

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS  
CONDENSADOS SEPARADOS (NO AUDITADOS)

**Gases del Caribe S. A. E.S.P.**

Al 31 de marzo de 2025, 31 de diciembre y 30 de  
septiembre de 2024

**Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

**Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)**

Al 31 de marzo de 2025, 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2024

**Índice**

Informe del Revisor Fiscal ..... 1

Estados Financieros

Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado Separado ..... 3

Estado de Resultados y de Otros Resultados Integrales Intermedio Condensado Separado .. 4

Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Condensado Separado ..... 5

Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado Separado ..... 6

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados ..... 7

Certificación de los Estados Financieros Intermedios Condensados Separado ..... 38



**Shape the future  
with confidence**

## **Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Condensada Separada**

A los accionistas de:  
Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### **Introducción**

He revisado los estados financieros intermedios condensados separados adjuntos de Gases del Caribe S.A. E.S.P., que comprenden el estado intermedio condensado separado de situación financiera al 31 de marzo de 2025 y los correspondientes estados intermedios condensados separados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo consolidado por el período de tres meses terminados en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF). Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

### **Alcance de la Revisión**

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad” aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables; y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

### **Conclusión**

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados separados no presenta razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera separada de Gases del Caribe S.A. E.S.P., al 31 de marzo de 2025, los resultados de sus operaciones por el periodo de tres terminados en esa fecha y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2025, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Bogotá D.C.  
Carrera 11 No 98 - 07  
Edificio Pijao Green Office  
Tercer Piso  
Tel: +57 (601) 484 7000

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Medellín – Antioquia  
Carrera 43A No. 3 Sur-130  
Edificio Milla de Oro  
Torre 1 – Piso 14  
Tel: +57 (604) 369 8400

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Cali – Valle del Cauca  
Avenida 4 Norte No. 6N – 61  
Edificio Siglo XXI  
Oficina 502  
Tel: +57 (602) 387 6688

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Barranquilla - Atlántico  
Calle 77B No 59 – 61  
Edificio Centro Empresarial  
Las Américas II Oficina 311  
Tel: +57 (605) 310 0444



**Shape the future  
with confidence**

#### **Otros Asuntos**

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia (SFC) han sido revisados por mí, previo a la firma digital de los mismos en formato XBRL y PDF, de acuerdo con la Circular 038 de 2015 y sus modificatorias. La información contenida en los mencionados formatos es concordante con la información financiera intermedia adjunta al presente informe, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Compañía.

José Luis Bastidas Arrieta  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional 320816-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S, TR-530

Barranquilla, Colombia  
14 de mayo de 2025

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado Separado

		Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	Nota	(No auditados) (En miles de pesos colombianos)	
<b>Activos</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	9	\$ 90,112,621	\$ 49,598,780
Cuentas por cobrar comerciales	10	829,202,670	754,179,690
Activos por impuestos corrientes	17.1	6,634,442	928,547
Inventarios	11	72,106,995	57,925,248
Gastos pagados por anticipado		5,186,668	7,114,837
		<b>1,003,243,396</b>	<b>869,747,102</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	9	5,369,745	5,052,126
Cuentas por cobrar comerciales	10	883,541,183	886,245,470
Otros instrumentos financieros de patrimonio		1,245,661	1,245,661
Inversiones en asociadas	12	1,713,649	1,769,564
Inversiones en subordinadas	13	242,131,376	264,388,367
Propiedades, gasoductos y equipo Neto	14	968,971,350	969,517,947
Gastos pagados por anticipado		2,726,109	1,860,100
Activos intangibles		4,702,161	4,643,572
		<b>2,110,401,234</b>	<b>2,134,722,807</b>
<b>Total activos</b>		<b>\$ 3,113,644,630</b>	<b>\$ 3,004,469,909</b>
<b>Pasivos y Patrimonio</b>			
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Obligaciones financieras	15	\$ 96,497,437	\$ 27,769,941
Bonos en circulación	15.1	10,402,067	10,966,884
Cuentas por pagar	16	341,223,263	201,337,094
Pasivos por impuestos corrientes	17.2	12,147,539	24,790,244
Beneficios a empleados		9,046,662	11,807,106
Provisiones		2,767,337	1,437,456
Otros pasivos		3,176,511	4,585,943
		<b>475,260,816</b>	<b>282,694,668</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Obligaciones financieras	15	1,577,897,257	1,582,994,814
Bonos en Circulación	15.1	525,166,902	525,141,068
Beneficios a empleados		52,100	53,732
Impuesto diferido	17.3	96,689,366	90,295,305
		<b>2,199,805,625</b>	<b>2,198,484,919</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>2,675,066,441</b>	<b>2,481,179,587</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado	18	1,755,369	1,755,369
Prima en colocación de acciones	18	1,260,919	1,260,919
Reservas	18	24,757,911	23,929,124
Resultados del periodo		76,181,733	161,698,108
Resultados acumulados		334,565,507	334,616,838
Otros resultados integrales		56,750	29,964
<b>Total patrimonio</b>		<b>438,578,189</b>	<b>523,290,322</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b>\$ 3,113,644,630</b>	<b>\$ 3,004,469,909</b>

Las notas 1 a 26 hacen parte integral de los Estados Financieros intermedios condensados separados.



Ramón Dávila Martínez Rosana Sandoval Salgado  
Representante Legal Contador Público  
T.P. 66531-T


José Luis Bastidas Arrieta  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional 320816-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)


## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Estado de Resultados y de Otros Resultados Integrales Intermedio Condensado Separado

		Por el Periodo de Tres Meses Terminados al:	
		31 de marzo de 2025	30 de Septiembre de 2024
Nota			
		(No auditados)	
		(En miles de pesos colombianos)	
<b>Ingresos en actividades de contratos con clientes:</b>			
Venta y distribución de gas natural		\$ 493,743,094	\$ 524,139,782
Conexiones e instalaciones internas		18,811,326	15,324,311
Ingresos por financiación a usuarios		59,736,372	65,327,711
Ingresos por otros servicios		28,794,313	31,997,680
<b>Total ingresos</b>	19	<b>601,085,105</b>	636,789,484
Costo operacional	21	(444,510,307)	(460,747,148)
Costos financieros	22	(60,931,030)	(63,337,965)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>95,643,768</b>	112,704,371
Gastos operacionales	23	(25,122,809)	(26,904,078)
<b>Utilidad Operacional</b>		<b>70,520,959</b>	85,800,293
Ingresos financieros	20	3,391,357	4,280,202
Gastos financieros		(727,681)	(2,159,835)
Dividendos recibidos	20	2,011,490	-
Utilidad por método de participación en asociadas	20	1,128	51,336
Utilidad por método de participación patrimonial en subordinadas	20	25,541,670	27,954,337
<b>Utilidad antes de impuestos</b>		<b>100,738,923</b>	115,926,333
Gasto por impuesto a las ganancias	17.3	(24,557,190)	(31,267,368)
<b>Resultado del período</b>		<b>76,181,733</b>	84,658,965
<b>Otro Resultado Integral:</b>			
<b>Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas:</b>			
Impuesto diferido		(14,423)	73,688
Utilidad/ (perdida) no realizada en operaciones de cobertura		41,209	(210,536)
		26,786	(136,848)
<b>Total resultado integral</b>		<b>\$ 76,208,519</b>	\$ 84,522,117

Las notas 1 a 26 hacen parte integral de los Estados Financieros intermedios condensados separados.

  
 Ramón Dávila Martínez  
 Representante Legal

  
 Rosana Sandoval Salgado  
 Contador Público  
 T.P. 66531-T

José Luis Bastidas Arrieta  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional 320816-T  
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
 (Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedios Condensados Separados

Nota	Capital Suscrito y Pagado	Prima en Colocación de Acciones	Reservas (Nota 18)	Resultados del Período	Total Resultados Acumulados	Otros Resultados Integrales	Resultados	Patrimonio Neto
(En miles de pesos colombianos)								
<b>Al 30 de junio 2024</b>	\$ 1,755,369	\$ 1,260,919	\$ 24,076,124	\$ 158,702,912	\$ 335,248,949	\$ 245,314		\$ 521,289,587
Uso reserva para beneficencia y civismo	-	-	(73,000)	-	-	-		(73,000)
Distribución de utilidades	-	-	-	(158,702,912)	-	-		(158,702,912)
Método de participación en inversión	-	-	-	-	(166,760)	-		(166,760)
Impuesto diferido	-	-	-	-	-	73,688		73,688
ORI por operaciones de cobertura	-	-	-	-	-	(210,536)		(210,536)
Resultados del período	-	-	-	84,658,965	-	-		84,658,965
<b>Al 30 de septiembre de 2024 (no auditado)</b>	1,755,369	1,260,919	24,003,124	84,658,965	335,082,189	108,466		446,869,032
Uso reserva para beneficencia y civismo	-	-	(74,000)	-	-	-		(74,000)
Retenciones trasladables	-	-	-	-	(223,120)	-		(223,120)
Método de participación en inversión	-	-	-	-	(242,231)	-		(242,231)
Impuesto diferido	-	-	-	-	-	(120,772)		(120,772)
ORI por operaciones de cobertura	-	-	-	-	-	42,270		42,270
Resultados del período	-	-	-	77,039,143	-	-		77,039,143
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>1,755,369</b>	<b>1,260,919</b>	<b>23,929,124</b>	<b>161,698,108</b>	<b>334,616,838</b>	<b>29,964</b>		<b>523,290,322</b>
Apropiación para beneficencia y civismo	-	-	<b>3,634,987</b>	<b>(3,634,987)</b>	-	-		-
Uso reserva para beneficencia y civismo	-	-	<b>(2,806,200)</b>	-	-	-		<b>(2,806,200)</b>
Distribución de utilidades	-	-	-	<b>(158,063,121)</b>	-	-		<b>(158,063,121)</b>
Método de participación en inversión	-	-	-	-	<b>(51,331)</b>	-		<b>(51,331)</b>
Impuesto diferido	-	-	-	-	-	<b>(14,423)</b>		<b>(14,423)</b>
ORI por operaciones de cobertura	-	-	-	-	-	<b>41,209</b>		<b>41,209</b>
Resultados del período	-	-	-	<b>76,181,733</b>	-	-		<b>76,181,733</b>
<b>Al 31 de marzo de 2025 (no auditado)</b>	<b>\$ 1,755,369</b>	<b>\$ 1,260,919</b>	<b>\$ 24,757,911</b>	<b>\$ 76,181,733</b>	<b>\$ 334,565,507</b>	<b>\$ 56,750</b>		<b>\$ 438,578,189</b>

Las notas 1 a 26 hacen parte integral de los Estados Financieros intermedios condensados separados.



