



Una empresa PROMIGAS

**ANEXO AL INFORME  
INTEGRADO DE  
GESTIÓN SOSTENIBLE**

**2025:**

**Estados  
Financieros**





# 01

# Estados Financieros SEPARADOS

Al 31 de diciembre de  
2025 y 2024 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](http://www.kpmg.com/co)

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL**

Señores Accionistas  
Gases de Occidente S.A E.S. P:

### **Informe sobre la auditoría de los estados financieros**

#### **Opinión**

He auditado los estados financieros separados de Gases de Occidente S.A. E.S.P., los cuales comprenden el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y los estados separados de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen las políticas contables materiales y otra información explicativa.

En mi opinión, los estados financieros separados que se mencionan, preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera separada de la Compañía al 31 de diciembre de 2025, los resultados separados de sus operaciones y sus flujos separados de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

#### **Bases para la opinión**

Efectué mi auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia (NIAs). Mis responsabilidades de acuerdo con esas normas son descritas en la sección “Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros separados” de mi informe. Soy independiente con respecto a la Compañía, de acuerdo con el Código de Ética para profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA - *International Ethics Standards Board for Accountants*, por sus siglas en inglés) incluido en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia junto con los requerimientos éticos que son relevantes para mi auditoría de los estados financieros separados establecidos en Colombia y he cumplido con mis otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requerimientos y el Código IESBA mencionado. Considero que la evidencia de auditoría que he obtenido es suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión.

#### **Asuntos clave de auditoría**

Asuntos clave de auditoría son aquellos que, según mi juicio profesional, fueron de la mayor importancia en mi auditoría de los estados financieros separados del período corriente. Estos asuntos fueron abordados en el contexto de mi auditoría de los estados financieros separado como un todo y al formarme mi opinión al respecto, y no proporciono una opinión separada sobre estos asuntos.



<b>Evaluación del valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión (ver notas 4m, 6 y 8 a los estados financieros separados)</b>	
<b>Asunto clave de Auditoría</b>	<b>Cómo fue abordado en la auditoría</b>
<p>Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por \$160.277 millones.</p> <p>Como se indica en las Notas 4(m), 6 y 8 a los estados financieros separados, la Compañía tiene un contrato de concesión suscrito con el Estado Colombiano para la construcción y posterior uso y mantenimiento de las infraestructuras, por un período de tiempo determinado. A cambio, la Compañía tiene derecho a recibir pagos directos del Estado.</p> <p>La Compañía ha designado los activos financieros relacionados con contratos de concesión para ser medidos a valor razonable, según el nivel de jerarquía 3, con cambios en resultados con posterioridad al reconocimiento inicial.</p> <p>Identifiqué la evaluación de los activos financieros relacionados con contratos de concesión como un asunto clave de auditoría porque implica un esfuerzo y juicio significativo, específicamente debido a la naturaleza de los estimados y supuestos importantes no observables del modelo incluyendo el costo de capital promedio ponderado (WACC), las tasas de inflación futuras y los ingresos proyectados por el uso de las infraestructuras.</p>	<p>Mis procedimientos de auditoría para evaluar el valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión incluyeron entre otros:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Evaluación del diseño, implementación y efectividad del control establecido por la Compañía para determinar el valor razonable de los activos financieros que surgen del contrato de concesión. Este control incluye lo relacionado con: (i) la verificación de los insumos y supuestos utilizados en el modelo; y (ii) la revisión y aprobación del valor razonable de los activos financieros provenientes del contrato de concesión.</li> <li>• Involucramiento de profesionales en valuación con habilidades específicas y conocimiento de la industria, quienes me asistieron en: (i) la evaluación de si el modelo desarrollado internamente es consistente con las prácticas de valuación generalmente utilizadas para ese propósito y las NCIF; (ii) la comparación de la tasa de descuento WACC con un rango determinado utilizando supuestos macroeconómicos de mercado; y (iii) la evaluación de las tasas de inflación futuras comparándolas con los datos de mercado disponibles.</li> </ul>

### Otros asuntos

Los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2024 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por otro contador público miembro de KPMG S.A.S., quien en su informe de fecha 26 de febrero de 2025, expresó una opinión sin salvedades sobre los mismos.



## **Responsabilidad de la administración y de los encargados del gobierno corporativo de la Compañía en relación con los estados financieros separados**

La administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros separados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno que la administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros separados libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

En la preparación de los estados financieros separados, la administración es responsable por la evaluación de la habilidad de la Compañía para continuar como un negocio en marcha, de revelar, según sea aplicable, asuntos relacionados con la continuidad de la misma y de usar la base contable de negocio en marcha a menos que la administración pretenda liquidar la Compañía o cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa más realista que proceder de una de estas formas.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables por la supervisión del proceso de reportes de información financiera de la Compañía.

