

INFORME PERIÓDICO TRIMESTRAL

JULIO – AGOSTO - SEPTIEMBRE

2025



SOMOS ENERGÍA QUE
IMPULSA DESARROLLO

Avenida Pedro de Heredia Cl. 31 N° 47-30
Cartagena de Indias, Colombia

Surtigas es un emisor en el mercado de bonos local, en donde la compañía tiene vigentes dos (02) emisiones: la primera en el año 2013 por \$70.000 M a un plazo de 20 años y la segunda en el 2024 por un total de \$237.600 M con un plazo de redención de 10 años. Las características de la emisión y el saldo vigente a la fecha se muestran a continuación:

EMISIÓN	PLAZO (AÑOS)	FECHA INICIAL	FECHA FINAL	MONTO ADJUDICADO (\$M)	SALDO ACTUAL	TASA	CALIFICACION
Surtigas Emisión 2013	20	12-02-2013	12-02-2033	70.000	70.000	IPC + 3,64%	AAA
Surtigas Bonos Sociales 2024	10	23-12-2024	15-10-2034	237.600	145.100	IBR 3M +3,75%	
				307.600	215.100		

El capital de los bonos emitidos por la compañía es a largo plazo. Para las emisiones del 2013 el representante legal de los tenedores es Helm Trust S.A. Para el caso de los bonos sociales 2024 el inversionista es International Finance Corporation (IFC).

Los bonos emitidos por Surtigas en el año 2013 tienen calificación AAA. Para todas las emisiones el pago se realiza trimestre vencido.

Las negociaciones de los bonos de Surtigas se realizan a través del Mercado Electrónico Colombiano, MEC, que comprende el sistema centralizado de operaciones de negociación y registro administrado por la Bolsa de Valores de Colombia.

Los bonos sociales IFC son desmaterializados y se encuentran registrados en Deceval, mas no negociados por el sistema de negociación de la BVC

CONTENIDO

	Pág.
DESEMPEÑO ECONÓMICO	5
RIESGOS	8
GLOSARIO	12
ANEXOS	14
ESTADOS FINANCIEROS	15



DESEMPEÑO **ECONÓMICO**

Cambios materiales en los Estados Financieros

Desde el 1 de octubre al 15 de noviembre de 2025 no tenemos conocimiento de que se haya presentado eventos o cambios materiales que pudieran tener impactos en los estados financieros de Surtigas por el trimestre terminado en 30 de septiembre de 2025.

Comentarios y análisis de la administración sobre los resultados de la operación y la situación financiera

La gestión económica y financiera de la empresa se realiza de acuerdo con las normas establecidas en la regulación colombiana y está acorde con las prácticas generalmente aceptadas. Con el objetivo de explicar las variaciones más representativas en nuestros Estados Financieros, y en línea con lo establecido en la Circular Externa No. 12 de 2022 de la Superintendencia Financiera de Colombia, a continuación, se detallan las variaciones más importantes.

En el tercer trimestre del año 2025, la compañía presentó resultados financieros que superan los objetivos trazados en presupuesto. El EBITDA presenta una sobre ejecución de 110%, la utilidad neta se ubicó en \$597.141 M con un 111% de ejecución presupuestal y registrando una disminución del -1% con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior. Los resultados globales de la compañía han sido apalancados por el buen desempeño de cada una de las líneas de negocio en las que participa Surtigas.

Estado de situación financiera

A nivel del Estado de Situación Financiera, comparando el cierre de septiembre del año 2025 con el cierre del año 2024, a continuación, se presentan las variaciones más relevantes.

El activo total de la compañía cerró en \$2,1 billones con un aumento del 8,1% en comparación con el cierre del tercer trimestre de 2025, debido principalmente al incremento del activo financiero al costo amortizado de largo y corto plazo y los activos financieros a valor razonable.

Activo financiero a costo amortizado

Este rubro presenta una variación de 17% equivalente a \$86.731M, debido principalmente a las cuentas asociadas con el suministro de gas natural por \$ 54.450 M y aumento en cuenta por cobrar de Brilla por \$31.084 M

Anticipos o saldos a favor por impuesto de renta

Este rubro presenta una variación de 4.554% equivalente a \$16.402 M, debido principalmente al monto de obras por impuestos por \$3.027 M y aumento en autorretención de renta por aumento de tarifa en \$14.428 M

Activos financieros a valor razonable

Este rubro presenta una variación de 9% equivalente a \$ 41.223M, debido principalmente a la actualización del valor del activo financiero concesionado

Cuentas por pagar

Este rubro presenta una variación de 8% equivalente a \$13.628 M, debido principalmente a las cuentas asociadas a vinculados economicos

Obligaciones financieras

Este rubro presenta una variación de -26% equivalente a -\$170.250 M, debido principalmente a pago de obligaciones financieras.

Bonos en circulación

Este rubro presenta una variación de 338% equivalente a \$239.190 M, debido a la emisión de bonos sociales con la IFC.

Reservas

Se presenta un aumento del 10% (\$76.182M) producto de creación de la reserva ocasional decretadas (\$44.159M) y las reservas legales bajo NCIF gravadas y no gravadas (\$32.023M); acto protocolizado por el máximo órgano de constitución “asamblea general de accionistas”, según informe Acta N°83.

Estado de Resultados

En lo que respecta a Estado de Resultados, comparando la información registrada a Septiembre del año 2025 con el mismo periodo reportado para el ejercicio anterior, se presentan las siguientes variaciones más relevantes:

Ingresos – Contratos con Clientes

Los ingresos de actividades ordinarias a junio de 2025 cerraron en \$1.154.735 M, registrando respecto del mismo periodo del año anterior, una variación de 35%, en donde el rubro de Ingresos Contratos con Clientes aumentó en \$299.373 M debido principalmente al incremento en los volúmenes de gas vendidos en conjunto con el aumento generado en el costo de la molécula y la indexación normativa que se da a la tarifa de distribución regulada.

Es importante mencionar que los ingresos más representativos de la compañía tienen un carácter recurrente debido a la naturaleza de la prestación del servicio público domiciliario de distribución y comercialización de gas natural, así como de los servicios que de este se derivan y del negocio de financiación no bancaria. La materialidad de los ingresos recibidos de manera estacional, cíclica u ocasional no es significativa para el negocio.

Costos de ventas y prestación de servicios

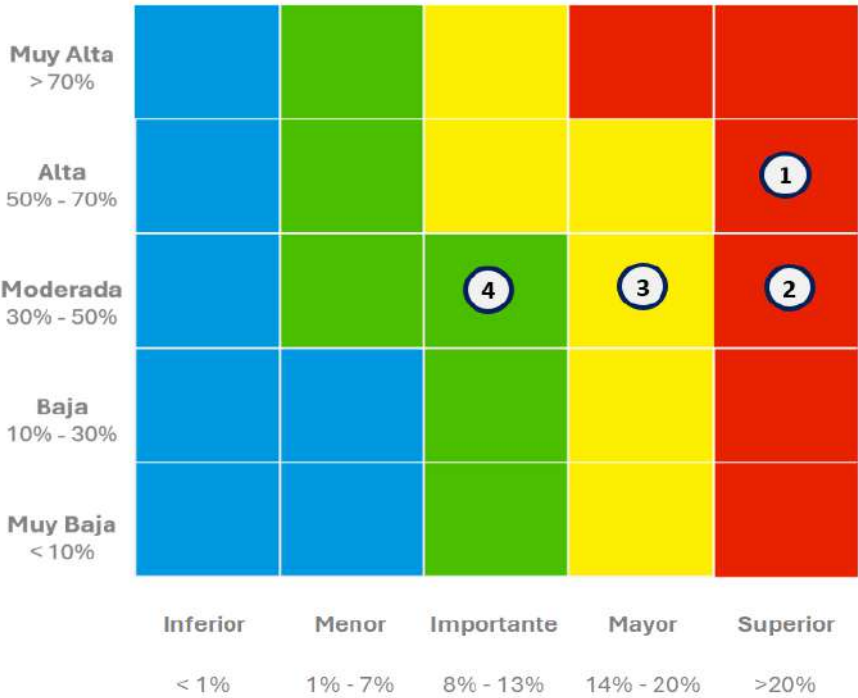
En línea con los ingresos, en el tercer trimestre de 2025 los Costos de ventas y prestación de servicios registraron un aumento de \$281.117 M respecto del mismo periodo del año anterior, correspondientes al aumento del costo de suministro de Gas natural y aun mayor volumen vendido con respecto al mismo periodo de 2024.



RIESGOS

Para el tercer trimestre del año 2025 los Riesgos Estratégicos reportados no presentaron ninguna variación respecto al trimestre anterior:

N°	Riesgos claves a corto plazo
1	Cambios en la normatividad, regulación, incertidumbre macroeconómica y decisiones administrativas que afectan al negocio.
2	Deterioro de cartera de la compañía (Brilla y Gas)
3	Pérdida de competitividad de los negocios
4	Ciberataques y/o fuga, pérdida o captura de información potencializados por el uso de IA



Para cada uno de los riesgos ilustrados anteriormente Surtigas ha desarrollado las siguientes actividades de control como mitigantes:

1. Cambios en la normatividad, regulación, incertidumbre macroeconómica y decisiones administrativas que afectan al negocio:

Para este riesgo se analizó la posible afectación a la rentabilidad por la cambiante intervención de los reguladores en nuestros negocios, por cambios normativos u otras medidas de los gobiernos que impacten los mercados, incertidumbre macroeconómica por contexto local e internacional que afecte el desarrollo de los negocios.

Por lo anterior, la compañía ha venido trabajando en la revisión de los requisitos normativos, regulatorios y legales aplicables al negocio con el fin de anticiparse a posibles impactos que afecten la rentabilidad, dentro de esas acciones tenemos:

- Análisis de impactos y evaluación de proyectos del marco regulatorio del sector energético.
- Análisis y diseño de estrategias de reconocimiento sobre las metodologías tarifarias emitidas por la CREG.
- Acompañamiento permanente de Andesco, Asocodis y Naturgas para lograr beneficio a los usuarios sin afectar la suficiencia financiera de las compañías.
- Reuniones con los expertos comisionados y con el Ministerio en búsqueda de agilizar los trámites internos de la CREG y/o por nuevas normas que impacten a la compañía.
- Análisis Impacto de Variables Macroeconómicas y Monitoreo de la estrategia de Financiación, impacto de Tasa/deuda adquirida.

2. Deterioro de cartera de la compañía (Brilla y Gas)

En este se analizaron el recaudo de la cartera y deterioro de esta, por impacto en el aumento del costo de vida y de los bienes esenciales, alta inflación y tasas de interés. Dentro de esas acciones de mitigación definidas tenemos:

- Gestión de cartera temprana mediante analítica predictiva
- Suspensión del servicio con 1 factura y cumplimiento del cronograma de suspensiones
- Gestión de cobro pre-jurídico virtual y presencial
- Gestión de cobro jurídico a usuarios Brilla y Gas

3. Pérdida de competitividad de los negocios

Factores internos como la falta de capacidad, procesos ineficientes y tecnología obsoleta pueden impedir que la empresa satisfaga las necesidades del mercado de manera ágil y costo-eficiente en sus procesos que permita hacer frente a los retos del incremento de tarifas en el mercado regulado; externamente, competencia en aumento en servicios energéticos (SSEE), Fintech y otros recursos energéticos.