Ramón Dávila Martínez  
Representante Legal



Rosana Sandoval Salgado  
Contador Público  
T.P. 66531-T

José Luis Bastidas Arrieta  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional 320816-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)

# Gases del Caribe S.A. E.S.P.

## Estado de Flujo de Efectivo Intermedios Condensados Separados

	Por el Periodo de Tres Meses Terminados al:	
	31 de marzo de 2025	30 de septiembre de 2024
	(no auditados)	
	(En miles de pesos colombianos)	
<b>Flujos de efectivo por las actividades de operación</b>		
Utilidad neta del periodo	\$ 76,181,733	\$ 84,658,965
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta del periodo con el efectivo neto usado en las actividades operacionales</b>		
Provisión por deterioro de cuentas por cobrar (Nota 10)	5,636,672	5,812,330
Utilidad por método de participación en Subordinada (Nota 13)	(25,541,670)	(27,954,337)
Utilidad por método de participación en asociadas (Nota 12)	(1,128)	(51,336)
Utilidad por dividendos decretados en inversiones (Nota 20)	(2,011,490)	-
Depreciación (Nota 14)	8,145,978	8,049,583
Perdida en baja y venta de propiedades, gasoductos y equipos (Nota 14)	856,194	142,907
Amortización de intangibles (Nota 21-23)	379,628	360,465
Amortización de gastos por emisión de bonos (15.1)	25,834	-
Impuesto de renta diferido (Nota 17.3)	6,379,638	1,696,222
Provisión de impuesto de renta corriente (Nota 17.3)	18,177,552	29,571,146
Gastos por intereses financieros causados (Nota 15)	45,548,484	63,337,965
Gastos por intereses financieros causados por emisión de bonos (nota 15.1)	15,382,546	-
Amortización de gastos pagados por anticipados	3,907,654	3,924,177
Ingresos financieros por intereses causados (Nota 20)	(3,391,357)	(4,280,202)
Costo financiero de préstamos y financiación	(2,992,222)	(3,368,054)
<b>Cambios en operación con activos y pasivos:</b>		
Cuentas por cobrar	(20,728,665)	(82,653,751)
Activo por impuesto	(5,705,895)	(21,948)
Inventarios	(14,181,747)	(1,615,363)
Gastos pagados por anticipado	(2,845,494)	(5,840,502)
Cuentas por pagar	(21,011,746)	(10,400,964)
Pasivo por impuesto	(30,820,257)	(29,664,244)
Beneficios a empleados	(2,760,444)	1,989,576
Otros pasivos	(1,409,432)	476,318
Provisiones	1,329,881	(143,430)
Intereses pagados emisión de bonos (nota 15.1)	48,550,247	34,025,523
Intereses pagados (Nota 15)	(15,947,364)	-
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>	<b>(45,837,348)</b>	<b>(66,773,134)</b>
<b>Flujos de efectivo por las actividades de inversión</b>	<b>(13,234,465)</b>	<b>(32,747,611)</b>
Dividendos recibidos en otras inversiones y asociadas	-	649,442
Utilidad en venta de activos fijos	185,950	82,580
Adquisición de activos intangibles	(438,217)	(573,938)
Adquisición de propiedades, gasoductos y equipo (Nota 18)	(6,823,005)	(8,370,857)
Efectivo neto provisto por las actividades de inversión	(7,075,272)	(8,212,773)
<b>Flujos de efectivo por las actividades de financiación</b>		
Uso reserva para beneficencia y civismo (Nota 18)	(2,806,200)	(73,000)
Aumento de obligaciones financieras (Nota 15)	90,000,000	14,000,000
Pago de obligaciones financieras (Nota 15)	(26,052,603)	(2,133,126)
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de inversión</b>	<b>61,141,197</b>	<b>11,793,874</b>
Cambio neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	40,831,460	(29,166,510)
Efectivo restringido	(317,619)	(620,049)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	49,598,780	54,609,425
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del ejercicio</b>	<b>\$ 90,112,621</b>	<b>\$ 24,822,866</b>

Las notas 1 a 26 hacen parte integral de los Estados Financieros intermedios condensados separados.

Ramón Dávila Martínez Rosana Sandoval Salgado  
Representante Legal Contador Público  
T.P. 66531-T

José Luis Bastidas Arrieta  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional 320816-T  
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2025)



## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)**

Al 31 de marzo de 2025, 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2024  
(En miles de pesos colombianos)

#### **1. Entidad Reportante**

Gases del Caribe S.A. E.S.P. es una sociedad de naturaleza mercantil privada, constituida el 19 de noviembre de 1966, por escritura pública número 3006 de la notaría cuarta de Barranquilla, Colombia, vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios. Su vida jurídica expira el 26 de enero del año 2083.

Su objeto social es la prestación del servicio domiciliario de distribución de gas combustible, la compra, venta, almacenamiento, transporte, Envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible; así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas, la comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados.

La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla ubicada en la carrera 54 # 59-144. Al 31 de marzo de 2025 contaba con 433 empleados directos 18 aprendices y 19 temporales y Al 31 de diciembre de 2024 contaba con 429 empleados directos 18 aprendices y 20 temporales.

La Compañía posee las siguientes inversiones en sociedades subordinadas:

#### **Efigas Gas Natural S.A. E.S.P.**

Es una empresa de servicios públicos establecida de acuerdo con las leyes colombianas, cuyo objeto social es la prestación del servicio público de distribución de gas natural o de gas propano combustible para consumo domiciliario, industrial, comercial y de empresas de servicios en cualquier parte del territorio colombiano, con sujeción a las reglas que rijan en el territorio, departamento o municipio correspondiente y podrá igualmente, hacer la misma distribución domiciliaria, industrial, comercial y para empresas de servicios en el exterior, en este caso con sujeción a lo dispuesto por las normas cambiarias o fiscales.

La Compañía tiene domicilio principal en la ciudad de Manizales Avenida Kevin Ángel #70-70 al 31 de marzo de 2025 contaba con 449 empleados directos, 18 aprendices y 0 temporales y al 31 de diciembre de 2024 contaba con 446 empleados directos, 17 aprendices y 0 temporales.

Participación directa: 76,1727%  
Participación indirecta: 3,9673%  
Participación Total: 80,14%

#### **Gases de la Guajira S.A. E.S.P.**

Es una sociedad de naturaleza mercantil privada, constituida el 7 de julio de 1980, por escritura pública número 566 de la Notaría Única de Riohacha, vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios. Su vida jurídica expira en diciembre de 2050.

## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)**

#### **1. Entidad Reportante (continuación)**

##### **Gases de la Guajira S.A. E.S.P. (continuación)**

Su objeto social es la prestación del servicio domiciliario de distribución de gas combustible, la compra, venta, almacenamiento, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas, la comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados.

La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Riohacha ubicada en la carrera 15 14C-33. Al 31 de marzo de 2025 contaba con 121 empleados directos, 6 aprendices y 23 temporales y al 31 de diciembre de 2024 contaba con 124 empleados directos, 5 aprendices y 23 temporales.

Participación directa: 86,9396%

La compañía posee la siguiente asociada:

- Energía Eficiente S.A. E.S.P. – Participación Total: 35,6%
- Participación directa: 8,33%,
- Participación indirecta: 27,27%

#### **2. Marco Legal y Regulatorio**

La Empresa se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 por la cual se establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios.

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de la venta de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, mediante la Resolución 011 de 2003, estableció los criterios generales para remunerar las actividades de distribución y comercialización de gas combustible y la fórmula general para determinar el costo de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados en áreas de servicio no exclusivo, que rigen por un período de cinco años.

En noviembre de 2004, mediante la Resolución 086, la CREG aprobó el cargo máximo base de comercialización de gas combustible por red a usuarios regulados para el mercado relevante atendido por Gases del Caribe S.A. E.S.P.

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en el marco legal y regulatorio utilizados en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024.

## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)**

#### **2. Marco Legal y Regulatorio (continuación)**

##### **(a) Marco Técnico Normativo**

Los estados financieros separados de Gases del Caribe S.A. E.S.P. han sido preparados de acuerdo con los principios y normas de contabilidad e información financiera, aceptados en Colombia (NCIF Grupo1), establecida en la ley 1314 de 2009, reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015 y sus modificaciones. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera –NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) al segundo semestre de 2017.

Estos estados financieros separados fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales colombianas a que está sujeta la Compañía como entidad legal independiente, y no incluyen los ajustes ni eliminaciones necesarias para la presentación de la situación financiera y resultados integrales consolidados de Gases del Caribe y sus subordinadas; por consiguiente, los estados financieros separados deben leerse de manera conjunta con los estados financieros consolidados de Gases del Caribe.

Las políticas contables descritas en la Nota 6 han sido aplicadas de manera consistente

##### **(b) Bases de Medición**

Los estados financieros de la Compañía han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados y/o cambios en otro resultado integral que se valúan a sus valores razonables al cierre de cada periodo, como se explica en las políticas contables incluidas más adelante. Por lo general, el costo histórico se basa en el valor razonable de la contraprestación otorgada a cambio de los bienes y servicios.

El valor razonable es el precio que se recibiría al vender un activo o se pagaría al transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de la medición. Al estimar el valor razonable, la Compañía utiliza los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo en condiciones de mercado presentes, incluyendo supuestos sobre el riesgo.

##### **(c) Clasificación de Activos y Pasivos entre Corrientes y no Corrientes**

La Compañía presenta activos y pasivos en el estado separado de situación financiera con base en la clasificación corriente o no corriente.