## **Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros separados**

Mis objetivos son obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros separados considerados como un todo, están libres de errores de importancia material bien sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya mi opinión. Seguridad razonable significa un alto nivel de aseguramiento, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs siempre detectará un error material, cuando este exista. Los errores pueden surgir debido a fraude o error y son considerados materiales si, individualmente o en agregado, se podría razonablemente esperar que influyan en las decisiones económicas de los usuarios, tomadas sobre la base de estos estados financieros separados.

Como parte de una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs, ejerzo mi juicio profesional y mantengo escepticismo profesional durante la auditoría. También:

- Identifico y evalúo los riesgos de error material en los estados financieros separados, bien sea por fraude o error, diseño y realizo procedimientos de auditoría en respuesta a estos riesgos y obtengo evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor que aquel que surge de un error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, representaciones engañosas o la anulación o sobrepaso del control interno.
- Obtengo un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el objetivo de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias.



- Evalúo lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de los estimados contables y de las revelaciones relacionadas, realizadas por la administración.
- Concluyo sobre lo adecuado del uso de la hipótesis de negocio en marcha por parte de la administración y, basado en la evidencia de auditoría obtenida, sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan indicar dudas significativas sobre la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluyera que existe una incertidumbre material, debo llamar la atención en mi informe a la revelación que describa esta situación en los estados financieros separados o, si esta revelación es inadecuada, debo modificar mi opinión. Mis conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe. No obstante, eventos o condiciones futuras pueden causar que la Compañía deje de operar como un negocio en marcha.
- Evalúo la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros separados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros separados presentan las transacciones y eventos subyacentes para lograr una presentación razonable.
- Obtengo evidencia de auditoría suficiente y apropiada respecto de la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros del Grupo. Soy responsable por la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Sigo siendo el único responsable por mi opinión de auditoría.

Comunico a los encargados del gobierno de la Compañía, entre otros asuntos, el alcance planeado y la oportunidad para la auditoría, así como los hallazgos de auditoría significativos, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifique durante mi auditoría.

También proporciono a los encargados del gobierno corporativo la confirmación de que he cumplido con los requerimientos éticos relevantes de independencia y que les he comunicado todas las relaciones y otros asuntos que razonablemente se pueda considerar que influyen en mi independencia y, cuando corresponda, las salvaguardas relacionadas.

A partir de los asuntos comunicados con los encargados del gobierno corporativo, determino los asuntos que fueron de la mayor importancia en la auditoría de los estados financieros separados del período actual y, por lo tanto, son los asuntos clave de auditoría. Describo estos asuntos en mi informe del revisor fiscal a menos que la ley o regulación impida la divulgación pública sobre el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente excepcionales, determino que un asunto no debe ser comunicado en mi informe porque las consecuencias adversas de hacerlo serían razonablemente mayores que los beneficios al interés público de tal comunicación.




### **Informe sobre otros requerimientos legales y regulatorios**

Con base en el resultado de mis pruebas, en mi concepto durante 2025:

- a) La contabilidad de la Compañía ha sido llevada conforme a las normas legales y a la técnica contable.
- b) Las operaciones registradas en los libros se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas.
- c) La correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente.
- d) Existe concordancia entre los estados financieros que se acompañan y el informe de gestión preparado por los administradores, el cual incluye la constancia por parte de la administración sobre la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores.
- e) La información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al sistema de seguridad social integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables. La Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al sistema de seguridad social integral.
- f) Se ha dado cumplimiento al Sistema Integral para la Prevención y Control de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo – SIPLA, según se establece en el Capítulo VII del Título I de la Parte III de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Para dar cumplimiento a lo requerido en los artículos 1.2.1.2. y 1.2.1.5. del Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015, en desarrollo de las responsabilidades del Revisor Fiscal contenidas en los numerales 1º) y 3º) del artículo 209 del Código de Comercio, relacionadas con la evaluación de si los actos de los administradores de la Compañía se ajustan a los estatutos y a las órdenes o instrucciones de la Asamblea de Accionistas y si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Compañía o de terceros que estén en su poder, emití un informe separado de fecha 6 de marzo de 2026.

  
Helvin Giovanni Britto Melo  
Revisor Fiscal de Gases de Occidente S.A. E.S.P.  
T.P. 304369 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.

