO
2024	MAYO	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	30/06/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	NOVIEMBRE	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	18/02/2025	31/12/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022
2024	SEPTIEMBRE	1924	GRC2. Información Comercial Suministro	Certificado	28/11/2024	31/10/2024	RESOLUCION - SSPD 00665435 DE 2022

Fuente: SUI. Fecha de Reporte 5 de mayo del 2025 Reporte: SUI/Administración/Estado de reporte de Información
Prestadores SSPD Link: <https://wa-reportsui.azurewebsites.net/home/report/1312ac12-b666-44d3-a0b5-42bd4fdd08d4>

4.10.4. Reversiones

Durante lo transcurrido del presente año, la empresa GEAM, no ha solicitado reversión de ningún formato y/o formulario

5. HALLAZGOS

Luego del análisis respectivo, no se identificaron aspectos que configuren hallazgos.

6. ACCIONES CORRECTIVAS DEFINIDAS

En línea con el capítulo de hallazgos, no aplica describir acciones correctivas como tal.

7. CONCLUSIONES

Realizada la evaluación integral a la empresa GEAM, en cuanto concierne a los aspectos financieros, administrativos, técnicos, comerciales y el reporte de información al SUI, se presentan las siguientes conclusiones:

- GEAM para la vigencia 2024, tuvo una estructura de financiamiento sólida y bien definida, lo cual ha permitido participar de manera adecuada en la cadena de valor de la prestación del servicio público de gas combustible por redes; esto, de acuerdo con la información reportada en su ESF; sin embargo, esto no quiere decir que la empresa no deba evaluar mecanismos que le permitan reducir la deuda que tiene con terceros, en especial la del corto plazo (cuentas comerciales por cobrar y otros pasivos), toda vez que la misma, concentra más del 86 % del total de activos y más del 94 % del total de pasivos de la empresa. Esto, de no ser bien administrado, supondría un riesgo de liquidez para las siguientes vigencias, que podría llegar a afectar el desarrollo normal de la Comercialización de gas en la prestación del servicio público de gas combustible por redes.
- En lo que corresponde a los resultados financieros, se pudo observar que GEAM mantuvo una tendencia al alza en sus utilidades frente al año 2023, en un 118 %, equivalente a 5.564 millones COP, principalmente, por el incremento constante de las ventas de gas y la celebración de nuevos contratos de suministro de gas, entre otros aspectos.

- Los recursos obtenidos producto de los movimientos en efectivo ejecutados por GEAM, permitieron que la empresa cumpliera con las obligaciones adquiridas con terceros y entidades financieras.
- GEAM ha mostrado un comportamiento estable en sus cifras de contratación y venta de gas en el mercado mayorista de gas, así como unos niveles de precios que, para la vigencia evaluada, no presentaron incrementos importantes de cara a la coyuntura que se presenta por la presunta estrechez de gas nacional que han argumentado empresas comercializadoras – distribuidoras para adquirir gas importado.
- GEAM, en su rol como comercializador de gas, presentó como principales destinos del gas que compra y vende, los de generación térmica e industrial. No obstante, las principales empresas con las que tiene relaciones contractuales son distribuidoras-comercializadoras de gas. Esto implica que la molécula es vendida posteriormente a otros prestadores que se dedican a la generación de energía o a la industria. Esto no constituye por sí mismo un incumplimiento regulatorio, pero se puede tomar como una ineficiencia del mercado debido al aumento de costos de intermediación.

8. MEDIDAS RECOMENDADAS QUE PUDIERA SER OPORTUNO O PERTINENTE APLICAR

- Una vez realizada la evaluación correspondiente a los aspectos SUI, se recomienda que la empresa GEAM, realice el cargue de información en el SUI de manera oportuna y con la debida calidad como lo establece la normatividad dando total cumplimiento con los términos y plazos establecidos.
- En futuras entregas, considerar el suministro de los contratos en formato estructurado para facilitar su revisión automatizada.

9. RESPONSABLES DE LA REALIZACIÓN

9.1. Responsable General

Revisó: Jesús Edgardo Chaparro Fonseca – Asesor DTGGC

Tatiana Alejandra Quintero Barrera – Coordinadora del Grupo de Gas por Redes de Tubería

Aprobó: Omar Camilo López López – Director Técnico de Gestión de Gas Combustible

9.2. Equipo de Evaluación

Julián Oswaldo Enríquez Yagüé – Profesional Especializado DTGGC

Jaime Giovanni Cortés Gutiérrez – Profesional Especializado DTGGC

Daniela Bernal Moreno – Profesional Especializado DTGGC

Leidy Macyury Moreno Rodríguez – Profesional Especializado DTGGC

Manuel Gustavo Vergara Murillo – Profesional Especializado DTGGC

10. ANEXOS

N/A