Un activo o un pasivo se clasifica como corriente cuando:

- Se espera que se realice o se pretenda vender o consumir en el ciclo normal de la operación

## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)**

#### **2. Marco Legal y Regulatorio (continuación)**

##### **(c) Clasificación de Activos y Pasivos entre Corrientes y no Corrientes (continuación)**

- Se mantenga principalmente con el propósito de negociar
- Se espere que se realice dentro de los doce meses posteriores al período de reporte
- Sea efectivo o equivalente a menos que se restrinja el intercambio o se use para liquidar un pasivo durante al menos doce meses después del período de reporte
- En el caso de un pasivo, cuando no exista el derecho incondicional de diferir su liquidación durante al menos doce meses después del período de reporte

Los demás activos y pasivos se clasifican como no corrientes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

#### **3. Bases de Preparación**

##### **Negocio en Marcha**

La gerencia prepara los estados financieros sobre la base de un negocio en marcha. En la realización de este juicio, la gerencia considera la posición financiera actual de la Compañía, sus intenciones actuales, el resultado de las operaciones y el acceso a los recursos financieros en el mercado financiero y analiza el impacto de tales factores en las operaciones futuras de la Compañía.

A la fecha de este informe la Gerencia no tiene conocimiento de ninguna situación que le haga creer que la Compañía no tenga la habilidad para continuar como negocio en marcha.

##### **Reclasificaciones para Presentación**

Para propósitos de la presentación, la compañía realizó reclasificaciones en el estado de estado de flujo de efectivo al 30 de septiembre de 2024. Las anteriores reclasificaciones no generaron un impacto material sobre los estados financieros.

## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)**

#### **4. Normas Emitidas no Vigentes**

##### **Mejoras 2022**

##### **Modificaciones a la NIIF 16: Pasivo por Arrendamiento en una Venta con Arrendamiento Posterior**

Las modificaciones de la NIIF 16 especifican los requisitos que un vendedor-arrendatario utiliza para medir el arrendamiento, responsabilidad derivada de una operación de venta y arrendamiento posterior, para garantizar que el vendedor-arrendatario no reconozca ningún importe de la ganancia o pérdida que se relacione con el derecho de uso que conserva.

Las modificaciones no han sido incorporadas al marco contable colombiano por medio de decreto alguno a la fecha.

##### **Modificaciones a la NIC 1: Pasivos no Corrientes con Condiciones Pactadas.**

Las modificaciones a la NIC 1 especifican los requisitos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas aclaran:

- Que se entiende por derecho a diferir la transacción
- Debe existir un derecho a diferir el pago al final del período sobre el que se informa.
- La clasificación no se vea afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de diferimiento

Además, una entidad debe revelar cuándo un pasivo que surge de un contrato de préstamo se clasifica como no corriente y el derecho de la entidad a diferir la liquidación depende del cumplimiento de condiciones convenidas dentro de los doce meses siguientes.

Las modificaciones no han sido incorporadas al marco contable colombiano por medio de decreto alguno a la fecha.

##### **Mejoras 2023**

##### **Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7: Acuerdos de Financiación con Proveedores.**

Las modificaciones a la NIC 7 Estado de flujos de efectivo y a la NIIF 7 Instrumentos financieros, aclaran las características de los acuerdos de financiación con proveedores y exigen información a revelar adicional sobre dichos acuerdos. Los requisitos de información a revelar tienen por objeto ayudar a los usuarios de los estados financieros a comprender los efectos de los acuerdos de financiación con proveedores sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una entidad.

Las modificaciones no han sido incorporadas al marco contable colombiano por medio de decreto alguno a la fecha.

## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)**

#### **4. Normas Emitidas no Vigentes (continuación)**

##### **Modificaciones a la NIC 12: Reforma Fiscal Internacional– Reglas del Modelo del Segundo Pilar**

Las modificaciones a la NIC 12 se han introducido en respuesta a las normas del segundo pilar de la OCDE relativas a la prevención de la erosión de la base imponible y el traslado de beneficios e incluyen:

- Una excepción temporal obligatoria al reconocimiento y la divulgación de los impuestos diferidos que surjan de la implementación jurisdiccional de las normas modelo del segundo pilar; y
- Requisitos de divulgación para las entidades afectadas para ayudar a los usuarios de los estados financieros a comprender mejor la exposición de una entidad a los impuestos sobre la renta del segundo pilar que surjan de esa legislación, en particular antes de su fecha de entrada en vigor.

Las modificaciones no han sido incorporadas al marco contable colombiano por medio de decreto alguno a la fecha.

#### **5. Juicios y Estimados Contables Críticos en la Aplicación de las Políticas Contables**

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones ni juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024.

#### **6. Resumen de las Principales Políticas Contables**

Las principales políticas contables de Gases del Caribe se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros semestrales separados al 31 de diciembre de 2024 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados.

Los estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los estados financieros semestrales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros semestrales separados al 31 de diciembre de 2024.

#### **7. Determinación del Valor Razonable**

El valor razonable de los activos y pasivos financieros que se negocian en mercados activos (como los activos financieros en títulos de deuda y derivados cotizados activamente en bolsas de valores o en mercados interbancarios) se basa en precios de mercados cotizados al cierre de la negociación en la fecha de cierre del ejercicio.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 7. Determinación del Valor Razonable (continuación)

Un mercado activo es un mercado en el cual las transacciones para activos o pasivos se llevan a cabo con la frecuencia y el volumen suficientes con el fin de proporcionar información de precios de manera continua.

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles

- Precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la entidad pueda acceder a la fecha de medición.
- Precios cotizados no están disponibles el precio de una transacción reciente para un activo idéntico suministra evidencia del valor razonable.
- Precios no observables para el activo o el pasivo, la entidad estimará el valor razonable utilizando una técnica de valoración.

La Compañía mide sus instrumentos financieros al valor razonable con jerarquía-1. Teniendo en cuenta que el valor que se va a recibir en el momento de la liquidación es el mismo valor valorado en el momento del cierre de la operación de mercado. La siguiente tabla corresponde a los activos y pasivos (por clase) medidos al valor razonable sobre bases recurrentes:

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
<b>Activo:</b>		
Cuentas por cobrar (Nota 10)	\$1,712,743,853	\$ 1,640,425,160
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 9)	90,112,621	49,598,780
Efectivo restringido (Nota 9)	5,369,745	5,052,126
	<b>\$1,808,226,219</b>	<b>\$ 1,695,076,066</b>
<b>Pasivos</b>		
Obligaciones Financieras (Nota 15)	\$1,674,394,694	\$ 1,610,764,755
Bonos en Circulación (nota 15.1)	535,568,969	536,107,952
Cuentas por Pagar (Nota 16)	341,223,263	201,337,094
Beneficios a empleados (1)	52,100	53,732
	<b>2,551,239,026</b>	<b>2,348,263,533</b>
<b>Patrimonio</b>		
Operación de cobertura	26,786	(331,308)
	<b>\$ 26,786</b>	<b>\$ (331,308)</b>

(1) Los pasivos pensionales, se encuentra calculado al valor razonable utilizando el enfoque jerarquía-3.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 8. Saldos en Moneda Extranjera

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera, expresados en miles de pesos colombianos, Son:

	Al 31 de marzo de 2025		Al 31 de diciembre de 2024	
	<i>Dólares</i>	<i>Miles de pesos</i>	<i>Dólares</i>	<i>Miles de pesos</i>
	<i>(No auditados)</i>			
Efectivo bancos extranjeros	<b>USD 11,650,14</b>	<b>\$ 48,844</b>	USD 11,939,42	\$ 52,694

Se refiere al saldo de las cuentas de mercado libre en Helm Bank e Itaú Panamá, que la Compañía utiliza para realizar operaciones en moneda extranjera. Las tasas de cambio aplicadas corresponden a las vigentes al cierre del 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, resultando en sumas de 4,192,57 y \$4,413,46, respectivamente.

#### 9. Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El siguiente es un detalle del efectivo y equivalente de efectivo:

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Caja	<b>\$ 116,154</b>	\$ 94,877
Bancos:		
Cuenta corriente	<b>58,531,984</b>	42,067,149
Cartera Colectiva (1)	<b>25,494,719</b>	2,596,664
Cuentas de ahorro	<b>5,920,920</b>	4,787,396
Extranjeros	<b>48,844</b>	52,694
	<b><u>\$ 90,112,621</u></b>	<b><u>\$ 49,598,780</u></b>

(1) Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la cartera colectiva presenta una rentabilidad promedio a una tasa E.A. de 8,08% y 6,59% respectivamente.

La variación está asociada principalmente al desembolso de crédito del banco Itaú por la suma \$20,000,000 y Bancolombia por \$45,000,000 al cierre de marzo el cual no fue utilizado.

El valor razonable del efectivo y equivalentes de efectivo es igual a su valor en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez.



## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 9. Efectivo y Equivalentes de Efectivo (continuación)

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Corficolombiana S.A. (2)	\$ 5,369,745	\$ 5,052,126
	<u>\$ 5,369,745</u>	<u>\$ 5,052,126</u>

- (2) Corresponde a recursos de efectivo restringido destinados al cumplimiento de los convenios suscrito con entidades estatales para otorgar subsidios para la conexión al servicio de gas natural a los usuarios de estratos 1 y 2.

#### 10. Cuentas por Cobrar Comerciales

A continuación, se presenta un detalle de las cuentas por cobrar:

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
<b>Corriente:</b>		
Cartera Brilla (1)	\$ 423,838,088	\$ 416,967,613
Servicios públicos (1)	259,111,722	275,550,200
Fondo de solidaridad	167,810,150	141,649,908
Instalación interna y servicios asociados (1)	59,687,551	59,468,940
Entes relacionados (Nota 24) (2)	50,321,385	5,737,189
Cuentas por cobrar a otros deudores (3)	20,989,613	17,332,197
Entes relacionados Servicio público (Nota 24) (1)	7,072,211	8,368,327
Recaudo de entidades no bancarias	7,110,914	7,605,404
Créditos a empleados	805,530	665,870
	<u>996,747,164</u>	<u>933,345,648</u>
Menos deterioro	<u>(167,544,494)</u>	<u>(179,165,958)</u>
	<u>\$ 829,202,670</u>	<u>\$ 754,179,690</u>
<b>No corriente:</b>		
Cartera Brilla (1)	\$ 546,764,339	\$ 547,936,020
Servicios públicos (1)	200,476,391	199,285,607
Instalación interna y servicios asociados (1)	135,976,393	138,643,262
Créditos a empleados	324,060	380,581
	<u>883,541,183</u>	<u>886,245,470</u>
	<u>\$1,712,743,853</u>	<u>\$ 1,640,425,160</u>

El incremento total de la cartera se debió principalmente por el incremento de la cartera del fondo de solidaridad por parte del Ministerio de Minas y Energía y al crecimiento en la financiación no bancaria debido a una mayor colocación de la cartera Brilla para el mismo período.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 10. Cuentas por Cobrar Comerciales (continuación)

- (1) La clasificación por edades de las cuentas por cobrar relacionadas con el servicio de gas y la cartera de Brilla incluye los conceptos de servicios públicos, instalación de redes internas, servicios asociados y cartera Brilla. Esta clasificación permite entender el estado de las cuentas por cobrar y su antigüedad, lo cual es crucial para la gestión de crédito y cobranzas de la compañía:

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
No vencida	\$ 657,190,704	\$ 665,995,060
Hasta 30 días	40,684,770	38,485,785
Entre 31 y 60 días	14,206,684	15,209,497
Entre 61 y 90 días	7,849,879	7,182,184
Mas de 90 días	29,777,535	33,482,554
Cartera diferida – no corriente	883,217,123	885,864,889
	<b>\$1,632,926,695</b>	<b>\$ 1,646,219,969</b>

- (2) Incluye dividendos decretados en marzo por las subordinadas, asociada y otras inversiones.
- (3) Corresponde a deudores varios principalmente a entidades gubernamentales con quien se firman convenios de subsidios.