Estas acciones incluyen:

- Monitoreo a la identificación de nuevas ofertas de gas.
- Seguimiento a la implementación de la estrategia Brilla 2.0.
- Seguimiento a las competencias para los negocios de Gas y Brilla (asociadas marketing digital, Data y Fraudes).
- Gestión de Subsidios al cargo por conexión e internas con recursos públicos y privados

4. Ciberataques y/o fuga, pérdida o captura de información potencializados por el uso de IA

Para este riesgo se analizaron aspectos históricos y claves tales como: afectación de las operaciones de la compañía o a la infraestructura crítica por ataques cibernéticos o extracción no autorizada de la información restringida en ciberseguridad por parte de empleados, contratistas o acciones de terceros.

Dentro de esas acciones de mitigación definidas tenemos:

- Monitoreo de reportes para prevención de pérdida de datos (DLP).
- Monitoreo a la gestión de vulnerabilidades en la infraestructura de TI.
- Seguimiento al plan integral de formación en ciberseguridad.
- Actualización de planes integrales, recuperación de desastres y continuidad del negocio.
- Revisión de accesos y perfiles.

Teniendo en cuenta la materialidad definida por la compañía, durante el tercer trimestre no se han identificado casos de materialización de riesgos o variaciones materiales en el grado de exposición a riesgos estratégicos y riesgos por procesos (ERM).

GLOSARIO



Activo: representa los bienes, derechos y otros recursos controlados económicamente por la empresa de los que se espera que la empresa obtenga beneficios o rendimientos económicos en el futuro.

Costos de ventas: es el valor que le cuesta a una empresa producir o adquirir los artículos o servicios que vende.

CREG: la Comisión de Regulación de Energía, Gas y Combustibles es la entidad colombiana adscrita al Ministerio de Minas y Energía encargada de regular los servicios de electricidad y gas.

Estado de resultados: permite a la empresa conocer el resultado operativo y financiero alcanzado en un periodo de tiempo determinado.

Estado de situación financiera: revela la situación financiera de la empresa a una fecha determinada y la totalidad de sus bienes, derechos y obligaciones, y la situación del patrimonio.

Estados financieros: es un tipo de informe que permite brindar una imagen certera de las condiciones financieras existentes en una organización.

Financiación no bancaria: la financiación no bancaria es toda aquella que se sale del circuito bancario tradicional. Comprende a entidades y plataformas que ofrecen financiación empresarial más allá de los bancos, con distintas condiciones, plazos, servicio y atención.

Gestión económica: son todas las acciones realizadas en el ámbito financiero con vistas a que las empresas obtengan los resultados esperados.

Ingresos: cantidad de dinero ganada o recaudada.

IPP: Índice de Precios al Productor. Es el indicador coyuntural sobre los precios de los bienes en el primer canal de distribución.

Macroeconomía: estudio de la economía de una zona, país o grupo de países, considerada en su conjunto y empleando magnitudes colectivas o globales como la renta nacional, el empleo, las inversiones o las importaciones y exportaciones.

Normas: son reglas que se establecen con el propósito de regular comportamientos para mantener un orden determinado.

Pasivo: define el conjunto de deudas y obligaciones pendientes de pago. Mientras el activo muestra en qué ha invertido una sociedad, el pasivo informa sobre el origen de los fondos para realizar dichas inversiones.

Regulación: son las reglas que emite el Estado y, a través de ellas, se protegen aspectos sociales, económicos, políticos y técnicos que son de interés público.

Riesgos: es la probabilidad de que una amenaza se convierta en un desastre. La vulnerabilidad o las amenazas, por separado, no representan un peligro. Pero si se juntan, se convierten en un riesgo.

Trimestre: periodo de tres meses.

Utilidad: en la economía es el interés, la ganancia o fruto que se obtiene de algo.



ANEXOS

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
Estados financieros intermedios condensados
Para el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2025
Con el informe del Revisor Fiscal



KPMG S.A.S.
Carrera 53 No. 106 – 280. Piso 5 Oficina 5B1
Centro Empresarial Buenavista
Barranquilla – Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000
Ext. 5555
www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA CONDENSADA

Señores Accionistas
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado la información financiera intermedia condensada que se adjunta al 30 de septiembre de 2025 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. ("la Compañía"), la cual comprende:

- el estado condensado de situación financiera al 30 de septiembre de 2025;
- los estados condensados de resultados y de otro resultado integral por los períodos de tres y nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2025;
- el estado condensado de cambios en el patrimonio por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2025;
- el estado condensado de flujos de efectivo por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2025; y
- las notas a la información financiera intermedia condensada.

La administración es responsable por la preparación y presentación de esta información financiera intermedia condensada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia condensada, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado 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", incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

KPMG Confidencial

Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada al 30 de septiembre de 2025 que se adjunta, no ha sido preparada, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
T.P. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.

14 de noviembre de 2025



KPMG S.A.S.
Carrera 53 No. 106 – 280. Piso 5 Oficina 5B1
Centro Empresarial Buenavista
Barranquilla – Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000
Ext. 5555
www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE eXTENSIBLE BUSINESS REPORTING LANGUAGE (XBRL)

Señores Accionistas
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) al 30 de septiembre de 2025 de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. ("la Compañía"), que incorpora la información financiera intermedia, la cual comprende:

- el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2025;
- los estados de resultados y de otro resultado integral por los períodos de tres y nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2025;
- el estado de cambios en el patrimonio por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2025;
- el estado de flujos de efectivo por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2025; y
- las notas al reporte.

La administración es responsable por la preparación y presentación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por la presentación del reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) según instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado 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", incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una

KPMG Confidencial

revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), que incorpora la información financiera intermedia de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. S.A. E.S.P. al 30 de septiembre de 2025, no ha sido preparado, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia e instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia.

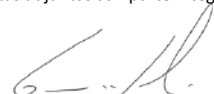
Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal de Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.
T.P. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.

14 de noviembre de 2025

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
(En miles de pesos colombianos)

	Nota	Septiembre 30, 2025	Diciembre 31, 2024
ACTIVOS			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo	6	\$ 45.398.246	42.441.812
Activos financieros a valor razonable	7	16.813.046	5.625.242
Activos financieros a costo amortizado	8	583.357.082	564.263.576
Inventarios	9	13.824.795	11.675.375
Anticipos o saldos a favor por impuestos		16.762.627	1.758.882
Otros activos no financieros	10	25.804.084	16.550.902
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		701.959.880	642.315.789
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activos financieros a valor razonable	7	496.931.484	464.524.710
Activos financieros a costo amortizado	8	498.639.544	512.129.278
Inversiones en asociadas	11	20.495.200	24.029.909
Propiedades, redes, planta y equipos:	12	188.522.422	190.138.456
Activos intangibles:			
Concesiones	13	164.229.248	167.488.081
Otros activos intangibles	14	23.369.565	22.987.769
		187.598.813	190.475.850
Activos por derecho de uso	15	8.620.866	9.967.810
Otros activos no financieros	10	695.453	952.164
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.401.503.782	1.392.218.177
TOTAL ACTIVOS		\$ 2.103.463.662	2.034.533.966
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	16	220.612.473	115.569.327
Bonos en circulación	17	7.124.157	1.312.981
Cuentas por pagar	18	190.218.723	203.291.103
Beneficios a empleados		4.833.982	4.147.344
Impuesto corriente de renta (neto)	20	3.354.122	3.354.122
Otros pasivos no financieros	19	38.253.104	49.235.960
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		464.396.561	376.910.837
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	16	254.356.521	408.464.567
Bonos en circulación	17	303.211.504	210.938.231
Beneficios a empleados		1.867.251	2.006.831
Provisiones		2.554.492	2.806.167
Impuesto diferido pasivo, neto	20	67.370.842	67.380.711
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		629.360.610	691.596.507
TOTAL PASIVOS		1.093.757.171	1.068.507.344
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	21	571.764	571.764
Prima en colocación de acciones		1.932.628	1.932.628
Reservas	21	810.804.736	734.622.555
Resultados acumulados		197.878.473	227.783.934
Dilución en inversiones		(19.085.048)	(18.135.240)
Otro resultado integral		17.603.938	19.250.981
TOTAL PATRIMONIO		1.009.706.491	966.026.622
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		\$ 2.103.463.662	2.034.533.966

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados.


Giancarlo Armella Forero*
Representante Legal (S)


Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T


Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de noviembre de 2025)

* Los suscritos Representante Legal suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido preparada de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE RESULTADOS

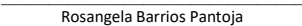
(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción el cual está expresada en pesos colombianos)

	Nota	Por los periodos de nueve meses terminados en:		Por los periodos de tres meses terminados en:	
		Septiembre 30, 2025	Septiembre 30, 2024	Septiembre 30, 2025	Septiembre 30, 2024
Ingresos de actividades ordinarias					
Contratos con Clientes	22	\$ 1.160.904.419	866.073.691	398.510.993	306.102.851
Otros ingresos	22	84.339.827	99.515.140	28.673.682	30.541.733
Total Ingresos de actividades ordinarias		1.245.244.246	965.588.831	427.184.675	336.644.584
Costos de venta y prestación de servicios	23	(1.019.703.479)	(743.016.194)	(350.715.821)	(266.369.235)
UTILIDAD BRUTA		225.540.767	222.572.637	76.468.854	70.275.349
Gastos de administración y ventas	24	(60.771.418)	(64.695.080)	(15.524.204)	(21.190.924)
Participación en las ganancias de asociadas	11	652.234	744.420	335.694	276.767
Dividendos recibidos	8	1.601.103	1.844.067	-	-
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	25	(52.490.134)	(38.934.112)	(18.703.013)	(8.247.289)
Otros, netos	26	1.391.337	978.984	591.036	252.388
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		115.923.889	122.510.916	43.168.367	41.366.291
Ingresos financieros	27	41.623.284	43.287.808	13.352.397	12.646.783
Gastos financieros	28	(34.117.806)	(35.002.361)	(9.654.085)	(11.112.335)
Diferencia en cambio, neta		(442.750)	364.934	(894.826)	(17.529)
Costo financiero, neto		7.062.728	8.650.381	2.803.486	1.516.919
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA		122.986.617	131.161.297	45.971.853	42.883.210
Impuesto a las ganancias	20	(36.589.814)	(41.728.100)	(14.444.524)	(13.808.720)
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 86.396.803	89.433.197	31.527.329	29.074.490
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 1.373	1.422	501	462

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados.