6 de marzo de 2026



**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 INDEPENDIENTE DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS NUMERALES 1º y 3º DEL ARTÍCULO 209 DEL CÓDIGO DE COMERCIO**

Señores Accionistas  
Gases de Occidente S.A. E.S.P:

### **Descripción del asunto principal**

Como parte de mis funciones como Revisor Fiscal y en cumplimiento de los artículos 1.2.1.2 y 1.2.1.5 del Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015, modificados por los artículos 4 y 5 del Decreto 2496 de 2015, respectivamente, debo reportar sobre el cumplimiento de los numerales 1º y 3º del artículo 209 del Código de Comercio, detallados como sigue, por parte de Gases de Occidente S.A. E.S.P. en adelante “la Sociedad” al 31 de diciembre de 2025, en la forma de una conclusión de seguridad razonable independiente, acerca de que los actos de los administradores han dado cumplimiento a las disposiciones estatutarias y de la Asamblea de Accionistas y que existen adecuadas medidas de control interno, en todos los aspectos materiales, de acuerdo con los criterios indicados en el párrafo denominado “Criterios” de este informe:

1º) Si los actos de los administradores de la Sociedad se ajustan a los estatutos y a las órdenes o instrucciones de la Asamblea de Accionistas, y

3º) Si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder.

### **Responsabilidad de la administración**

La administración de la Sociedad es responsable por el cumplimiento de los estatutos y de las decisiones de la Asamblea de Accionistas y por diseñar, implementar y mantener medidas adecuadas de control interno, que incluyen el Sistema Integral para la Prevención de Lavado de Activos (SIPLA), y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway* (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*, COSO, por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

### **Responsabilidad del revisor fiscal**

Mi responsabilidad consiste en examinar si los actos de los administradores de la Sociedad se ajustan a los estatutos y a las órdenes o instrucciones de la Asamblea de Accionistas, y si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder y reportar al respecto en la forma de una conclusión de seguridad razonable independiente basado en la evidencia obtenida. Efectué mis procedimientos de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos para Atestiguar 3000 (Révisada) aceptada en Colombia (International Standard on Assurance Engagements – ISAE



3000 (Revisada), por sus siglas en inglés, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento - International Auditing and Assurance Standard Board – IAASB, por sus siglas en inglés y traducida al español en 2018). Tal norma requiere que planifique y efectúe los procedimientos que considere necesarios para obtener una seguridad razonable acerca de si los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y sobre si hay y son adecuadas las medidas de control interno que incluyen el Sistema Integral para la Prevención de Lavado de Activos (SIPLA), y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission, COSO*, por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia, en todos los aspectos materiales.

La Firma de contadores a la cual pertenezco y que me designó como revisor fiscal de la Sociedad, aplica el Estándar Internacional de Control de Calidad No. 1 y, en consecuencia, mantiene un sistema completo de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados sobre el cumplimiento de los requisitos éticos, las normas profesionales legales y reglamentarias aplicables.

He cumplido con los requerimientos de independencia y ética del Código de Ética para Contadores Profesionales emitido por la Junta de Normas Internacionales de Ética para Contadores – IESBA, por sus siglas en inglés, que se basa en principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia profesional y debido cuidado, confidencialidad y comportamiento profesional.

Los procedimientos seleccionados dependen de mi juicio profesional, incluyendo la evaluación del riesgo de que los actos de los administradores no se ajusten a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y que las medidas de control interno que incluyen el Sistema Integral para la Prevención de Lavado de Activos (SIPLA), y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, no estén adecuadamente diseñadas e implementadas, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission, COSO*, por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Este trabajo de aseguramiento razonable incluye la obtención de evidencia al 31 de diciembre de 2025. Los procedimientos incluyen:

- Obtención de una representación escrita de la Administración sobre si los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y sobre si hay y son adecuadas las medidas de control interno, que incluyen el Sistema Integral para la Prevención de Lavado de Activos (SIPLA), y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission, COSO*,



por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

- Lectura y verificación del cumplimiento de los estatutos de la Sociedad.
- Obtención de una certificación de la Administración sobre las reuniones de la Asamblea de Accionistas, documentadas en las actas.
- Lectura de las actas de la Asamblea de Accionistas y los estatutos y verificación de si los actos de los administradores se ajustan a los mismos.
- Indagaciones con la Administración sobre cambios o proyectos de modificación a los estatutos de la Sociedad durante el período cubierto y validación de su implementación.
- Evaluación de si hay y son adecuadas las medidas de control interno, que incluyen el Sistema Integral para la Prevención de Lavado de Activos (SIPLA), y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway* (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*, COSO, por sus siglas en inglés), y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia lo cual incluye:
  - Pruebas de diseño, implementación y efectividad sobre los controles relevantes de los componentes de control interno sobre el reporte financiero, que incluye lo requerido en la Circular Externa 012 de 2022, inmersa en el Capítulo I, Título V de la Parte III de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia y los elementos establecidos por la Sociedad, tales como: entorno de control, proceso de valoración de riesgo por la entidad, los sistemas de información, actividades de control y seguimiento a los controles.
  - Evaluación del diseño, implementación y efectividad de los controles relevantes, manuales y automáticos, de los procesos clave del negocio relacionados con las cuentas significativas de los estados financieros.
  - Verificación del apropiado cumplimiento de las normas e instructivos sobre el Sistema Integral para la Prevención de Lavado de Activos (SIPLA).
  - Emisión de cartas a la gerencia con mis recomendaciones sobre las deficiencias en el control interno consideradas no significativas que fueron identificadas durante el trabajo de revisoría fiscal.