El costo amortizado a esas mismas fechas es de \$60,526,751 al 31 de marzo de 2025 y \$63,518,974 al 31 de diciembre de 2024.

La clasificación de la cartera muestra el total de la cartera refinanciada al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, con montos de \$715,045,469 y \$706,411,866, respectivamente.

En línea con las políticas del Gobierno Nacional para el consumo de gas, y extendidas por la Junta Directiva de la Compañía a los servicios de Brilla y otros servicios diferidos, se ha establecido un diferimiento en el pago de entre 36 y 24 meses, variando según el estrato socioeconómico del consumidor. Este diferimiento incluye períodos de gracia y la aplicación de una tasa de interés del cero por ciento y/o preferencial.

El movimiento del deterioro para cuentas de dudoso recaudo es el siguiente:

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	Al 30 de septiembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>		<i>(No auditados)</i>
Saldo inicial	<b>\$(179,165,958)</b>	\$ (190,187,879)	\$ (194,488,317)
Deterioro <i>(Nota 23)</i>	<b>(5,636,672)</b>	(15,371,314)	(5,812,330)
Castigos	<b>17,258,136</b>	26,393,235	10,112,768
Saldo final	<b>\$(167,544,494)</b>	<b>\$ (179,165,958)</b>	<b>\$ (190,187,879)</b>

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 10. Cuentas por Cobrar Comerciales (continuación)

La disminución en la provisión para la cartera al cierre del 31 de marzo de 2025 se debe principalmente a las mejoras en los indicadores de cartera vencida y a los rodamientos de cartera, especialmente en la cartera concentrada en tramos de antigüedad mayor a 90 días, que tuvieron mejoras en el primer trimestre del año.

#### 11. Inventario

El siguiente es un detalle de los inventarios:

	<b>Al 31 de marzo de 2025</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>
	<i>(No auditados)</i>	
Inventario de Gas (1)	<b>\$ 48,068,253</b>	\$ 34,424,194
Inventario en poder de terceros	<b>7,454,179</b>	6,356,753
Mercancías en existencias	<b>5,126,379</b>	5,458,356
Medidores	<b>4,920,414</b>	4,874,734
Materiales y equipos menores	<b>1,753,072</b>	1,924,442
Tubería	<b>1,692,621</b>	1,625,784
Válvulas	<b>1,599,820</b>	1,590,761
Reguladores	<b>1,583,576</b>	1,774,582
	<b>72,198,314</b>	58,029,606
Menos deterioro y/o lento movimiento	<b>(91,319)</b>	(104,358)
	<b>\$ 72,106,995</b>	\$ 57,925,248

- (1) La variación del inventario de gas a marzo de 2025, se debe por al aumento de anticipos realizados para la compra anticipada de gas en firme a proveedores. Este gas fue entregado por los proveedores en abril de 2025.

El movimiento del deterioro del inventario por el periodo es el siguiente:

	<b>Por el Periodo de Tres meses Terminado al</b>	
	<b>Al 31 de marzo de 2025</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>
	<i>(No auditados)</i>	
Movimiento de la provisión:		
Saldo inicial	<b>\$ (104,358)</b>	\$ (75,592)
Provisión	<b>-</b>	(28,783)
Recuperaciones	<b>13,039</b>	-
Uso de la provisión	<b>-</b>	17
<b>Saldo final</b>	<b>\$ (91,319)</b>	\$ (104,358)

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 11. Inventario (continuación)

La Compañía no tiene inventarios pignorados ni dados en garantía como respaldo para el cumplimiento de obligaciones de deuda.

#### 12. Inversiones en Asociadas

El saldo de las inversiones en asociadas corresponde a la empresa E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.:

	<b>Participación</b>	<b>Al 31 de marzo de 2025</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>Al 30 de septiembre de 2024</b>
<b>Inversión</b>		(No auditados)		(No auditados)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	8.33%	<b>\$ 1,713,649</b>	\$ 1,769,564	\$ 1,639,994
<b>Utilidad método de participación (Nota 20)</b>		<b>Al 31 de marzo de 2025</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>Al 30 de septiembre de 2024</b>
		(No auditados)		(No auditado)
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.		<b>\$ 1,128</b>	\$ 97,572	\$ 51,336

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Administración no ha identificado indicadores de deterioro en las inversiones que necesiten ser reconocidos o que requieran alguna revelación en los estados financieros separados, de acuerdo con las Normas de contabilidad y de Información Financiera Aceptadas en Colombia (NCIF).

Al 31 de marzo de 2025 se decretaron \$333,334 y al 31 de diciembre de 2024 no se decretaron dividendos. Además, la Compañía reconoció, mediante el método de participación en el patrimonio al 31 de marzo de 2025, 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2024 la suma de \$276,290, \$31,997 y \$(24,695) respectivamente.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 13. Inversiones en Subordinadas

La Compañía aplica método de participación a las siguientes inversiones en empresas subordinadas así:

	Participación	Al 31 de marzo de 2025 (No auditados)	Al 31 de diciembre de 2024	Al 30 de septiembre de 2024 (No auditados)
<b>Inversión en subordinadas</b>				
Efigas S.A. E.S.P.	76.1727%	\$ 183,687,865	\$ 203,248,332	\$ 85,135,599
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	86.9396%	58,443,511	61,140,035	54,661,812
		<b>\$ 242,131,376</b>	<b>\$ 264,388,367</b>	<b>\$ 239,797,411</b>

	Participación	Al 31 de marzo de 2025 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2024	Al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)
<b>Utilidad método de participación (Nota 20):</b>				
Efigas S.A. E.S.P.	76.1727%	\$ 19,494,525	\$ 18,112,732	\$ 20,942,258
Gases de la Guajira S.A. E. S. P.	86.9396%	6,047,145	6,752,451	7,012,079
		<b>\$ 25,541,670</b>	<b>\$ 24,865,183</b>	<b>\$ 27,954,337</b>

A continuación, se presenta las principales cifras que componen el patrimonio de las sociedades sobre las cuales se aplica el método de participación patrimonial:

#### Terminados al 31 de marzo de 2025 (No auditados)

Sociedad:	Capital	Prima en Colocación	Reservas	Resultado del Ejercicio	Resultado Acumulado	Total Patrimonio
Efigas S.A. E. S. P.	\$ 17,954,232	\$ 29,593,546	\$ 9,127,116	\$ 25,592,535	\$158,879,157	\$241,146,586
Gases de la Guajira S.A. E. S. P.	\$ 1,565,357	\$ -	\$ 1,592,200	\$ 6,955,569	\$ 57,109,993	\$ 67,223,119

#### Terminados al 31 de diciembre de 2024

Sociedad:	Capital	Prima en Colocación	Reservas	Resultado del Ejercicio	Resultado Acumulado	Total Patrimonio
Efigas S.A. E. S. P.	\$ 17,954,232	\$ 29,593,546	\$ 9,127,116	\$ 51,271,644	\$158,879,157	\$ 266,825,695
Gases de la Guajira S.A. E. S. P.	\$ 1,565,357	\$ -	\$ 1,387,200	\$ 15,832,289	\$ 51,539,878	\$ 70,324,724

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados (No Auditados)

#### 13. Inversiones en Subordinadas (continuación)

El siguiente es un resumen del movimiento de las inversiones:

	<b>Al 31 de marzo de 2025</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>Al 30 de septiembre de 2024</b>
	<i>(No auditados)</i>		<i>(No auditados)</i>
Saldo inicial	<b>\$ 264,388,367</b>	\$ 239,797,412	\$ 259,203,911
Dividendos decretados por las subordinadas	<b>(47,471,040)</b>	–	(47,218,771)
Método de participación reconocidos a resultados	<b>25,541,670</b>	24,865,183	27,954,337
Método de participación reconocido en el patrimonio (1)	<b>(327,621)</b>	(274,228)	(142,065)
Saldo final	<b>\$ 242,131,376</b>	\$ 264,388,367	\$ 239,797,412

Al 31 de marzo de 2025, 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2024 la administración no ha identificado indicadores de deterioro en las inversiones que requieran reconocimiento o alguna revelación adicional en los estados financieros separados, según lo estipulado por las Normas de contabilidad y de Información Financiera Aceptadas en Colombia (NCIF). Además, en las mismas fechas, se decretaron dividendos por montos de \$47,471,040 a marzo de 2025 y \$47,218,771 a septiembre de 2024, respectivamente, los cuales están pendiente por recibir los decretados en marzo 2025.