 Giancarlo Armella Forero *
 Representante Legal (S)


 Luz Mireya Correa Montejo*
 Contador Público
 Tarjeta Profesional No. 133720-T

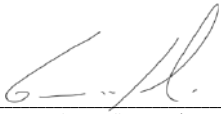

 Rosangela Barrios Pantoja
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 155173-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi informe del 14 de noviembre de 2025)

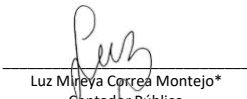
* Los suscritos Representante Legal suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido preparada de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

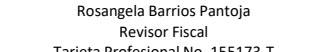
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL
(En miles de pesos colombianos)

	Nota	Por los periodos de nueve meses terminados en:		Por los periodos de tres meses terminados en:	
		Septiembre 30, 2025	Septiembre 30, 2024	Septiembre 30, 2025	Septiembre 30, 2024
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 86.396.803	\$ 89.433.197	31.527.329	29.074.490
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO					
<i>Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del periodo</i>					
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio	5	764.373	(436.268)	20.277	33.544
Por impuesto diferido	20	(114.656)	65.440	(3.042)	(5.032)
		649.717	(370.828)	17.235	28.512
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo</i>					
Por operaciones de coberturas		(2.796.326)	1.232.418	(744.159)	(155.309)
Por impuesto diferido	20	6.959	(324.528)	(44.944)	179.177
		(2.789.367)	907.890	(789.103)	23.868
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo en asociadas</i>					
Por ajuste en conversión de moneda de negocios en el extranjero		(2.283.401)	1.766.093	(609.595)	146.806
Por operaciones de coberturas		(503)	(807)	(3.445)	3.647
Por impuesto diferido		68	309	717	309
	11	(2.283.836)	1.765.595	(612.323)	150.762
RECLASIFICACIONES OTRO RESULTADO INTEGRAL					
Por operaciones de coberturas		2.776.443	(305.195)	872.569	(356.627)
		2.776.443	(305.195)	872.569	(356.627)
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO		(1.647.043)	1.997.462	(511.622)	(153.485)
TOTAL RESULTADO DEL PERÍODO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL		\$ 84.749.760	91.430.659	31.015.707	28.921.005

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados.


Giarcalo Armella Forero*
Representante Legal (S)


Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T


Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de noviembre de 2025)

* Los suscritos Representante Legal suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido preparada de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
(En miles de pesos colombianos)
Períodos de nueve meses terminados al:

Períodos de nueve meses terminados al:					Resultados acumulados						
	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados de períodos anteriores	Resultados del período	Efecto de adopción por primera vez NCIF	Total	Dilución en inversiones	Otro resultado integral	Total patrimonio
Saldos a 31 de diciembre de 2023	21	\$ 571.764	1.932.628	649.156.199	(753.305)	125.466.356	112.606.132	237.319.183	(15.165.247)	16.218.021	890.032.548
Traslados	21	-	-	-	125.466.356	(125.466.356)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas	21	-	-	85.466.356	(85.466.356)	-	-	(85.466.356)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	21	-	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(138.305)	-	-	(138.305)	-	-	(138.305)
Efecto dilución en inversiones	11	-	-	-	-	-	-	-	(2.969.992)	-	(2.969.992)
Resultado del período y otro resultado integral	21	-	-	-	-	89.433.197	-	89.433.197	-	1.997.462	91.430.659
Saldos a 30 de septiembre de 2024		\$ 571.764	1.932.628	734.622.555	(891.610)	89.433.197	112.606.132	201.147.719	(18.135.239)	18.215.483	938.354.910
Saldos a 31 de diciembre de 2024		\$ 571.764	1.932.628	734.622.555	(1.004.379)	116.182.181	112.606.132	227.783.934	(18.135.240)	19.250.981	966.026.622
Traslados	21	-	-	-	116.182.181	(116.182.181)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas	21	-	-	76.182.181	(76.182.181)	-	-	(76.182.181)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	21	-	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)	-	-	(40.000.000)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(120.083)	-	-	(120.083)	-	-	(120.083)
Efecto dilución en inversiones		-	-	-	-	-	-	-	(949.808)	-	(949.808)
Resultado del período y otro resultado integral	21	-	-	-	-	86.396.803	-	86.396.803	-	(1.647.043)	84.749.760
Saldos a 30 de septiembre de 2025		\$ 571.764	1.932.628	810.804.736	(1.124.462)	86.396.803	112.606.132	197.878.473	(19.085.048)	17.603.938	1.009.706.491

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados.



Giancarlo Armella Forero*
Representante Legal (S)



Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 14 de noviembre de 2025)

* Los suscritos Representante Legal suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido preparada de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
(En miles de pesos colombianos)

Periodos de nueve meses terminados en	Notas	Septiembre 30, 2025	Septiembre 30, 2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del periodo		\$ 86.396.803	\$ 89.433.197
Ajustes para conciliar el resultado del periodo con el efectivo neto provisto por:			
las actividades de operación:			
Depreciación de propiedades, redes, planta y equipo y activos por derecho de uso	12,15, 23 y 24	7.266.236	6.553.577
Amortización de intangibles y concesiones	13, 14, 23 y 24	14.325.953	12.677.226
Intereses causados en obligaciones financieras y bonos	16,17, 23 y 28	67.172.165	72.901.856
Rendimientos causados	22 y 27	(126.188.437)	(146.951.620)
Actualización activo financiero de concesión	5 y 27	(31.112.900)	(29.897.009)
(Utilidad) Pérdida por método de participación de asociadas	11	(652.234)	(744.420)
Deterioro de:			
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	25	52.490.134	38.934.112
Causación de provisiones	24	938.772	1.602.818
Diferencia en cambio, neta		442.750	(364.934)
Ganancia en venta de:			
Bienes mantenidos para la venta		-	(61.196)
Propiedades planta y equipos	26	(11.960)	(201)
Derechos de uso		-	(67.614)
Impuesto sobre la renta causado	20	36.589.814	41.728.100
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a costo amortizado		(30.416.693)	(114.705.497)
Inventarios		(2.149.421)	(355.700)
Activos financieros a valor razonable		(11.012.799)	14.464.499
Otros activos no financieros		(13.468.977)	(6.931.335)
Cuentas por pagar		(14.234.590)	3.951.698
Beneficios empleados		547.058	509.264
Otros pasivos no financieros		(9.153.700)	1.972.991
		<u>(79.889.122)</u>	<u>(101.094.080)</u>
Impuesto sobre la renta pagado		(49.288.928)	(40.942.768)
Rendimientos recibidos		98.315.423	123.835.915
Intereses pagados	16,17	<u>(53.871.981)</u>	<u>(72.524.165)</u>
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación		<u>22.922.488</u>	<u>(4.981.206)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Prestamos concedidos		(1.083.392)	(910.935)
Recaudos prestamos concedidos		1.006.845	445.516
Adquisición de:			
Propiedades, redes, planta y equipo	12	(4.377.256)	(6.963.986)
Instrumentos de patrimonio a valor razonable	5	(529.500)	(592.795)
Concesiones	13	(6.314.822)	(10.985.677)
Otros intangibles	14	(5.279.402)	(3.781.562)
Producto de la venta de:			
Activos mantenidos para la venta y propiedad planta y equipo		11.960	401.385
Dividendos recibidos		1.080.744	1.244.746
Efectivo neto usado en actividades de inversión		<u>(15.484.823)</u>	<u>(21.143.308)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados	18	(39.995.601)	-
Adquisición de obligaciones financieras	16	60.000.000	135.040.000
Pagos de obligaciones financieras	16	(116.315.356)	(111.876.029)
Emisiones bonos	17	92.500.000	-
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiación		<u>(3.810.957)</u>	<u>23.163.971</u>
Aumento neto (disminución neta) del efectivo		3.626.708	(2.960.543)
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo mantenido		(670.274)	143.968
Efectivo al inicio del periodo		42.441.812	49.569.852
Efectivo al final del periodo	6	<u>\$ 45.398.246</u>	<u>46.753.277</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados.



Giancarlo Armella Forero*
Representante Legal (S)



Luz Mireya Correa Montejo*
Contador Público
Tarjeta Profesional No. 133720-T

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi informe del 14 de noviembre de 2025)

* Los suscritos Representante Legal suplente y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios condensados y que los mismos han sido preparada de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

1. ENTIDAD QUE REPORTA

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (en adelante “Surtigas” o la “Compañía”), fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 3 de agosto de 1968 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y parte de Antioquia y Magdalena y tiene su domicilio principal en la ciudad de Cartagena. La dirección de la sede principal es Avenida Pedro de Heredia calle 31 No. 47 -30 y su término de duración es indefinido. De acuerdo con la evaluación de control establecida en la NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, Surtigas S.A. E.S.P. es subordinada de Promigas S.A. E.S.P., quien consolida ante Corporación Financiera Colombiana S.A., cuya matriz es Grupo Aval Acciones y Valores S.A.

Al 30 de septiembre de 2025, Surtigas contaba con 474 empleados directos y 25 empleados temporales. Al 31 de diciembre de 2024, contaba con 496 empleados directos y 22 temporales.

La Compañía, en cumplimiento del deber legal, mantiene vigente el Registro Nacional de Valores e Intermediarios (RNVI) y se encuentra sujeta a control y supervisión de la Superintendencia Financiera de Colombia, según lo establecido en los Artículos 5.2.4.1.2 y 5.2.4.1.3 del Decreto Único 2555 de 2010 y la Circular externa 007 de 2015, Título Tercero, de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Marco regulatorio

Surtigas S.A. E.S.P. se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, la Resolución CREG 071 de 1999 por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural – (RUT) en Colombia, la Ley 689 de 2001 la cual modifica parcialmente la Ley 142 de 1994, la regulación del sector, los contratos de concesión vigentes, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio. Las tarifas que cobra a sus usuarios por concepto de servicio de distribución de gas natural se encuentran reguladas por el Gobierno Nacional a través de la Comisión de Regulación y Energía y Gas (CREG).

Inversiones en empresas

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. posee las siguientes inversiones en asociadas al 30 de septiembre de 2025:

Compañía	Participación	Domicilio principal	Moneda Funcional
E2 Energía Eficiente S.A E.S.P.	16,667%	Barranquilla	Peso Colombiano
Orión Contac Center S.A.S	40,00%	Cali	Peso Colombiano
Gases del Pacífico S.A.C.	1,9731%	Perú	Dólar Americano
Gases del Norte Perú S.A.C.	0,9075%	Perú	Dólar Americano

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****2. MARCO TÉCNICO NORMATIVO, BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS Y POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES****A. Marco técnico normativo y bases de preparación**

Los estados financieros intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad NIC 34 - Información Financiera Intermedia, contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) establecidas en la ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019, 1432 de 2020, 938 de 2021, 1611 de 2022 y 1217 de 2024 y deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales terminados el 31 de diciembre de 2024, cuyas políticas, métodos de cálculo, juicios y estimados contables se conservan para la preparación de los estados financieros intermedios condensados del período terminado el 30 de septiembre de 2025.

Los estados financieros intermedios condensados para el período terminado el 30 de septiembre de 2025 no incluyen toda la información requerida por un juego completo de estados financieros bajo NCIF; sin embargo, se seleccionaron notas que incluyen explicación de eventos y transacciones significativas que permite entender los cambios presentados en la posición financiera y el desempeño de la Compañía desde el último estado financiero anual.

Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios condensados de la Compañía se expresan en la moneda del ambiente económico primario donde opera la entidad (pesos colombianos). Los estados financieros se presentan “en pesos colombianos”, que es la moneda funcional y de presentación de la Compañía. Toda la información es presentada en miles de pesos y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

La Compañía, en concordancia con la NIC 21 y para efectos de presentar sus estados financieros, relaciona a continuación las tasas de cambio utilizadas en la conversión de transacciones en moneda extranjera:

		Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Cierre	\$	3.923,55	4.409,15

Promedios mensuales:

2025		2024	
Enero	\$ 4.300,31	Enero	\$ 3.920,20
Febrero	4.131,95	Febrero	3.931,85
Marzo	4.133,48	Marzo	3.908,67
Abril	4.273,88	Abril	3.866,12
Mayo	4.202,30	Mayo	3.865,09
Junio	4.115,88	Junio	4.054,56
Julio	4.047,29	Julio	4.036,80
Agosto	4.051,59	Agosto	4.062,98
Septiembre	3.924,24	Septiembre	4.191,86

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

B. Políticas contables materiales

Las políticas contables aplicadas en los estados financieros intermedios condensados son las mismas que las aplicadas en los estados financieros para el año terminado al 31 de diciembre de 2024. La política para reconocer y medir los impuestos a las ganancias en el período intermedio es consistente con el aplicado en el período intermedio comparativo y se describe en la nota 20.

Al 30 de septiembre de 2025, la Compañía no ha adoptado nuevas normas, mejoras o interpretaciones de manera anticipada.

3. JUICIOS Y ESTIMADOS CONTABLES CRITICOS EN LA APLICACIÓN DE LAS POLITICAS CONTABLES

Al preparar estos estados financieros intermedios condensados para el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2025, la administración ha realizado juicios y estimaciones que afectan la aplicación de políticas contables y los montos informados de activos y pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Los juicios significativos realizados por la dirección al aplicar las políticas contables de la Compañía y las fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones fueron los mismos que los descritos en los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2024.

4. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

La Compañía se encuentra expuesta a una variedad de riesgos, entre ellos riesgo de mercado (incluyendo riesgo de cambio de moneda extranjera, riesgo de valor razonable por tasa de interés, riesgo de flujo de caja por tasas de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito, riesgo de liquidez, que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

Marco de administración de riesgos

La Junta Directiva de la Compañía es responsable por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgo de Surtigas S.A. E.S.P.

Las políticas de administración de riesgos de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de administración de riesgo a fin de que se reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

La Compañía, a través de sus normas y procedimientos de administración, pretenden desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

a. Riesgos de mercado:

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, por ejemplo: en las tasas de cambio, tasas de interés o precios de las acciones, afecten los ingresos de las Compañías o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y controlar las exposiciones a este riesgo dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

Riesgo de variación en el tipo de cambio de moneda extranjera:

La Compañía está expuesta a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares estadounidenses.

En relación con las compras de gas del mercado regulado cuya tarifa está indexada al dólar americano, Surtigas S.A. E.S.P. ha realizado la contratación de forwards a corto plazo para cubrirse de la fluctuación en el dólar.

El siguiente es el detalle de los activos y pasivos en moneda extranjera (dólares estadounidenses) mantenidos para la Compañía al:

	Septiembre 30, 2025	Diciembre 31, 2024
Activo		
Efectivo	338.674,99	1,241,703.06
Total, activo	338.674,99	1,241,703.06
Pasivo		
Otros pasivos	-	(82,660.25)
Total, pasivo	-	(82,660.25)
Posición activa neta en moneda extranjera	338.674,99	1,159,042.81

Efecto de la variación del dólar:

Variable	Escenario	TRM promedio	Impacto	Valor \$MM
TRM	Bajo	\$4.212	Utilidad Neta	\$ (808)
	Medio	\$4.312	Utilidad Neta	-
	Alto	\$4.412	Utilidad Neta	\$ 808

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual corresponde a las cifras reales de enero a septiembre y estimadas de octubre a diciembre para el 2025. Se consideran para los escenarios bajo y alto una variación de más o menos \$100/USD con respecto a la tasa promedio proyectada para 2025

Riesgo de tasa de interés:

La Compañía tiene exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan su posición financiera y sus flujos de caja futuros.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las variaciones en las tasas de interés pueden afectar el ingreso o gasto por intereses de los activos y pasivos financieros referenciados a un tipo de interés variable; asimismo, pueden modificar el valor razonable de activos y pasivos financieros que tienen un tipo de interés fijo.

Surtigas S.A. E.S.P. contrata créditos en pesos colombianos y bonos sociales indexados a tasa IBR; así mismo, las emisiones de bonos ordinarios se encuentran indexadas al IPC.

A 30 de septiembre de 2025, la deuda de obligaciones financieras y bonos se componía en un 23.2% de IPC, 73.6% IBR y 3.3% tasa fija.

La sensibilidad del resultado neto de la variación de los tipos de interés es la que se detalla en el cuadro a continuación:

Efecto en la variación de la tasa IBR: promedio año uno menos y uno más

Variable	Escenario	Tasas	Impacto	Valor \$MM
IBR	Bajo	7,85%	Utilidad Neta	\$ 2.985
	Medio	8,85%	Utilidad Neta	-
	Alto	9,85%	Utilidad Neta	\$ (2.960)

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos, con respecto a la tasa proyectada para 2025.

El resultado se verá reflejado en resultados de los períodos siguientes.

Efecto en la variación de IPC

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor \$MM
IPC	Bajo	3,79%	Ebitda	\$ (366)
			Utilidad Neta	(108)
	Medio	4,79%	Ebitda	-
			Utilidad Neta	-
	Alto	5,79%	Ebitda	\$ 368
			Utilidad Neta	109

IPC Proyectado 2025 de acuerdo con variables macroeconómicas: 4,79% (año corrido y 12 meses).

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos, con respecto a la tasa proyectada para 2025. El resultado se verá reflejado en resultados de los períodos siguientes.

Los ingresos de Surtigas son ajustados por IPC, por lo tanto, hay una cobertura natural del negocio ante las fluctuaciones que pueda tener esta variable.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

b. Riesgo de crédito:

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente el efectivo y los activos financieros al costo amortizado.

Surtigas a través de sus líneas de negocio; comercialización y distribución de gas natural, arrendamiento de plantas fotovoltaicas, financiación no bancaria – Brilla, otros servicios y otras cuentas por cobrar, tiene exposiciones al riesgo de crédito lo cual consiste en que el deudor cause una pérdida financiera por no cumplir sus obligaciones. La exposición al riesgo de crédito surge como resultado de sus actividades y transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros. Para mitigar este impacto, la Compañía cuenta con un personal idóneo que se encarga de implementar estrategias tendientes a evitar que estos riesgos se materialicen, dentro de las estrategias establecidas, podemos mencionar:

- Llamada y/o mensaje de texto masivo a clientes desde una factura vencida por medio de IVR (son las siglas en inglés de Interactive Voice Response, que se traduce del inglés como respuesta de voz interactiva).
- Gestión de cobro telefónico a clientes residenciales refinanciados desde una factura vencida.
- Gestión de cobro y seguimiento efectuada por los Coordinadores de cartera a clientes de la categoría comercial con una factura vencida.
- Gestión de cobro telefónico, correo electrónico y visitas a clientes de la categoría Industrial y EDS desde una factura vencida, que revisten riesgo.
- Método para suspensión del servicio con una factura vencida no paga a clientes comerciales e industriales y dos facturas vencidas a clientes Residenciales.
- Gestión de cobro telefónica y en terreno, mediante firmas de cobranza, a las cuales se les realiza seguimiento diario.
- Gestión de cobro pre-jurídico y jurídico.
- Brigadas especiales para normalización de deudas.
- Análisis mensual del comportamiento de la cartera por zonas para determinar los planes de acción del mes siguiente.
- Diferentes alternativas para los clientes de renegociaciones de deuda.
- Perifoneo en las localidades motivando el pago oportuno de la factura.

La máxima exposición al riesgo de crédito es reflejada en el valor en libros de los activos financieros y en el estado de situación financiera de la Compañía.

La Compañía calcula el deterioro de cartera teniendo en cuenta la pérdida esperada de acuerdo con la norma IFRS. Para el seguimiento y medición de la cartera, la Compañía cuenta con el indicador de cartera vencida, al cual se le realiza un seguimiento diario. Periódicamente se realizan Comités de Cartera donde se presentan los indicadores y se revisan los casos que estén afectando la cobranza a fin de establecer estrategias y planes de acción que mejoren la recuperación, se realiza igualmente acompañamiento a las firmas contratistas de Gestión de cobro, para revisar los planes de trabajo y la ejecución de estos.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los ingresos de los clientes de los segmentos de distribución y comercialización de gas natural y Financiación no Bancaria están representados en un 93% y el 7%, respectivamente de los ingresos operacionales de la Compañía.

c. Riesgo de liquidez:

El riesgo de liquidez implica la incapacidad de cumplir con obligaciones ante acreedores, por lo que la Compañía monitorea diariamente sus recursos disponibles para determinar necesidades de liquidez y optimizar la rentabilidad, minimizando el riesgo de concentración. Además, gestiona sus obligaciones financieras, revisando periódicamente las condiciones para aprovechar reducciones en las tasas de interés del mercado, dado que el 100% de estas se contratan sin penalidades por prepago. La Compañía también invierte en Fondos de Inversión Colectiva y cuentas con tasas fijas, monitoreando a diario los saldos para tomar decisiones rápidas y mitigar el impacto de fluctuaciones en el mercado.

En su última evaluación, la Compañía ha obtenido por parte de Fitch Ratings calificaciones nacionales de largo y corto plazo de 'AAA (col)' y 'F1+(col)', respectivamente. La Perspectiva de la calificación de largo plazo es estable. Las calificaciones de Surtigas reflejan la posición sólida de negocio, la estabilidad de la generación operativa respaldada por tarifas reguladas y la variabilidad baja en demanda.

5. DETERMINACION DE VALORES RAZONABLES

Los estados financieros intermedios condensados del período terminado el 30 de septiembre de 2025, conservan los mismos criterios de determinación de valores razonables utilizados en el cierre de ejercicio al 31 de diciembre de 2024, no se identificaron variaciones significativas.

Mediciones de valor razonable sobre base recurrente

Mediciones de valor razonable sobre bases recurrentes son aquellas que las normas contables NCIF requieren o permiten en el estado de situación financiera al final de cada período contable.

La siguiente tabla analiza, dentro de la jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos (por clase) de Surtigas medidos al valor razonable sobre bases recurrentes:

	Septiembre,2025		Diciembre,2024	
	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Activo				
Instrumentos Financieros con cambios en resultado (nota 7)	\$ 16.668.591	-	5.625.242	-
Instrumentos Financieros con cambios en ORI (nota 7)	-	18.200.329	-	16.906.456
Activos financieros a valor razonable (nota 7)	-	478.731.155	-	447.618.254
Valoración derivados de cobertura (Nota 7)	144.455	-	-	-
	<u>16.813.046</u>	<u>496.931.484</u>	<u>5.625.242</u>	<u>464.524.710</u>
Pasivo				
Acreedores posición pasiva de coberturas (nota 18)	\$ 239.724	-	75.386	-

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La Compañía no posee activos y pasivos que puedan ser clasificados en el nivel 1 teniendo en cuenta que para que un activo y un pasivo puedan clasificarse en este nivel, sus valores se deben basar en precios de mercado cotizados en mercados activos.