- (1) Corresponde al método de participación reconocido en resultados acumulados, dado que las subordinadas optaron por el registro del impuesto diferido correspondiente al diferencial de tasas en los resultados acumulados de acuerdo con el decreto 2617.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 14. Propiedades, Gasoductos y Equipo

El siguientes es el detalle de las propiedades, Gasoductos y equipo:

	Terrenos	Construcciones y Edificaciones	Construcciones en Curso	Equipo de Oficina	Equipo de Computación y Comunicación	Vehículos	Gasoducto. Plantas y Redes	Maquinaria. Equipos y Herramientas	Vehículos Leasing	Oficinas Leasing	Total
<b>Costo:</b>											
<b>Al 30 de Junio de 2024</b>	\$ 22,094,022	\$ 30,696,605	\$ 15,587,090	\$ 5,207,508	\$ 9,370,085	\$ 4,211,613	\$ 1,060,498,869	\$ 17,614,505	\$ 7,822,483	\$ 18,626,357	\$ 1,191,729,137
Adiciones	-	61,120	7,720,975	406,670	110,759	-	-	71,333	-	25,293	8,396,150
Bajas/Retiros	-	-	-	(18,623)	(360,278)	(105,990)	-	(1,003)	-	(141,147)	(627,041)
Traslado	-	-	(7,595,526)	-	-	-	7,310,125	285,401	-	-	-
<b>Al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	22,094,022	30,757,725	15,712,539	5,595,555	9,120,566	4,105,623	1,067,808,994	17,970,236	7,822,483	18,510,503	1,199,498,246
Adiciones	-	-	9,406,725	134,226	91,031	-	-	859,070	-	276,854	10,767,906
Bajas/retiros	-	-	-	(2,832)	(387,665)	-	-	-	-	-	(390,497)
Traslados	-	-	(6,707,807)	-	-	-	5,746,031	961,776	-	-	-
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	22,094,022	30,757,725	18,411,457	5,726,949	8,823,932	4,105,623	1,073,555,025	19,791,082	7,822,483	18,787,357	1,209,875,655
Adiciones	-	-	<b>6,094,874</b>	<b>145,455</b>	<b>81,173</b>	-	-	<b>501,503</b>	<b>328,718</b>	<b>1,303,852</b>	<b>8,455,575</b>
Bajas/retiros	-	-	-	<b>(15,374)</b>	<b>(35,603)</b>	<b>(299,701)</b>	-	<b>(29,256)</b>	-	<b>(973,409)</b>	<b>(1,353,343)</b>
Traslados	-	-	<b>(6,673,917)</b>	-	-	-	<b>4,640,938</b>	<b>2,032,979</b>	-	-	-
<b>Al 31 de marzo de 2025 (No auditado)</b>	<b>\$ 22,094,022</b>	<b>\$ 30,757,725</b>	<b>\$ 17,832,414</b>	<b>\$ 5,857,030</b>	<b>\$ 8,869,502</b>	<b>\$ 3,805,922</b>	<b>\$ 1,078,195,963</b>	<b>\$ 22,296,308</b>	<b>\$ 8,151,201</b>	<b>\$ 19,117,800</b>	<b>\$ 1,216,977,887</b>
<b>Depreciación acumulada</b>											
<b>Al 30 de Junio de 2024</b>	\$ -	\$ (7,033,208)	\$ -	\$ (3,932,757)	\$ (7,031,099)	\$ (2,287,787)	\$ (188,486,723)	\$ (10,724,627)	\$ (2,854,492)	\$ (2,791,863)	\$ (225,142,556)
Depreciación del periodo con cargo a gasto (Notas 21y23)	-	(187,229)	-	(190,220)	(316,622)	(75,920)	(6,143,467)	(343,886)	(441,383)	(350,856)	(8,049,583)
Bajas/Retiros	-	-	-	17,073	359,782	84,792	-	1,003	-	21,484	484,134
<b>Al 30 de septiembre de 2024 (no auditado)</b>	-	(7,220,437)	-	(4,105,904)	(6,987,939)	(2,278,915)	(194,630,190)	(11,067,510)	(3,295,875)	(3,121,235)	(232,708,005)
Depreciación (notas 21 y 23)	-	(187,229)	-	(142,369)	(298,171)	(67,669)	(6,171,520)	(368,684)	(441,385)	(359,808)	(8,036,835)
Bajas/retiros	-	-	-	2,832	384,300	-	-	-	-	-	387,132
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	-	(7,407,666)	-	(4,245,441)	(6,901,810)	(2,346,584)	(200,801,710)	(11,436,194)	(3,737,260)	(3,481,043)	(240,357,708)
Depreciación (notas 23 y 21)	-	(187,229)	-	(178,051)	(268,654)	(64,554)	(6,201,050)	(399,959)	(476,957)	(369,524)	(8,145,978)
Bajas/retiros	-	-	-	15,374	35,603	236,447	-	25,623	-	184,102	497,149
<b>Al 31 de marzo de 2025 (No auditado)</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ (7,594,895)</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ (4,408,118)</b>	<b>\$ (7,134,861)</b>	<b>\$ (2,174,691)</b>	<b>\$ (207,002,760)</b>	<b>\$ (11,810,530)</b>	<b>\$ (4,214,217)</b>	<b>\$ (3,666,465)</b>	<b>\$ (248,006,537)</b>
<b>Saldo Neto:</b>											
<b>Al 30 de Junio de 2024</b>	\$ 22,094,022	\$ 23,663,397	\$ 15,587,090	\$ 1,274,751	\$ 2,338,986	\$ 1,923,826	\$ 872,012,146	\$ 6,889,878	\$ 4,967,991	\$ 15,834,494	\$ 966,586,581
<b>Al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	22,094,022	23,537,288	15,712,539	1,489,651	2,132,627	1,826,708	873,178,804	6,902,726	4,526,608	15,389,268	966,790,241
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	22,094,022	23,350,059	18,411,457	1,481,508	1,922,122	1,759,039	872,753,315	8,354,888	4,085,223	15,306,314	969,517,947
<b>Al 31 de marzo de 2025 (No auditado)</b>	<b>\$ 22,094,022</b>	<b>\$ 23,162,830</b>	<b>\$ 17,832,414</b>	<b>\$ 1,448,912</b>	<b>\$ 1,734,641</b>	<b>\$ 1,631,231</b>	<b>\$ 871,193,203</b>	<b>\$ 10,485,778</b>	<b>\$ 3,936,984</b>	<b>\$ 15,451,335</b>	<b>\$ 968,971,350</b>

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Intermedios Condensados Financieros Separados

#### 14. Propiedades, Gasoductos y Equipo (continuación)

Al 31 marzo de 2025, 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2024, la Compañía determinó que no existen cambios significativos en las vidas útiles estimadas, métodos de depreciación y valor residual.

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Administración no identificó indicadores de deterioro, por lo tanto, no se reconocen costos o gastos por ese concepto en los estados financieros separados de la Compañía.

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen activos en garantía de las obligaciones financieras.

#### 15. Obligaciones Financieras

El detalle de las obligaciones financieras, con tasa indexada es el siguiente:

Entidad	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
(No auditado)				
<b>Corriente</b>				
Scotiabank Colpatria S.A.	IBR+1,35% NATV	–	\$ 71,757,839	\$ –
Bancolombia S.A.	IBR+2,56% NATV	IBR+2,59% NATV	4,477,019	4,320,735
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	11,50%EA	12,22%EA	3,866,994	4,813,421
Renting Automayor S.A.	5,66% E.A.	5,66% E.A.	2,353,932	2,240,940
Banco de Bogotá S.A.	IBR+2,80% NATV	IBR+2,80% NATV	2,166,280	2,112,561
BTG Pactual	IBR+2,80%NATV	IBR + 3,20%NATV	1,519,073	710,873
Itaú Corpbanca Colombia S.A.	IBR+2,88%NATV	IBR+2,87NATV	1,433,227	1,746,295
Pasivo por derecho de uso	8,30% E.A.	8,30% E.A.	1,038,058	1,729,654
Banco de Bogotá S.A. (Findeter)	DTF – 1,80% NATADTF – 1,80% NATA	DTF – 1,80% NATA	4,067,367	4,087,283
Bancolombia S.A. (Findeter)	DTF – 1,80% NATA	DTF 1,80%NATA	813,427	1,565,240
Banco de Bogotá S.A. (Findeter)	IBR+2,11%NATV	IBR+3,10 NATV	809,316	840,008
Itaú Corpbanca Colombia S.A. (Findeter)	DTF – 1,80% NATA	DTF 1,80%NATA	453,246	652,579
Davivienda (Findeter)	IBR+2,80%NATV	IBR+2,80%NATV	396,696	408,098
Banco Occidente	IBR + 2,90%NATV	IBR + 2,90%NATV	380,160	403,200
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	IBR+2,70%NATV	IBR+2,70%NATV	300,534	303,460
Banco Serfinanza S.A.	IBR+3,00%NATV	IBR+3,00% NATV	293,873	305,168
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	DTF+1,66%NATA	DTF+1,66%NATA	225,118	221,287
Banco Serfinanza S.A. (Findeter)	DTF – 1,80% NATA	DTF 1,80%NATA	105,903	243,030
Itaú Corpbanca Colombia S.A. (Findeter)	IBR–1,00%NATV	–	39,375	–
Scotiabank Colpatria S.A.	–	IBR+1,35% NATV	–	1,066,109
			<b>\$ 96,497,437</b>	<b>\$ 27,769,941</b>

Las variaciones corresponden a movimientos de créditos de largo a corto plazo debido a sus vencimientos naturales.



## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 15. Obligaciones Financieras (continuación)

Entidad	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
			(No auditado)	
<b>No corriente</b>				
Bancolombia S.A.	IBR+2,56% NATV	IBR+2,59% NATV	<b>\$435,000,000</b>	\$ 390,000,000
Banco de Bogotá	IBR+2,80% NATV	IBR+2,80% NATV	<b>333,495,073</b>	328,495,074
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	11,50%EA	12,22%EA	<b>322,000,000</b>	322,000,000
Itaú Corpbanca Colombia S.A.	IBR+2,88%NATV	IBR+2,87NATV	<b>137,000,000</b>	161,000,000
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	DTF+1,66%NATA	DTF+1,66%NATA	<b>81,000,000</b>	81,000,000
Banco de Bogotá S.A. (Findeter)	IBR+2,11%NATV	IBR+3,10 NATV	<b>72,000,000</b>	52,000,000
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A.	IBR+2,70%NATV	IBR+2,70%NATV	<b>50,000,000</b>	50,000,000
BTG Pactual	IBR+2,80%NATV	IBR + 3,20%NATV	<b>49,217,010</b>	49,217,010
Banco Occidente	IBR + 2,90%NATV	IBR + 2,90%NATV	<b>24,000,000</b>	24,000,000
Banco Serfinanza S.A.	IBR+3,00%NATV	IBR+3,00% NATV	<b>22,500,000</b>	22,500,000
Itaú Corpbanca Colombia S.A. (Findeter)	IBR-1,00%NATV	-	<b>20,000,000</b>	-
Pasivo por derecho de uso	8,30% E.A.	8,30% E.A.	<b>15,635,482</b>	14,847,542
Banco Davivienda (Findeter)	IBR+2,80%NATV	IBR+2,80%NATV	<b>14,000,000</b>	14,000,000
Renting Automayor S.A.	5,66% E.A.	5,66% E.A.	<b>1,937,713</b>	2,175,642
Banco de Bogotá S.A. (Findeter)	DTF - 1,80% NATA	DTF - 1,80% NATA	<b>111,979</b>	1,069,450
Scotiabank Colpatria S.A.	-	IBR+1,35% NATV	-	70,690,096
			<b>\$1,577,897,257</b>	<b>\$1,582,994,814</b>

Los préstamos obtenidos de entidades financieras están garantizados mediante la suscripción de pagarés. Durante el cierre de los períodos del 31 de marzo de 2025 y el 30 de septiembre de 2024, la Compañía incurrió en intereses sobre sus obligaciones financieras por un total de \$45,548,484 y \$63,337,965 respectivamente, tal como se detalla en la Nota 22.