La siguiente tabla presenta el movimiento del activo financiero de la concesión clasificado en nivel 3, donde se observa que no se presentan transferencias entre niveles:

	Activo Financiero a Valor razonable	Instrumentos financieros con cambios en ORI
Saldo a 1 enero, 2025	447.618.254	16.906.456
Aportes fiducia	-	529.500
Ajuste de valor razonable (nota 27)	31.112.900	-
Valoraciones reconocidas en ORI	-	764.373
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$ <u>478.731.154</u>	<u>18.200.329</u>

6. EFECTIVO

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
En moneda nacional		
Caja	\$ 49.800	49.800
Bancos relacionados	6.104.963	6.783.810
Bancos (a)	<u>37.914.674</u>	<u>30.133.347</u>
	44.069.437	36.966.957
En moneda extranjera		
Bancos	<u>1.328.809</u>	<u>5.474.855</u>
Total	<u>45.398.246</u>	<u>42.441.812</u>

(a) El aumento del efectivo en bancos en moneda nacional se debe principalmente al pago de subsidios recibidos durante el período y al desembolso de obligaciones financieras.

No existen restricciones en este rubro.

A continuación, se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgo independientes, de las principales instituciones financieras en la cual la Compañía mantiene fondos en efectivo:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Calidad crediticia		
AAA	\$ 37.129.999	26.171.728
AA+	<u>8.218.447</u>	<u>16.220.284</u>
TOTAL	<u>\$ 45.348.446</u>	<u>42.392.012</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)
7. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonables comprenden lo siguiente:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente		
Instrumentos financieros con cambios en resultados (3)	\$ 16.668.591	5.625.242
Valoración derivados de cobertura	144.455	-
	<u>\$ 16.813.046</u>	<u>5.625.242</u>
Porción no corriente		
Instrumentos financieros con cambios en ORI (2)	\$ 18.200.330	16.906.456
Activo financiero - Contratos de concesión (1)	478.731.154	447.618.254
	<u>\$ 496.931.484</u>	<u>464.524.710</u>

1. Corresponde a los montos estimados que se pueden recibir de parte del Estado Colombiano en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión. De acuerdo con la CINIF12 - Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 - Instrumentos Financieros (Ver nota 5).
2. Corresponde a las inversiones que posee Surtigas, inferiores al 20% y sobre las cuales no se tiene influencia significativa, las cuales mide a su valor razonable con cambio en ORI.

Compañía	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Colombiana de Extrusión S.A. – Extrucol	\$ 11.679.435	11.662.171
Metrex S.A.	5.308.056	4.604.232
Alianza Fiduciaria – Fondos Fiduciarios	1.212.839	640.053
	<u>\$ 18.200.330</u>	<u>16.906.456</u>

3. Los instrumentos financieros con cargo a resultados corresponden a instrumentos por fondos fiduciarios como Fondos de Inversión Colectiva. Se observa un incremento debido a que se estableció la estrategia de trasladar los recursos a los fondos con mayor tasa de rentabilidad debido a la baja de tasas de remuneración en las cuentas corrientes y ahorros. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2025, se reconocieron ingresos por intereses devengados por \$2.791.292 y se cobraron intereses por el mismo valor.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgos independientes o internos, de las principales contrapartes en las cuales la Compañía tiene Fondos Fiduciarios reconocidos como activos financieros a valor razonable con cargo a resultados:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Calidad crediticia		
AAA	\$ 16.668.591	4.843.700
AA	-	781.542
TOTAL	\$ 16.668.591	5.625.242

8. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO

A continuación, el detalle de los activos financieros a costo amortizado:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 552.734.486	549.983.450
Otras cuentas por cobrar (2)	30.622.596	14.280.126
	\$ 583.357.082	564.263.576
 Porción no corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 497.425.413	510.980.400
Otras cuentas por cobrar (2)	1.214.131	1.148.878
	\$ 498.639.544	512.129.278

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) A continuación, se detallan las cuentas por cobrar:

	Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente						
Distribución y comercialización de gas (a)	\$ 299.771.597	9.077.030	308.848.627	298.339.030	10.805.825	309.144.855
Financiación no bancaria (b)	246.564.694	-	246.564.694	225.671.107	-	225.671.107
Arrendamiento financiero	485.339	-	485.339	287.321	-	287.321
Otros servicios (c)	55.752.852	-	55.752.852	55.080.282	132.177	55.212.459
Total, porción corriente	\$ 602.574.482	9.077.030	611.651.512	579.377.740	10.938.002	590.315.742
Deterioros deudores(d)	\$ (58.917.026)	-	(58.917.026)	(40.332.292)	-	(40.332.292)
	\$ 543.657.456	9.077.030	552.734.486	539.045.448	10.938.002	549.983.450
Porción no corriente						
Distribución y comercialización de gas (a)	\$ 179.187.283	-	179.187.283	169.867.504	-	169.867.504
Financiación no bancaria (b)	283.298.424	-	283.298.424	286.722.423	-	286.722.423
Arrendamiento financiero	18.753.165	-	18.753.165	19.805.128	-	19.805.128
Otros servicios (c)	94.539.051	-	94.539.051	96.050.040	-	96.050.040
Total, porción no corriente	\$ 575.777.923	-	575.777.923	572.445.095	-	572.445.095
Deterioros deudores(d)	(78.352.510)	-	(78.352.510)	(61.464.695)	-	(61.464.695)
	\$ 497.425.413	-	497.425.413	510.980.400	-	510.980.400

- a. Los activos de contratos reconocidos por servicios prestados y no facturados a corte del 30 de septiembre de 2025 corresponden a \$109.870 millones y a 31 de diciembre 2024 a \$110.035 millones.

Durante el tercer trimestre de 2025 se evidenció una variación en la porción no corriente de las cuentas por cobrar, atribuida principalmente a la estrategia de recaudo implementada por la Compañía. Esta estrategia contempla la oferta de planes de financiación para las cuentas por cobrar comerciales, mediante los cuales una obligación inicialmente al corriente puede extenderse a un plazo que oscila entre 1 y 5 años, aplicando tasas de financiación comerciales.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- b. Brilla es una iniciativa de financiación no bancaria creada por Promigas S.A. E.S.P., e implementada a través de las empresas de servicio público domiciliarios en las cuales Promigas tiene participación. A través de este programa se otorgan a los usuarios con una buena trayectoria en el pago del servicio de gas natural y energía, cupos de crédito con el cual pueden acceder a un amplio portafolio de bienes y servicios.

El aumento se origina por mayor colocación de créditos en el negocio Brilla por estrategia de crecimiento de esta línea de negocio y la entrada de nuevos usuarios; además hay apalancamiento a través de la emisión de bonos sociales IFC.

Durante el trimestre terminado el 30 de septiembre de 2025, la Compañía colocó fondos a través del programa Brilla por \$192.927.704, para ese mismo período se devengaron y cobraron intereses por valor de \$ 76.558.900 y \$ 65.462.534, respectivamente.

- c. Los otros servicios están compuestos por:

Porción corriente	Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Bienes Comercializados	1.799.913	-	1.799.913	2.845.144	-	2.845.144
Microseguros	6.470.221	-	6.470.221	5.896.919	-	5.896.919
Otros Servicios	863.139	-	863.139	830.258	-	830.258
Red Interna	31.421.557	-	31.421.557	30.098.888	132.177	30.231.065
Servicios Asociado	15.198.022	-	15.198.022	15.409.073	-	15.409.073
\$	55.752.852	-	55.752.852	55.080.282	132.177	55.212.459
Microseguros	1.604.744	-	1.604.744	1.363.525	-	1.363.525
Red Interna	72.552.517	-	72.552.517	73.537.325	-	73.537.325
Servicios Asociado	20.381.790	-	20.381.790	21.149.190	-	21.149.190
\$	94.539.051	-	94.539.051	96.050.040	-	96.050.040

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(2) A continuación, se detalla las otras cuentas por cobrar:

	Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente						
Préstamos concedidos	\$ 776.595	-	776.595	624.278	-	624.278
Otros deudores (a)	25.915.556	7.261.559	33.177.115	17.471.805	1.742.280	19.214.085
Dividendos por cobrar	-	1.353.574	1.353.574	-	-	-
Deterioros deudores (b)	(4.684.688)	-	(4.684.688)	(5.558.237)	-	(5.558.237)
	<u>\$ 22.007.463</u>	<u>8.615.133</u>	<u>30.622.596</u>	<u>12.537.846</u>	<u>1.742.280</u>	<u>14.280.126</u>

(a) Al 30 de septiembre de 2025 incluye principalmente cuentas por cobrar por concepto de ejecución de contratos de servicios integrales, cuentas por cobrar al accionista Promigas S.A. E.S.P. por facturación relacionada con operaciones del programa Brilla, enmarcadas dentro del acuerdo de servicios vigente y cuentas por cobrar por seguros asociadas a la renovación de pólizas Brilla correspondiente a la gestión 2025-2026.

(b) El siguiente es el movimiento del deterioro de las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar:

	Septiembre, 2025
Saldo a 01 de enero, 2025	\$ (107.381.384)
Deterioro (nota 25)	(59.484.669)
Reintegro de deterioro (nota 25)	6.994.535
Castigo	17.905.491
Saldo a 30 de septiembre, 2025	<u>\$ (141.966.027)</u>

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no existe ningún gravamen o restricción sobre el saldo de la cuenta deudores.

9. INVENTARIOS

A continuación, se muestra la composición de los saldos de los inventarios:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Mercancías en existencias (1)	11.750.884	9.285.235
Materiales para la prestación de servicios	\$ 764.754	873.898
Inventarios en poder de terceros	<u>\$ 1.952.769</u>	<u>2.159.854</u>
	14.468.407	12.318.987
Deterioro de inventarios	<u>\$ (643.612)</u>	<u>(643.612)</u>
	<u>\$ 13.824.795</u>	<u>11.675.375</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (1) Está compuesto principalmente por medidores, reguladores, tuberías de polietileno, así como, todos los materiales e implementos utilizados para la construcción de redes externas e internas de distribución de gas natural.

No existen garantías, restricciones o limitaciones en este rubro.

10. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de otros activos no financieros:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Gastos pagados por anticipado	\$ 4.538.715	7.683.824
Anticipos otorgados a contratistas (a)	14.697.083	3.415.347
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	2.796.277	4.081.489
Depósitos Judiciales	3.187.257	1.370.242
Depósitos entregados para servicios	584.752	-
	25.804.084	16.550.902
Porción no corriente:		
Otros activos no financieros.	695.453	952.164
	\$ 695.453	952.164

- (a) El incremento corresponde a anticipos entregados a contratistas para la ejecución de servicios integrales de construcción, instalación de redes y otros servicios asociados a la atención de usuarios residenciales y comerciales. Durante el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2025, la Compañía ha celebrado contratos con terceros para la ejecución de actividades de operativas y mantenimiento, orientadas a garantizar la continuidad del servicio y la expansión de la infraestructura. Los contratos más significativos son los siguiente: Bahamón Jaramillo \$1.707 millones y Compañía de ingenieros constructores \$8.240 millones.