La Compañía efectuó pagos de intereses ascendentes a \$45,837,348 y \$121,011,796 al cierre de los períodos del 31 de marzo de 2025 y del 31 de diciembre de 2024, respectivamente. Asimismo, contrajo nuevas deudas por montos de \$90,000,000 y \$182,639,667 en las mismas fechas señaladas. Además, realizó amortizaciones a sus obligaciones financieras por \$26,052,603 y \$533,389,218 al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, respectivamente.

La Compañía realizó novaciones de deuda al 31 de marzo 2025 y 31 de diciembre de 2024 por la suma de \$287,000,000 y \$694,860,333 respectivamente.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 15. Obligaciones Financieras (continuación)

Los vencimientos de las obligaciones financieras no corriente son:

	<b>Al 31 de marzo de 2025</b>
	<i>(No auditado)</i>
Abril 2026 a marzo 2027	\$ 5,111,978
Abril 2027 a marzo 2028	260,217,010
Abril 2028 a marzo 2029	45,000,000
Abril 2029 a marzo 2030	805,500,000
Abril 2030 en adelante	462,068,269
	<b><u>\$1,577,897,257</u></b>
	<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>
Enero 2026 a diciembre 2027	\$ 71,759,547
Enero 2027 a diciembre 2028	328,217,009
Enero 2028 a diciembre 2029	133,000,000
Enero 2029 a diciembre 2030	608,500,000
Enero 2030 en adelante	441,518,258
	<b><u>\$1,582,994,814</u></b>

Los préstamos de la Compañía se contabilizan al costo amortizado, reflejando el valor presente de los flujos de efectivo futuros, actualizados a la tasa de interés efectiva correspondiente a cada crédito. El valor razonable de los préstamos corresponde al precio acordado en la transacción inicial.

En cuanto al financiamiento captado por la Compañía en los mercados de capital, este se caracteriza por no estar respaldado por garantías reales ni estar sujeto al cumplimiento de cláusulas restrictivas (covenants).

##### 15.1. Bonos en Circulación

Mediante la resolución 0979 del 14 de mayo de 2024, la superintendencia financiera de Colombia autorizó la inscripción de unos bonos ordinarios en el registro nacional de valores y emisores y su oferta pública por valor de hasta \$600,000,000.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 15.1. Bonos en Circulación (continuación)

La Compañía realizó con éxito en la Bolsa de Valores de Colombia, la primera emisión de bonos ordinarios celebrado el día 30 de octubre de 2024, en el cual se adjudicó la suma de \$526,220,000 por medio de oferta pública, como se detalla a continuación:

<b>SERIE A</b>	<b>MONTO ADJUDICADO \$COP</b>	<b>TASA / MARGEN DE CORTE</b>
5 años IPC + margen	\$ 140,590,000	6,15% E.A.
15 años IPC + margen	55,030,000	6,35% E.A.
25 años IPC + margen	330,600,000	6 50% E.A.
	<u>\$ 526,220,000</u>	

El detalle de los bonos se muestra a continuación:

	<b>Al 31 de marzo de 2025</b>
	<i>(No auditado)</i>
<b>Porción corriente:</b>	
Intereses por bonos en circulación	\$ 10,505,403
Costos Incrementales (2)	(103,336)
	<u>\$ 10,402,067</u>
<b>Porción no corriente:</b>	
Bonos en circulación (1)	\$ 526,220,000
Costo Incrementales (2)	(1,053,098)
	<u>\$ 525,166,902</u>
	<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>
<b>Porción corriente:</b>	
Intereses por bonos en circulación	\$ 11,070,220
Costos Incrementales (2)	(103,336)
	<u>\$ 10,966,884</u>
<b>Porción no corriente:</b>	
Bonos en circulación (1)	\$ 526,220,000
Costo Incrementales (2)	(1,078,932)
	<u>\$ 525,141,068</u>

- (1) Los bonos emitidos por la Compañía en el mercado local son a largo plazo, tienen calificación de riesgo AAA por parte de la Agencia Calificadora de Riesgos FITCH RATINGS Colombia S.A. publicada el 30 de octubre de 2024, la cual se reafirmará todos los años y posee pago de interés trimestre vencido hasta su liquidación.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 15.1. Bonos en Circulación (continuación)

- (2) Valoración del costo incremental necesarios para la emisión de bonos por la suma de \$1,208,102 los cuales se amortizo durante el cierre de los períodos del 31 de marzo de 2025 y el 31 de diciembre de 2024, la suma de \$25,834 y \$25,834, para un neto de \$1,156,434 y \$1,182,268, respectivamente. Adicionalmente al 31 de marzo de 2025 se efectuaron pagos de intereses valor de \$15,947,364 y causación de intereses por valor \$15,382,546 como se detalla en la nota 22.

Para la mayoría de los prestamos los valores razonables no son materialmente diferente a sus valores en libro, ya que los intereses por pagar por esos préstamos están cerca de las tasas de mercado actuales.

La Compañía en la emisión de bonos no entregó en respaldo garantías reales ni está sujeto al cumplimiento de cláusulas restrictivas (covenants).

#### 16. Cuentas por Pagar

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Entes relacionados (Nota 24) (1)	<b>\$ 187,486,424</b>	\$ 33,133,584
Proveedores de bienes y servicios	<b>103,714,765</b>	120,388,807
Proveedores de otros servicios	<b>37,812,119</b>	34,601,293
Avances y anticipos recibidos	<b>12,209,955</b>	13,213,410
	<b>\$ 341,223,263</b>	\$ 201,337,094

El valor contable de las cuentas por pagar es muy cercano a su valor razonable debido a su naturaleza de corto plazo.

- (1) El aumento de las cuentas por pagar a 31 de marzo de 2025 se debió principalmente a dividendos decretados por valor de \$158,063,121 pagaderos el 26 de junio de 2025.

#### 17. Impuestos

##### 17.1. Activo por Impuestos

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Saldo a favor impuesto sobre la renta (1)	<b>\$ 5,829,516</b>	\$ -
Anticipo industria y comercio	<b>456,885</b>	420,775
IVA en activos fijos reales productivos	<b>348,041</b>	507,772
	<b>\$ 6,634,442</b>	\$ 928,547

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 17.1. Activo por Impuestos (continuación)

- (1) El saldo a favor del Impuesto sobre la renta se dio por la disminución del gasto de renta que está afectado en el primer trimestre por el aumento de los castigos de cartera y la disminución de la utilidad contable.

#### 17.2. Pasivo Por Impuesto

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Retención en la fuente	\$ 9,495,197	\$ 16,398,641
Retención por industria y comercio	1,248,165	4,451,698
Impuestos a las ventas	1,170,570	2,179,974
Impuesto de renta – ICA y otros distritales	233,607	1,759,931
	<b>\$ 12,147,539</b>	<b>\$ 24,790,244</b>

#### 17.3. Impuesto sobre la Renta

##### Conciliación de la Tasa Efectiva

La tasa efectiva del impuesto sobre la renta y complementarios de la compañía difiere de la tasa nominal aplicable de acuerdo con las normas vigentes.

El siguiente es un detalle del impuesto sobre la Renta:

	Al 31 de marzo de 2025	Al 30 de septiembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Período corriente	\$ 18,177,552	\$ 29,571,146
Ajuste por períodos anteriores	–	–
	<b>18,177,552</b>	<b>29,571,146</b>
Gasto por impuesto diferido:		
Origen y reversión de diferencias temporarias	6,379,638	1,696,222
	<b>\$ 24,557,190</b>	<b>\$ 31,267,368</b>

La tasa efectiva del impuesto sobre la renta y complementarios de la compañía difiere de la tasa nominal aplicable de acuerdo con las normas vigentes.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 17.3. Impuesto sobre la Renta (continuación)

##### Conciliación de la Tasa Efectiva (continuación)

A continuación, se detalla la conciliación entre las tasas:

	Al 31 de Marzo de 2025	Tasa	Al 30 de septiembre de 2024	Tasa
		(No auditados)		
<b>Utilidad neta del período</b>	<b>\$ 76,181,733</b>	–	\$ 84,658,965	–
Total, gasto por impuesto a las ganancias	<b>24,557,190</b>	–	31,267,368	–
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>100,738,923</b>	–	115,926,333	–
Impuesto a las ganancias aplicando la tasa impositiva local de la Compañía	<b>35,258,623</b>	<b>35%</b>	40,574,217	35%
Gastos no deducibles	<b>561,070</b>	<b>0.6%</b>	478,271	0.4%
Ingresos método de participación	<b>(8,939,979)</b>	<b>(8.9%)</b>	(9,801,986)	(8.4)%
Ingresos método del costo	<b>(704,021)</b>	<b>(0.7%)</b>	–	(0)%
Gasto de periodos anteriores			–	(0)%
Descuentos e incentivos tributarios	<b>(969,521)</b>	<b>(1%)</b>	(18,250)	(0.02)%
Cambios en diferencias temporarias no reconocidas	<b>(648,982)</b>	<b>(0.6%)</b>	35,116	0.03%
	<b>\$ 24,557,190</b>	<b>24.40%</b>	\$ 31,267,368	27.0%

A continuación, se muestra el análisis de los cambios en el activo y pasivo por impuestos diferidos:

	Al 31 de diciembre de 2024	Efecto en Resultados	Efecto en ORI	Al 31 de marzo de 2025
Impuestos diferidos activos				
Inversiones	\$ 194,332	\$ –	\$ –	\$ 194,332
%Provisión para cartera de créditos	83,725,629	(5,018,569)	–	78,707,060
Intangibles y diferidos	(301,878)	(159,969)	–	(461,847)
Operación de cobertura- ORI	(16,134)	–	(14,423)	(30,557)
Pasivos	9,432,126	(1,125,742)	–	8,306,384
Subtotal	93,034,075	(6,304,280)	(14,423)	86,715,372
Propiedades. gasoductos y equipo	(183,329,380)	(75,358)	–	(183,404,738)
Subtotal	(183,329,380)	(75,358)	–	(183,404,738)
Neto	\$ (90,295,305)	\$ (6,379,638)	\$ (14,423)	\$ (96,689,366)

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 17.3. Impuesto sobre la Renta (continuación)

##### Conciliación de la Tasa Efectiva (continuación)

	Al 30 de septiembre de 2024	Efecto en Resultados	Efecto en ORI	Al 31 de diciembre de 2024
Impuestos diferidos activos				
Inversiones	\$ 194,332	\$ -	\$ -	\$ 194,332
%Provisión para cartera de créditos	89,307,942	(5,582,313)	-	83,725,629
Intangibles y diferidos	(328,074)	26,196	-	(301,878)
Operación de cobertura- ORI	(58,404)	-	42,270	(16,134)
Pasivos	8,892,360	539,766	-	9,432,126
Subtotal	98,008,156	(5,016,351)	42,270	93,034,075
Propiedades. gasoductos y equipo	(183,490,172)	160,792	-	(183,329,380)
Subtotal	(183,490,172)	160,792	-	(183,329,380)
Neto	<u>\$(85,482,016)</u>	<u>\$ (4,855,559)</u>	<u>\$ 42,270</u>	<u>\$(90,295,305)</u>
	Al 30 de junio de 2024	Efecto en Resultados	Efecto en ORI	Al 30 de septiembre de 2024
Impuestos diferidos activos				
Inversiones	\$ 194,332	\$ -	\$ -	\$ 194,332
%Provisión para cartera de créditos	91,593,337	(2,285,395)	-	89,307,942
Intangibles y diferidos	(350,924)	22,850	-	(328,074)
Operación de cobertura- ORI	(132,092)	-	73,688	(58,404)
Pasivos	8,620,264	272,096	-	8,892,360
Subtotal	99,924,917	(1,990,449)	73,688	98,008,156
Propiedades. gasoductos y equipo	(183,784,399)	294,227	-	(183,490,172)
Subtotal	(183,784,399)	294,227	-	(183,490,172)
Neto	<u>\$(83,859,482)</u>	<u>\$ (1,696,222)</u>	<u>\$ 73,688</u>	<u>\$(85,482,016)</u>

El impuesto diferido reconocido en estados financieros separados asciende al 31 de marzo de 2025 y 30 de septiembre de 2024, por la suma de (\$6,379,638) y (\$1,696,222), respectivamente. Compuesto por los conceptos señalados anteriormente; la entidad decidió reconocer el monto anterior, toda vez que, cuenta con evidencia convincente que permite la recuperación del impuesto diferido en periodos futuros y apoya su reconocimiento.

#### 18. Patrimonio

##### Capital Social

El capital autorizado suscrito y pagado al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, está conformado por 17.553.689 acciones con valor nominal de cien pesos colombianos cada las cuales están íntegramente suscrita y pagadas a esas fechas.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 18. Patrimonio (continuación)

##### Capital Social (continuación)

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Capital suscrito y pagado	\$ 1,755,369	\$ 1,755,369
Prima colocación de acciones	1,260,919	1,260,919
	<u>\$ 3,016,288</u>	<u>\$ 3,016,288</u>

##### Prima por Colocación de Acciones

La prima en colocación de acciones al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 corresponde al exceso del precio de venta sobre el valor nominal de las acciones suscritas a favor de Efigas por \$1.260.919.

##### Reservas

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Reserva para rehabilitación. extensión y reposición de sistemas	\$ 22,817,508	\$ 22,817,508
Beneficencia y civismo	1,060,096	231,309
Legal	877,684	877,684
Reserva impuesto a la riquezas	2,623	2,623
	<u>\$ 24,757,911</u>	<u>\$ 23,929,124</u>

##### Reserva Legal

La Compañía está obligada a apropiar como reserva legal el 10% de sus utilidades netas anuales, hasta que el saldo de la reserva sea equivalente como mínimo al 50% del capital suscrito. La reserva no es distribuible antes de la liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas. Son de libre disponibilidad por la Asamblea General de Accionistas las apropiaciones hechas en exceso del 50% antes mencionado.

##### Reserva para Rehabilitación, Extensión y Reposición de Sistemas

Estas reservas fueron constituidas con el propósito de acogerse al beneficio fiscal de exención a las empresas de servicios públicos domiciliarios según el artículo 211 de estatuto tributario. Esta Exención fue vigente hasta 2003 alcanzando un valor de \$22,817,508



## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados**

#### **18. Patrimonio (continuación)**

##### **Beneficencia y Civismo**

El 21 de marzo de 2025 mediante Acta No. 105 se apropió de las utilidades al cierre de diciembre de 2024 la suma de \$ 3,634,987.

Las donaciones entregadas en el semestre a marzo de 2025:

Fundacion Gases del Caribe	\$ 2,702,000
Fundacion La Cueva	90,000
Comunidad Ministros de los Enfermos	10,000
Fundacion Germen de Paz	3,000
Fundacion Peace and Hope	1,200
	<u>\$ 2,806,200</u>

Al corte de diciembre de 2024 se realizaron usos de esta reserva por la suma de \$147,000.

Las donaciones entregadas en el semestre a diciembre de 2024:

Fundacion Gases del Caribe	\$ 50,000
Fundacion Cultural Nueva Música	23,000
Fundacion Pan y Panela	20,000
Fundacion Pasión	12,500
Comunidad Ministros de los Enfermos	10,000
Fundacion Puerto Colombia	10,000
Fábrica de Sonrisas Crilap	7,000
Fundacion Club Rotario Barranquilla	5,000
Parroquia San Clemente Romano	4,000
Fundacion Hogares de Vida	2,500
Fundacion Síndrome de Down del Caribe	2,000
Catedral Metropolitana Maria Reina	1,000
	<u>\$ 147,000</u>

##### **Distribución de Utilidades**

El 21 de marzo de 2025 mediante Acta No. 105 de la Asamblea General Ordinaria de Accionista, se decretaron dividendos por la suma de \$158,063,121 a razón de \$9,004,88 pesos por acción, pagaderos el 26 de junio de 2025.

El 27 de septiembre de 2024 mediante Acta No. 104 de la Asamblea General Ordinaria de Accionista, se decretaron dividendos por la suma de \$158,702,912 a razón de \$9,041,33 pesos por acción, pagaderos el 12 de diciembre de 2024. De los cuales fueron pagados en efectivo en su totalidad.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 18. Patrimonio (continuación)

##### Retención en la Fuente Trasladable al Accionista

La retención en la fuente aplicable a la sociedad nacional y trasladable al beneficiario final constituye una transacción con los tenedores de instrumentos de patrimonio de la entidad la cual deberá presentarse como lo indican los párrafos 35A de la NIC 32 y 65A de la NIC 12. A marzo 31 de 2025 y diciembre 31 de 2024 se trasladaron retenciones por valor de \$0 y \$223,120 respectivamente.

De acuerdo con lo mencionado anteriormente, se considera que las retenciones sobre los dividendos descontadas a una sociedad nacional, las cuales serán trasladables o imputables al beneficiario final (personas naturales residentes o inversionistas residentes en el exterior), se presentarán como una partida dentro del patrimonio de sociedad nacional quien recibe los dividendos. La presentación dentro del patrimonio se realizará como un menor valor del patrimonio (cuenta de naturaleza débito en los resultados acumulados) en un auxiliar que bien podría denominarse "retención en la fuente imputable a accionistas art. 242-1 ET" como una cuenta correctora de resultados acumulados (ganancias retenidas).

#### 19. Ingresos Procedentes de Actividades de Contratos con Clientes

	<b>Por el Periodo de Tres Meses Terminados al:</b>	
	<b>Al 31 de marzo de 2025</b>	<b>Al 30 de septiembre de 2024</b>
	<i>(No auditados)</i>	
Venta de gas por cargo variable (1)	<b>\$ 488,748,095</b>	\$ 519,289,672
Venta de gas por cargo fijo	<b>4,994,999</b>	4,850,110
Total, venta y distribución de gas natural	<b>493,743,094</b>	524,139,782
Ingresos por conexiones	<b>9,608,768</b>	8,263,609
Ingresos por instalaciones internas	<b>9,202,558</b>	7,060,702
Total, conexiones e instalaciones internas	<b>\$ 18,811,326</b>	\$ 15,324,311
Ingresos por financiación a usuarios (2)	<b>\$ 59,736,372</b>	\$ 65,327,711
Otros ingresos (3)	<b>10,438,434</b>	11,691,850
Reconexiones y reinstalaciones	<b>8,140,883</b>	8,100,079
Revisiones previa y periódica	<b>5,296,569</b>	7,014,626
Materiales y servicios asociados	<b>4,849,586</b>	5,168,142
Energía Solar	<b>68,841</b>	22,983
Total, ingresos por otros servicios	<b>28,794,313</b>	31,997,680
	<b>\$ 601,085,105</b>	\$ 636,789,484

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 19. Ingresos Procedentes de Actividades de Contratos con Clientes (continuación)

- (1) La disminución en los ingresos de gas natural frente al trimestre julio–septiembre 2024 se debe a la presencia del Fenómeno de El Niño durante ese periodo.
- (2) Por la disminución de la tasa máxima de financiación en el último trimestre al cierre de marzo de 2025 la tasa promedio fue de 25,37% y al cierre del trimestre del 30 septiembre de 2024, la tasa promedio fue de \$29,18%
- (3) Corresponde principalmente a Comisiones Brilla al 31 de marzo de 2025 y 30 de septiembre de 2024 por la suma de \$8,588,019 y \$10,016,040 respectivamente