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS

A continuación, se presenta el detalle de las inversiones en asociadas:

Compañía	Número de acciones	Porcentaje poseído	Septiembre, 2025		
			Valor en libros	Ingreso/(Gasto) método de participación	ORI del período
Al 30 de septiembre de 2025					
Orion Contact Center S.A.S.	22.000	40,00%	\$ 1.249.024	248.536	-
Gases del Pacífico S.A.C.	19.883.832	1,9731%	12.124.166	(252.792)	1.514.117
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.455.608	0,9075%	6.567.928	560.486	769.719
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	110.000	16,667%	554.082	96.004	-
			\$ 20.495.200	652.234	2.283.836

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detallan los movimientos de las inversiones en asociadas:

		Septiembre, 2025
Saldo inicial	\$	24.029.909
Dividendos decretados		(953.299)
Efecto dilución en participación		(949.808)
Ingreso por método de participación		652.234
Resultado en ORI del período		(2.283.836)
Saldo final	\$	20.495.200

12. PROPIEDADES, REDES, PLANTA Y EQUIPOS

A continuación, se muestra el detalle de propiedades, redes, planta y equipo:

		Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
		Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Terrenos	\$	8.542.143	-	8.542.143	8.542.143	-	8.542.143
Construcciones en curso		1.182.922	-	1.182.922	1.861.653	-	1.861.653
Edificaciones		38.278.525	(8.839.947)	29.438.578	36.990.654	(8.086.674)	28.903.980
Redes		156.195.535	(26.180.430)	130.015.105	154.593.970	(24.004.230)	130.589.740
Maquinaria, equipo y herramientas		25.518.259	(10.169.656)	15.348.603	24.265.863	(8.418.582)	15.847.281
Muebles, enseres y equipos de oficina		4.138.741	(2.830.639)	1.308.102	3.781.327	(2.592.219)	1.189.108
Equipos de comunicación y computación		7.440.514	(5.126.552)	2.313.962	7.184.282	(4.425.867)	2.758.415
Flota y Equipo de transporte		974.144	(601.137)	373.007	1.017.404	(571.268)	446.136
	\$	242.270.783	(53.748.361)	188.522.422	238.237.296	(48.098.840)	190.138.456

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es el movimiento de las cuentas de propiedades, redes, planta y equipo:

	Terrenos	Construcciones en curso	Construcciones y Edificaciones	Redes de distribución	Maquinaria, equipo y herramientas	Muebles, enseres y equipos de oficina	Equipos de comunicación y computación	Equipo de transporte	Total
Costo									
Saldo a 01 enero, 2025	\$ 8.542.143	1.861.653	36.990.654	154.593.970	24.265.863	3.781.327	7.184.282	1.017.404	238.237.296
Compras	-	2.496.788	-	-	1.263.309	357.414	259.745	-	4.377.256
Capitalización de activos en curso	-	(3.067.719)	1.287.871	1.601.565	178.283	-	-	-	-
Retiros, ventas, traslados y bajas	-	-	-	-	(2.363)	-	-	(43.260)	(45.623)
Traslado descuento tributario	-	(107.800)	-	-	(186.833)	-	(3.513)	-	(298.146)
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$ 8.542.143	1.182.922	38.278.525	156.195.535	25.518.259	4.138.741	7.440.514	974.144	242.270.783
Depreciación acumulada									
Saldo a 01 enero, 2025	\$ -	-	(8.086.674)	(24.004.230)	(8.418.582)	(2.592.219)	(4.425.867)	(571.268)	(48.098.840)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(753.273)	(2.176.200)	(1.753.436)	(238.420)	(700.685)	(73.129)	(5.695.143)
Retiros, ventas, traslados y bajas	-	-	-	-	2.362	-	-	43.260	45.622
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$ -	-	(8.839.947)	(26.180.430)	(10.169.656)	(2.830.639)	(5.126.552)	(601.137)	(53.748.361)
Saldo Neto									
Saldo a 01 enero, 2025	\$ 8.542.143	1.861.653	28.903.980	130.589.740	15.847.281	1.189.108	2.758.415	446.136	190.138.456
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$ 8.542.143	1.182.922	29.438.578	130.015.105	15.348.603	1.308.102	2.313.962	373.007	188.522.422

Al 30 de septiembre de 2025, no existen restricciones sobre las propiedades, redes, planta y equipo, así como tampoco indicios de deterioro.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)
13. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

Los activos intangibles en concesión son:

	Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso						
concesionadas	\$ 1.793.166	-	1.793.166	345.238	-	345.238
Gasoductos y redes						
concesionadas	269.586.902	(107.150.820)	162.436.082	264.865.316	(97.722.473)	167.142.843
	<u>\$ 271.380.068</u>	<u>(107.150.820)</u>	<u>164.229.248</u>	<u>265.210.554</u>	<u>(97.722.473)</u>	<u>167.488.081</u>

A continuación, se detalla el movimiento de las concesiones:

	Construcciones en curso concesionadas	Gasoductos y redes concesionadas	Concesiones
Costo			
Saldo a 01 enero, 2025	\$ 345.238	264.865.316	265.210.554
Adiciones	6.314.822	-	6.314.822
Capitalización de activos en curso	(4.721.586)	4.721.586	-
Traslado descuento tributario	(145.308)	-	(145.308)
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$ 1.793.166	269.586.902	271.380.068
Amortización acumulada			
Saldo a 01 enero, 2025	-	(97.722.473)	(97.722.473)
Amortización	-	(9.428.347)	(9.428.347)
Saldo al 30 de septiembre, 2025	-	(107.150.820)	(107.150.820)
Saldo Neto			
Saldo a 01 enero, 2025	345.238	167.142.843	167.488.081
Saldo al 30 de septiembre, 2025	1.793.166	162.436.082	164.229.248

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****14. ACTIVOS INTANGIBLES - OTROS**

El siguiente es el saldo de otros activos intangibles:

	Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	\$ 65.997.579	(43.118.414)	22.879.165	60.930.012	(38.220.808)	22.709.204
Servidumbres	11.000	(11.000)	-	11.000	(11.000)	-
Otros intangibles	490.400	-	490.400	278.565	-	278.565
	<u>\$ 66.498.979</u>	<u>(43.129.414)</u>	<u>23.369.565</u>	<u>61.219.577</u>	<u>(38.231.808)</u>	<u>22.987.769</u>

El siguiente es el movimiento de los otros activos intangibles:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Costo		
Saldo al inicio del periodo	\$ 61.219.577	53.707.999
Adiciones	5.279.402	7.511.578
Saldo al final del periodo	<u>66.498.979</u>	<u>61.219.577</u>
Amortización acumulada		
Saldo al inicio del periodo	(38.231.808)	(32.931.382)
Amortización cargada al costo	(1.935.491)	(1.745.310)
Amortización cargada al gasto	(2.962.115)	(3.555.116)
Saldo al final del periodo	<u>(43.129.414)</u>	<u>(38.231.808)</u>
Saldo neto	<u>\$ 23.369.565</u>	<u>22.987.769</u>

15. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

El siguiente es un detalle del rubro de activos por derecho de uso:

	Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Edificios	\$ 4.495.898	(833.108)	3.662.790	4.271.749	(693.280)	3.578.469
Equipo de transporte	12.304.143	(7.346.067)	4.958.076	12.304.143	(5.914.802)	6.389.341
	<u>16.800.041</u>	<u>(8.179.175)</u>	<u>8.620.866</u>	<u>16.575.892</u>	<u>(6.608.082)</u>	<u>9.967.810</u>

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el movimiento de los activos por derecho de uso:

		Edificios	Equipo de transporte	Total, Propiedad, planta y equipo derecho de uso costo
Costo				
Saldo a 01 enero, 2025	\$	<u>4.271.749</u>	<u>12.304.143</u>	<u>16.575.892</u>
Adición contratos existentes		224.149	-	224.149
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$	<u>4.495.898</u>	<u>12.304.143</u>	<u>16.800.041</u>
Depreciación acumulada				
Saldo a 01 enero, 2025	\$	<u>(693.280)</u>	<u>(5.914.802)</u>	<u>(6.608.082)</u>
Depreciación cargada a gasto		(139.828)	(1.431.265)	(1.571.093)
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$	<u>(833.108)</u>	<u>(7.346.067)</u>	<u>(8.179.175)</u>
Saldo Neto				
Saldo a 01 enero, 2025		<u>3.578.469</u>	<u>6.389.341</u>	<u>9.967.810</u>
Saldo al 30 de septiembre, 2025		<u>3.662.790</u>	<u>4.958.076</u>	<u>8.620.866</u>

16. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es un resumen de las obligaciones financieras:

	Terceros	Septiembre, 2025 Vinculadas	Total	Terceros	Diciembre, 2024 Vinculadas	Total
Porción corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	\$ 191.015.735	20.480.000	211.495.735	88.834.149	20.480.000	109.314.149
Contratos de arrendamiento	1.946.726	-	1.946.726	2.317.696	-	2.317.696
Intereses por pagar	3.321.524	3.848.488	7.170.012	3.276.818	660.664	3.937.482
	<u>\$ 196.283.985</u>	<u>24.328.488</u>	<u>220.612.473</u>	<u>94.428.663</u>	<u>21.140.664</u>	<u>115.569.327</u>
Porción no corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	\$ 134.000.000	112.086.452	246.086.452	261.086.876	137.847.383	398.934.259
Contratos de arrendamiento	8.270.069	-	8.270.069	9.530.308	-	9.530.308
	<u>\$ 142.270.069</u>	<u>112.086.452</u>	<u>254.356.521</u>	<u>270.617.184</u>	<u>137.847.383</u>	<u>408.464.567</u>

No se cuenta con convenants sobre las obligaciones financieras.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (a) El incremento corresponde principalmente a la adquisición de nuevas obligaciones financieras durante el ejercicio 2025 con Bancóldex por \$30.000 millones, con un plazo de un (1) año y una tasa variable IBR01 + 2,4 % y Crédito con Scotiabank por \$30.000 millones, con un plazo de un (1) año y una tasa variable IBR03 – 1,5 %

Conciliación entre cambios en los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación de las obligaciones financieras:

Concepto	Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos de Arrendamiento	Intereses por pagar	Total, Obligaciones financieras
Saldo a 1 de enero, 2025	\$ 508.248.409	11.848.003	3.937.482	524.033.894
Adición obligaciones (a)	60.000.000	-	-	60.000.000
Ajuste por incremento de IPC	-	224.148	-	224.148
Pagos de obligaciones financieras	(114.460.000)	(1.855.356)	-	(116.315.356)
Amortización costo amortizado/incrementales	4.125.924	-	-	4.125.924
Costos incrementales	(332.146)	-	-	(332.146)
Intereses causados a resultados	-	1.301.535	37.166.935	38.468.470
Intereses pagados	-	(1.301.535)	(33.934.405)	(35.235.940)
Saldo a 30 de septiembre, 2025	\$ 457.582.187	10.216.795	7.170.012	474.968.994

17. BONOS EN CIRCULACIÓN

El siguiente es un detalle de los bonos en circulación:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Porción corriente		
Intereses por pagar	\$ 7.124.157	1.312.981
	7.124.157	1.312.981
Porción no corriente		
Bonos ordinarios	303.211.504	210.938.231
	\$ 303.211.504	210.938.231

Emisión de Bonos Sociales (IFC):

Surtigas debe cumplir con covenants principales que incluyen el uso exclusivo de los fondos para proyectos sociales, restricciones sobre la creación de gravámenes, el mantenimiento de auditorías externas, la entrega de estados financieros trimestrales y anuales, y la notificación oportuna de eventos relevantes o posibles incumplimientos que puedan afectar sus obligaciones contractuales, definidas en el artículo 5 - Particular Covenants del contrato con fecha 13 de noviembre de 2024, el pago de capital e intereses es trimestre vencido y con un período de gracia de capital de 2 años , los costos asociados a la emisión y que hacen parte del costo amortizado ascienden a \$ 4.523 millones, la emisión se realizó en moneda local (peso colombiano). Al 30 de septiembre, la Compañía ha cumplido con los covenants descritos anteriormente.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El 13 de febrero y 15 de mayo de 2025, se recibieron segundo y tercer desembolso de la emisión de bonos sociales con el IFC en cabeza de Deceval por un monto de \$60.100 millones y \$32.400 millones respectivamente, esta emisión está a una tasa IBR + 3.75%.

Conciliación entre cambios en los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación con bonos:

	Bonos	Intereses por pagar	Bonos en circulación
Saldo al 1 de enero, 2025	\$ 210.938.231	1.312.981	212.251.212
Adiciones	92.500.000	-	92.500.000
Intereses causados	-	24.447.217	24.447.217
Intereses pagados	-	(18.636.041)	(18.636.041)
Costos atribuidos	(689.425)	-	(689.425)
Valoración Costo amortizado	462.698	-	462.698
Saldo al 30 de septiembre, 2025	\$ 303.211.504	7.124.157	310.335.661

18. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Septiembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Adquisición de bienes y servicios nacionales (a)	\$ 115.539.354	29.640.889	145.180.243	149.938.078	8.409.558	158.347.636
Acreedores	4.796.559	-	4.796.559	4.806.201	64.082	4.870.283
Dividendos por pagar (b)	6.596	39.995.601	40.002.197	2.197	39.995.601	39.997.798
Coberturas por pagar	239.724	-	239.724	75.386	-	75.386
	\$ 120.582.233	69.636.490	190.218.723	154.821.862	48.469.241	203.291.103

- a. Los pasivos por compras de bienes y servicios que son pactados en dólares estadounidenses presentaron una disminución por la reducción en el tipo de cambio. A septiembre de 2025, se encontraban pendientes por pagar facturas totales por concepto de compras de gas por \$78.110.000 versus diciembre 2024 por \$93.805.000.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 (En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- b. A continuación, se detallan los movimientos de los dividendos por pagar por el período de nueve meses terminado en:

	Septiembre, 2025
Saldo inicial del período	\$ 39.997.798
Dividendos pagados	(39.995.601)
Dividendos decretados	40.000.000
Saldo final del período	<u>\$ 40.002.197</u>

19. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

A continuación, el detalle de los otros pasivos no financieros:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Anticipos e ingresos recibidos por anticipado	\$ 21.298.034	24.580.601
Depósitos recibidos de terceros	4.503.780	10.184.724
Retenciones y autorretenciones en la fuente	8.409.116	7.474.484
Otros impuestos y contribuciones por pagar	3.989.261	4.890.772
Impuesto al valor agregado por pagar	(94.736)	1.453.874
Retención de industria y comercio por pagar	124.253	628.110
Recaudos a favor de terceros	23.396	23.395
	<u>\$ 38.253.104</u>	<u>49.235.960</u>

20. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Compañía está sujeta al impuesto de renta y complementarios. Las políticas aplicadas para determinar el impuesto a las ganancias corriente en los estados financieros intermedios condensados son las mismas que las aplicadas en los estados financieros para el año terminado al 31 de diciembre de 2024.

La tarifa aplicable para el año 2025 y en adelante es del 35%. Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales se gravan a la tarifa del 15%.

La Compañía calculó y registró la provisión para impuestos sobre la renta, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad neta de los estados financieros.

La tasa impositiva efectiva de la Compañía con respecto a las operaciones continuas para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2025 fue del 29,75% (nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024 por 31,81%). Los principales factores que generaron la variación de la tasa de interés efectiva corresponden Incremento de descuentos tributarios por concepto de donaciones, y el Incremento en los ingresos no gravados por recuperación de la provisión del impuesto de alumbrado público.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La siguiente es la composición del impuesto diferido:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Impuesto diferido activo, neto	\$ 68.669.228	\$ 62.517.827
Impuesto diferido pasivo, neto	(136.040.070)	(129.898.538)
	\$ (67.370.842)	\$ (67.380.711)

Movimiento del impuesto diferido:

Saldo al 31 de diciembre de 2024, neto	\$ (67.380.711)
Cargado a resultados, neto	117.566
Cargado al ORI	(107.697)
Impuesto diferido al 30 de septiembre 2025, neto	\$ (67.370.842)

La siguiente es la composición del gasto por impuesto de renta:

	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 36.891.485	\$ 38.739.324
Impuestos diferidos netos	(117.566)	2.615.041
Impuesto de renta vigencias anteriores	(184.105)	373.735
Total, gasto impuesto de renta	\$ 36.589.814	\$ 41.728.100

21. PATRIMONIO

Capital social - El capital social autorizado al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, está conformado por 100.000.000 acciones con valor nominal de nueve pesos colombianos cada una, de las cuales 63.529.341 están suscritas y pagadas a esas fechas e incluye 621.681 acciones readquiridas. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Número de acciones autorizadas	100.000.000	100.000.000
Número de acciones Suscritas y Pagadas	(62.907.660)	(62.907.660)
Número de acciones readquiridas	(621.681)	(621.681)
Total, acciones por suscribir	36.470.659	36.470.659
Capital suscrito y pagado	571.764	571.764

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Septiembre, 2025	Diciembre, 2024
Reserva Legal	\$ 317.647	317.647
Reserva Fiscal	8.878.453	8.878.453
Reservas Ocasionales	523.158.993	479.000.281
Otras Reservas	278.447.649	246.424.179
Para readquisición de acciones	1.994	1.995
	\$ 810.804.736	734.622.555

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Distribución de Utilidades – Los dividendos se decretan y pagan a los accionistas con base en la utilidad neta no consolidada del período inmediatamente anterior. Los dividendos decretados fueron los siguientes:

	Septiembre, 2025	
Fecha de la Asamblea	14 de Marzo de 2025	
Utilidades del período inmediatamente anterior	\$	116.182.181
Total, dividendos ordinarios	\$	40.000.000
Fecha de pago	19/12/2025	
Total, acciones en circulación	62.907.660	
Apropiación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF No gravada	\$	6.821.697
Apropiación para reserva ocasional disposición de los accionistas No gravada	\$	44.158.712
Apropiación para reserva parte de la utilidad bajo NCIF gravada	\$	25.201.772

22. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El siguiente es un detalle de ingresos por actividades ordinarias por los períodos terminados en:

	Por los períodos de nueve meses terminados en:		Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
<i>Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes</i>				
Distribución gas natural (a)	\$ 1.044.774.265	737.309.153	356.806.363	264.694.739
Instalaciones y servicios técnicos	73.233.790	84.595.938	25.748.120	28.848.171
Otros servicios	36.726.850	33.457.237	10.631.757	9.937.174
Ingresos por concesiones (b)	6.169.514	10.711.363	5.324.753	2.622.767
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes	\$ 1.160.904.419	866.073.691	398.510.993	306.102.851
<i>Otros ingresos</i>				
Contratos de arrendamientos	\$ 938.901	982.230	310.621	323.249
Financiación no bancaria (c)	83.400.926	98.532.910	28.363.061	30.218.484
Total, otros ingresos	84.339.827	99.515.140	28.673.682	30.541.733
Total, ingresos de actividades ordinarias	\$ 1.245.244.246	965.588.831	427.184.675	336.644.584

- (a) Durante el tercer trimestre del 2025 se presentó un incremento en los ingresos operacionales, principalmente asociado a mayores volúmenes de consumo de gas natural (2025: 546,2 Mm³ vs 463,3 Mm³ en 2024). Adicionalmente, el incremento está asociado a la actualización de variables macroeconómicas que inciden en la estructura tarifaria, como son el IPP y el IPC, los cuales ajustan el cargo de distribución y la tasa representativa del mercado (TRM) que impacta el costo de suministro de gas y los márgenes de comercialización en ingresos.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (b) La disminución observada corresponde a la culminación de proyectos de construcción y activación de nuevas redes concesionadas, en concordancia con el Plan Anual de Expansión y Construcción de Redes. Durante 2024, dicho plan estuvo impulsado por la ejecución de obras orientadas a la gasificación de corregimientos y veredas en el departamento de Sucre, por lo cual el volumen de inversiones en infraestructura fue superior al registrado en 2025.
- (c) La variación se explica principalmente por la reducción en la tasa promedio de financiación. A septiembre de 2025, la tasa promedio se situó en 25,4 % E.A., mientras que para el mismo periodo de 2024 alcanzó 31,8 % E.A.

23. COSTOS DE VENTA Y PRESTACION DE SERVICIOS

El siguiente es un detalle de los costos de ventas y prestación de servicios por los períodos terminados en:

	Por los períodos de nueve meses terminados en:		Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
Costos generales (a)	\$ 894.554.608	618.347.259	281.869.608	199.473.119
Costos financiación no bancaria	33.818.078	38.658.046	33.818.078	38.658.046
Beneficios a empleados	33.656.754	31.763.120	11.640.144	10.514.614
Honorarios y asesorías	18.956.066	18.899.791	6.238.945	6.519.921
Depreciaciones y amortizaciones	16.790.969	15.148.464	5.760.719	5.186.762
Mantenimientos y materiales	12.740.313	9.625.029	5.125.519	3.699.347
Construcción de concesiones (b)	6.169.514	10.711.363	5.324.753	2.622.767
Resultado coberturas de costos	2.776.443	(305.195)	872.569	(356.627)
Impuestos	240.734	168.317	65.486	51.286
	\$ 1.019.703.479	743.016.194	350.715.821	266.369.235

- (a) Al 30 de septiembre, la Compañía presentó un aumento en sus costos generales, principalmente por mayores compras de gas. El precio ponderado de la canasta de compra de gas para el tercer trimestre de 2025 (7,69 usd/mbtu) es superior al precio ponderado del 2024 (6,45 usd/mbtu). Adicionalmente, por restricciones en los campos de Guajira y Bullerengue se realizaron compras en el Spot a un precio de 13,2 usd/mbtu; tarifa más alta que el precio ponderado de la canasta.