#### 20. Otros Ingreso no Operacionales

	Por el Periodo de Tres Meses Terminados al:	
	Al 31 de marzo de 2025	Al 30 de septiembre de 2024
	<hr/> (No auditados)	
<i>Otros ingresos:</i>		
Método de participación en subordinadas	\$ 25,541,670	\$ 27,954,337
Ingresos financieros – intereses	3,391,357	4,280,202
Dividendos instrumentos financieros	2,011,490	–
Método de participación en asociadas	1,128	51,336
	<hr/> <b>\$ 30,945,645</b>	<hr/> <b>\$ 32,285,875</b>

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 21. Costo Operacional

	Por el Periodo de Tres Meses Terminados al:	
	Al 31 de marzo de 2025	Al 30 de septiembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Compra de gas natural (1)	<b>\$363,940,305</b>	\$ 383,052,399
Otros contratos (2)	<b>15,543,063</b>	14,557,349
Costos de personal	<b>14,082,631</b>	11,946,993
Otros costos y servicios (3)	<b>12,505,497</b>	12,534,153
Servicios, Aseo, Vigilancia y otros	<b>10,772,628</b>	9,931,775
Costos de conexiones e instalaciones internas	<b>8,806,658</b>	8,150,596
Depreciación de propiedades. gasoductos y equipo (Nota 14)	<b>6,815,953</b>	6,734,467
Mantenimiento y reparaciones	<b>6,065,624</b>	7,369,924
Honorarios	<b>2,948,265</b>	2,807,535
publicidad, promoción y propaganda	<b>1,062,592</b>	1,699,724
Seguros	<b>937,274</b>	1,005,709
Depreciación leasing (Nota 14)	<b>652,852</b>	610,797
Amortizaciones	<b>239,333</b>	215,422
Impuestos distintos de renta	<b>50,277</b>	58,849
Depreciación paneles solares (Nota 14)	<b>49,118</b>	12,649
Depreciación medidores prepagos (Nota 14)	<b>15,207</b>	2,083
Arrendamiento	<b>9,909</b>	38,142
relaciones publicas	<b>7,539</b>	15,898
viáticos y gastos de viajes	<b>5,582</b>	2,684
	<b><u>\$444,510,307</u></b>	<b><u>\$ 460,747,148</u></b>

- (1) Los costos de gas natural muestran una tendencia similar a la de los ingresos, con una disminución frente al tercer trimestre de 2024. Esta reducción obedece principalmente a la menor demanda de las térmicas en el mercado secundario, tras la normalización de las condiciones climáticas.
- (2) Al 31 de marzo de 2025 incluye costos de toma de lectura, generación de facturas, gestión de cartera y otros contratos contratistas por \$1,440,706, \$1,316,955, \$3,591,216 y \$7,096,982 y al 30 de septiembre 2024 incluye costos de toma de lectura, generación de facturas, gestión de cartera y otros contratos contratistas por \$1,290,111, \$1,218,792, \$3,304,870 y \$7,108,931 respectivamente.
- (3) Al 31 de marzo de 2025 y 30 de septiembre 2024 incluye costos por servicios asociados y suspensión y reconexión por \$10,647,035 y \$10,060,023 respectivamente.

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 22. Costo Financieros

	Por el Periodo de Tres Meses Terminados al:	
	Al 31 de marzo de 2025	Al 30 de septiembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Intereses obligaciones financieras (Nota 15)	\$ 45,548,484	\$ 63,337,965
Intereses bonos emitidos (Nota 15.1)	15,382,546	–
	<b>\$ 60,931,030</b>	<b>\$ 63,337,965</b>

#### 23. Gastos Operacionales

	Por el Periodo de Tres Meses Terminados al:	
	Al 31 de marzo de 2025	Al 30 de septiembre de 2024
	<i>(No auditados)</i>	
Impuestos distintos de renta	\$ 7,151,859	\$ 6,639,232
Deterioro para deudores (Nota 10) (1)	5,636,672	5,812,330
Servicios personales	5,478,220	7,913,571
Servicios, aseo, vigilancia y otros	1,761,829	1,705,817
Honorarios	1,618,793	1,591,080
Otros contratos	1,421,560	1,204,502
Publicidad, promoción y propaganda	1,006,365	798,089
Depreciación de equipo (Nota 14)	419,218	508,144
Depreciación leasing (Nota 14)	193,630	181,443
seguros	169,293	170,878
Amortización de intangible	140,295	145,043
Mantenimiento y reparaciones	118,728	222,340
viáticos y gastos de viajes	6,347	7,248
Arrendamientos	–	1,516
Deterioro de Inventarios	–	2,845
	<b>\$ 25,122,809</b>	<b>\$ 26,904,078</b>

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 24. Entes Relacionados

Al 31 de marzo de 2025, 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2024 por transacciones realizadas con sus entes relacionados:

AL 31 de marzo de 2025	Cuentas por Cobrar	Cuentas por Pagar	Otros Pasivos	Personal Clave de Dirección	Total
			(No auditados)		
<b>Accionistas:</b>					
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 618	\$ 65,906,765	\$63,165	\$ -	\$ 65,970,548
Invercolsa	-	77,378,634	-	-	77,378,634
Primeother	-	31,690,727	-	-	31,690,727
Proindiviso Mario Galán	-	11,073	-	-	11,073
<b>Subordinadas:</b>					
Efigas S.A. E.S.P.	40,864,885	4,347,611	-	-	45,212,496
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	9,150,480	824,828	-	-	9,975,308
<b>Asociadas:</b>					
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	4,963,144	6,751,399	-	-	11,714,543
Extrucol S.A.	1,410,309	114,638	-	-	1,524,947
Metrex S.A.	190,795	460,749	-	-	651,544
Gas Natural del Oriente S.A.	410,387	-	-	-	410,387
Triple A	402,978	-	-	-	402,978
<b>Prestamos:</b>	-	-	-	103,184	103,184
<b>Saldo al 31 de marzo de 2025:</b>	<b>\$ 57,393,596</b>	<b>\$187,486,424</b>	<b>\$ 63,165</b>	<b>\$ 103,184</b>	<b>\$245,046,369</b>
	(Nota 10)	(Nota 16)			

Al 31 de diciembre de 2024	Cuentas por Cobrar	Cuentas por Pagar	Otros Pasivos	Personal clave de Dirección	Total
<b>Accionista:</b>					
Invercolsa S.A.	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Promigas S.A. E.S.P.	4,657,700	17,672,973	62,593	-	22,393,266
Prime Other LTDA	-	-	-	-	-
Proindiviso Mario Galán	-	8,236	-	-	8,236
<b>Subordinadas:</b>					
Efigas S.A. E.S.P.	2,275,469	5,140,590	-	-	7,416,059
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	1,709,595	1,207,939	-	-	2,917,534
<b>Asociadas:</b>					
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	5,059,774	7,695,196	-	-	12,754,970
Extrucol S.A.	-	148,458	-	-	148,458
Metrex S.A.	-	1,260,192	-	-	1,260,192
Triple A	402,978	-	-	-	402,978
Gas Natural del Oriente S.A.	-	-	-	-	-
<b>Prestamos:</b>	-	-	-	111,855	111,855
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2024:</b>	<b>\$ 14,105,516</b>	<b>\$ 33,133,584</b>	<b>\$ 62,593</b>	<b>\$ 111,855</b>	<b>\$ 47,413,548</b>
	(Nota 10)	(Nota 16)			

## Gases del Caribe S.A. E.S.P.

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

#### 24. Entes Relacionados (continuación)

	Por el Periodo de Tres meses Terminados al:			
	Al 31 de marzo de 2025		Al 30 de septiembre de 2024	
	Ingresos	Costos y Gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditado)			
<b>Accionista:</b>				
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 6,585	\$ 25,485,645	\$ 7,277	\$ 25,143,612
<b>Subordinadas:</b>				
Efigas S.A. E.S.P.	6,238,475	13,277,878	531,676	8,956,750
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	3,568,787	2,979,717	930,473	2,485,935
<b>Asociadas:</b>				
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	13,741,936	19,506,957	19,537,043	17,260,633
Extracol S.A.	1,410,309	-	-	-
Metrex S.A.	190,794	-	-	-
Gas Natural del Oriente S.A.	410,387	-	-	-
Triple A	-	-	-	-
<b>Salario personal clave de dirección</b>	-	1,290,986	-	1,031,019
<b>Honorarios Junta Directiva</b>	-	260,566	-	187,200
<b>Saldo al 31 de marzo y 30 de septiembre de 2024:</b>	<b>\$ 25,567,273</b>	<b>\$ 62,801,749</b>	<b>\$ 21,006,469</b>	<b>\$ 55,065,149</b>

#### 25. Hechos Ocurredos Después del Período Sobre el que se Informa

Entre el 31 de marzo de 2025 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se conoce ningún acontecimiento de importancia relativa que pudiera incidir en los resultados de la Compañía, así como procesos judiciales en su contra u otras contingencias de pérdidas que requieran revelación adicional. Así mismo, la Administración de la Compañía no tiene conocimiento de eventos posteriores al cierre del ejercicio que afecten estructura, situación financiera y continuidad del negocio en marcha a esa fecha, o que sea necesario revelar dentro de los estados financieros.

#### 26. Presentación de Estados Financiero

Los estados financieros condensados separados fueron presentados a la junta directiva de acuerdo con el Acta 427 del día 24 de abril de 2025.

## **Gases del Caribe S.A. E.S.P.**

### **Certificación de los Estados Intermedios Condensados Financieros Separados**

A los señores Gases del Caribe S.A. E.S.P.:

14 de mayo de 2025

Los suscritos Representante legal y Contador de la Compañía certificamos que los estados financieros condensados separados de la Compañía al 31 de diciembre de 2024 y por los periodos de tres meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de marzo de 2025, han sido fielmente tomados de los libros, y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros, hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- a. Todos los activos y pasivos, incluidos en los estados financieros de la Compañía al 30 de septiembre de 2024 y 31 de marzo de 2025, existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante el año terminado en esta fecha.
- b. Todos los hechos económicos realizados por la Compañía, durante los periodos de tres meses terminados Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de marzo de 2025 se han reconocido en los estados financieros.
- c. Los activos representan probables derechos económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables obligaciones actuales y futuras, obtenidos a cargo de la Compañía al 30 de septiembre de 2024 y 30 de marzo de 2025.
- d. Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados, de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF).

Todos los hechos económicos que afectan la Compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros.



Ramón Dávila Martínez  
Representante Legal



Rosana Sandoval Salgado  
Contador público  
T.P. 66531-T