- (b) Ver nota 22 (b).

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)
24. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS

El siguiente es un detalle de los gastos de administración y ventas por los períodos terminados en:

		Por los períodos de nueve meses terminados en:		Por los períodos de tres meses terminados en:	
		Septiembre, 2025	Septiembre, 2024	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
Beneficios a empleados	\$	13.013.001	11.896.680	4.434.938	4.200.798
Honorarios		16.816.019	16.090.045	5.709.153	5.057.473
Mantenimientos y materiales		1.521.189	1.856.677	533.995	678.218
Gastos generales Administrativos		11.292.329	14.088.458	(1.019.287)	4.550.057
Provisiones		938.772	1.602.818	(199.281)	1.365.496
Impuestos Administrativos		12.388.888	15.078.062	4.370.564	3.924.461
Depreciaciones y amortizaciones Administrativos		4.801.220	4.082.340	1.694.122	1.414.421
	\$	60.771.418	64.695.080	15.524.204	21.190.924

25. DETERIORO POR PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS

El siguiente es un detalle del deterioro por pérdidas crediticias esperadas por los períodos terminados en:

		Por los períodos de nueve meses terminados en:		Por los períodos de tres meses terminados en:	
		Septiembre, 2025	Septiembre, 2024	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
Deterioro cuentas por cobrar comerciales	\$	26.846.710	25.023.074	6.599.505	6.233.147
Deterioros deudores FNB		31.447.347	25.458.465	11.878.253	7.779.317
Deterioro otros deudores		1.189.969	1.052.471	888.323	213.215
Deterioro arrendamientos financieros		608	5.674	212	-
Deterioro préstamos hipotecarios empleados		35	240	12	176
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios		(188)	(61)	(4)	(4)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros		(3.021)	(2.493)	(114)	(1.150)
Reintegro deterioro FNB		(1.397.702)	(2.767.472)	-	(2.767.472)
Reintegro deterioro deudores		(5.593.624)	(9.835.786)	(663.174)	(3.209.940)
	\$	52.490.134	38.934.112	18.703.013	8.247.289

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)
26. OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETOS

El siguiente es un detalle de los otros, netos por los períodos terminados en:

	Por los períodos de nueve meses terminados en:		Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
Otros ingresos				
Arriendos	\$ 27.852	17.748	9.335	(8.120)
Aprovechamientos (a)	4.003.638	2.534.192	2.214.124	994.896
Utilidad en venta de activos	11.960	67.581	-	-
	\$ 4.043.450	2.619.521	2.223.459	986.776
Otros gastos				
Donaciones	\$ 2.607.252	1.700.914	1.616.786	774.752
Perdida en baja de activos	-	(61.430)	-	(40.372)
Otros gastos	44.861	1.053	15.637	8
	2.652.113	1.640.537	1.632.423	734.388
	\$ 1.391.337	978.984	591.036	252.388

(a) Corresponde principalmente a recuperación de cartera castigada.

27. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros por los por los períodos terminados en:

	Por los períodos de nueve meses terminados en:		Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
Intereses y rendimientos	\$ 4.166.226	4.896.968	1.841.887	1.476.890
Ingresos por activo financiero concesión	31.112.900	29.897.009	9.648.677	8.802.793
Otros ingresos financieros	6.344.158	8.493.831	1.861.833	2.367.100
	\$ 41.623.284	43.287.808	13.352.397	12.646.783

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****28. GASTOS FINANCIEROS**

El siguiente es un detalle de los gastos financieros por los períodos terminados en:

	Por los períodos de nueve meses terminados en:		Por los períodos de tres meses terminados en:	
	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024	Septiembre, 2025	Septiembre, 2024
Intereses bonos emitidos (a)	\$ 9.312.775	1.006.783	3.335.429	312.444
Intereses obligaciones financieras (b)	23.583.628	31.807.258	6.307.551	10.247.651
Intereses contratos de arrendamiento	1.301.535	1.429.770	413.945	462.234
Otros gastos financieros	(80.132)	758.550	(402.840)	90.006
	<u>\$ 34.117.806</u>	<u>35.002.361</u>	<u>9.654.085</u>	<u>11.112.335</u>

(a) El incremento se presenta básicamente por desembolsos de nuevas operaciones (Ver Nota 17)

(b) La variación se debe principalmente a las modificaciones en el saldo promedio de la deuda que para el 2025 es de \$357.946 millones, mientras que para el 2024 fue de \$481.806 millones, y con un costo promedio de 11,41% y 14,48% en 2025 y 2024 respectivamente.

29. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Durante el período terminado el 30 de septiembre de 2025, no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía relacionada.
- Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es el resumen de los activos, pasivos e ingresos y gastos al 30 de septiembre de 2025 por transacciones con sus asociadas, accionistas, representantes legales y administradores:

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Vinculadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
Septiembre, 2025							
Activos							
Efectivo	\$ -	-	-	-	-	6.104.963	6.104.963
Inversiones	-	-	-	-	20.495.200	-	20.495.200
Dividendos por cobrar	-	-	-	286.629	1.066.944	-	1.353.573
Deudores	12.938.398	-	-	930.054	2.289.500	66.800	16.224.752
	<u>12.938.398</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.216.683</u>	<u>23.851.644</u>	<u>6.171.763</u>	<u>44.178.488</u>
Pasivos							
Obligaciones Financieras	136.414.940	-	-	-	-	-	136.414.940
Dividendos por pagar	39.995.601	-	-	-	-	6.596	40.002.197
Cuentas por Pagar	7.223.814	-	-	7.206.393	12.469.275	3.353.739	30.253.221
	<u>\$ 183.634.355</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7.206.393</u>	<u>12.469.275</u>	<u>3.360.335</u>	<u>206.670.358</u>
	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Vinculadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
Septiembre, 2025							
Ingresos							
Distribución y comercialización de gas	\$ 55.501.336	-	-	930.054	17.377.206	962.801	74.771.397
Financieros	-	-	-	-	-	497.405	497.405
Método de Participación	-	-	-	-	905.026	-	905.026
	<u>\$ 55.501.336</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>930.054</u>	<u>18.282.232</u>	<u>1.460.206</u>	<u>76.173.828</u>
Egresos							
Costo de Venta	28.068.707	-	-	36.408.238	106.143.368	32.718.936	203.339.249
Sueldos y salarios	-	482.587	3.055.778	-	-	-	3.538.365
Generales	1.520.106	-	-	315.388	-	207.031	2.042.525
Intereses	10.767.471	-	-	-	-	-	10.767.471
Método de Participación	-	-	-	-	252.792	-	252.792
	<u>\$ 40.356.284</u>	<u>482.587</u>	<u>3.055.778</u>	<u>36.723.626</u>	<u>106.396.160</u>	<u>32.925.967</u>	<u>219.940.402</u>

30. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

El siguiente es un detalle de los compromisos y contingencias al 30 de septiembre de 2025:

Compromisos

Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

Contratos de concesión

Contratos de concesión con el Gobierno Nacional para construir, operar y mantener los gasoductos por un término de 50 años, prorrogables por un término de 20 años más. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional.

Al 30 de junio de 2025, la Compañía no tenía activos contingentes por ingresos pendientes de recibir ni pasivos contingentes por multas o sanciones gubernamentales relacionadas con el contrato de concesión.

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS****PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****Contratos de gas**

La Compañía cuenta con contratos de suministro de gas natural con CNEOG Colombia Sucursal Colombia, Hocol y Grupo Energético las Américas; contrato de transporte de gas con Promigas S.A. E.S.P.: Estos contratos se ajustan al marco regulatorio, con tiempos de duración que oscilan de uno a cinco años; se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos; en estos contratos la Compañía se obliga a la compra de gas y transporte en firme.

Adicionalmente, se cuenta con contratos con usuarios industriales y con empresas generadoras de energía con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos por día, por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural del cliente. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración se ajustan a lo definido para el período de comercialización definido por la regulación vigente, y se han constituido las garantías necesarias (Garantías Bancarias, Pagares, Pólizas) y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

Contingencias - La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

A continuación, se presentan los litigios y demandas en curso, tanto en contra como a favor de la Compañía, que han sido calificados por los asesores legales como razonablemente posibles. En cumplimiento de los requerimientos de revelación establecidos por la NIC 37, se detallan aquellos procesos que, si bien no requieren el reconocimiento de una provisión, sí deben divulgarse por la posibilidad de generar salidas o entradas de recursos económicos:

	Septiembre, 2025	
	Cantidad	Valor
Litigios y demandas en contra		
Procesos ordinarios:		
Entre \$1 y \$1.000.000	1	\$ 1.137.600
De \$1.000.001 en adelante	16	950.473
Ordinarios	17	\$ 2.088.073
Procesos Laborales	14	795.335
Total, procesos	31	\$ 2.883.408
Derechos contingentes		
Derechos contingentes	9	1.088.268
Total	9	\$ 1.088.268

SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el número de litigios y demandas en contra sin cuantía:

Ordinarios	2
Laborales	5
Total	7

31. OPERACIONES POR SEGMENTO

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de la Compañía. Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido de acuerdo con la estructura organizativa de la Compañía que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos. La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costes. A continuación, se presenta la información por segmentos de estas actividades:

	Distribución y comercialización de gas natural	Financiación no bancaria	Total
Septiembre, 2025			
Activos	\$ 1.633.141.891	470.321.771	2.103.463.662
Pasivos	\$ 853.900.952	239.856.219	1.093.757.171
	Distribución y comercialización de gas natural	Financiación no bancaria	Total
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos Clientes	\$ 1.154.734.905	-	1.154.734.905
Otros ingresos	7.108.415	83.400.926	90.509.341
Total, ingresos de actividades ordinarias	1.161.843.320	83.400.926	1.245.244.246
Costos de venta y prestación de servicios	(983.545.251)	(36.158.228)	(1.019.703.479)
Utilidad Bruta	178.298.069	47.242.698	225.540.767
Gastos de administración y ventas	(60.738.557)	(32.861)	(60.771.418)
Participación en las ganancias asociadas	652.234	-	652.234
Dividendos recibidos	1.601.103	-	1.601.103
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(22.440.489)	(30.049.645)	(52.490.134)
Otros ingresos y gastos, neto	1.001.835	389.502	1.391.337
Resultados de actividades operacionales	98.374.195	17.549.694	115.923.889
Ingresos financieros	39.740.757	1.882.527	41.623.284
Gastos financieros	(34.117.806)	-	(34.117.806)
Diferencia en cambio, neto	(442.750)	-	(442.750)
Ingreso, neto	5.180.201	1.882.527	7.062.728
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	103.554.396	19.432.221	122.986.617
Impuesto sobre la renta	(29.775.989)	(6.813.825)	(36.589.814)
Resultado del período	\$ 73.778.407	12.618.396	86.396.803

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
PARA EL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

32. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

No se conocen hechos posteriores al 30 de septiembre de 2025, que tengan impacto sobre los estados financieros intermedios condensados entre el período sobre el que se informa y el 14 de noviembre de 2025, fecha de autorización de los estados financieros intermedios condensados para su publicación.