### **Limitaciones inherentes**

Debido a las limitaciones inherentes a cualquier estructura de control interno, es posible que existan controles efectivos a la fecha de mi examen que cambien esa condición en futuros períodos, debido a que mi informe se basa en pruebas selectivas y porque la evaluación del control interno tiene riesgo de volverse inadecuada por cambios en las condiciones o porque el



grado de cumplimiento con las políticas y procedimientos puede deteriorarse. Por otra parte, las limitaciones inherentes al control interno incluyen el error humano, fallas por colusión de dos o más personas o, inapropiado sobrepaso de los controles por parte de la administración.

### **Criterios**

Los criterios considerados para la evaluación de los asuntos mencionados en el párrafo “Descripción del asunto principal”, comprenden: a) los estatutos sociales y las actas de la Asamblea de Accionistas y, b) los componentes del control interno implementados por la Sociedad, tales como el ambiente de control, los procedimientos de evaluación de riesgos, sus sistemas de información y comunicaciones y el monitoreo de los controles por parte de la administración y de los encargados del gobierno corporativo, los cuales están basados en lo establecido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway* (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*, COSO, por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

### **Conclusión**

Mi conclusión se fundamenta en la evidencia obtenida sobre los asuntos descritos, y está sujeta a las limitaciones inherentes planteadas en este informe. Considero que la evidencia obtenida proporciona una base de aseguramiento razonable para fundamentar la conclusión que expreso a continuación:

En mi opinión, los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y son adecuadas las medidas de control interno, que incluyen el Sistema Integral para la Prevención de Lavado de Activos (SIPLA), y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, en todos los aspectos materiales, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway* (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*, COSO, por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Helvin Giovanni Britto Melo  
Revisor Fiscal de Gases de Occidente S.A. E.S.P.  
T.P. 304369 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.

6 de marzo de 2026

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS SEPARADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Nota	A Diciembre 31, 2025	A Diciembre 31, 204
<b>ACTIVOS</b>			
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>			
Efectivo	7	\$ 69.925.558	65.206.673
Activos financieros a valor razonable	8	28.404.422	11.600.173
Activos financieros a costo amortizado	9	573.273.544	639.086.749
Inventarios	10	31.056.799	21.033.384
Anticipos o saldos a favor por impuestos	23	1.933.983	-
Otros activos no financieros	11	8.013.749	7.515.900
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>712.608.055</b>	<b>744.442.879</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>			
Activos financieros a valor razonable	8	162.017.254	147.378.532
Activos financieros a costo amortizado	9	268.963.678	240.095.014
Inversiones en subordinadas	12	68.442.315	65.942.790
Inversiones en asociadas	13	594.494	1.124.747
Propiedades, planta y equipo	14	358.747.837	345.558.818
Activos intangibles:			
Concesiones	16	71.686.792	72.607.654
Otros activos intangibles	17	27.163.316	21.226.136
		<b>98.850.108</b>	<b>93.833.790</b>
Activos por derechos de uso	15	10.680.333	10.425.410
Propiedades de inversión	6	56.688	54.189
Otros activos no financieros	11	1.542.741	1.623.368
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>969.895.448</b>	<b>906.036.658</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>\$ 1.682.503.503</b>	<b>1.650.479.537</b>
<b>PASIVOS</b>			
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>			
Obligaciones financieras	18	\$ 13.192.223	30.972.018
Bonos en circulación	19	8.466.337	129.638.683
Cuentas por pagar	20	190.695.494	177.402.501
Beneficios a empleados	21	4.730.676	5.496.960
Impuesto a las ganancias	23	7.826.207	23.981.549
Otros pasivos no financieros	24	14.420.777	14.135.983
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>239.331.714</b>	<b>381.627.694</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>			
Obligaciones financieras	18	315.679.241	211.233.720
Bonos en circulación	19	507.237.189	442.174.776
Beneficios a empleados	21	270.904	262.099
Provisiones	22	1.119.507	3.052.843
Impuesto diferido pasivo, neto	23	65.153.577	63.284.226
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>889.460.418</b>	<b>720.007.664</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>1.128.792.132</b>	<b>1.101.635.358</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital suscrito y pagado	25	37.391.491	37.391.491
Prima en colocación de acciones		18.529.438	18.529.438
Reservas	25	291.617.242	267.707.652
Resultados acumulados		206.221.124	225.321.820
Otro resultado integral	25	(47.924)	(106.222)
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>553.711.371</b>	<b>548.844.179</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		<b>\$ 1.682.503.503</b>	<b>1.650.479.537</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
 Representante Legal

  
 Luz Mireya Correa Montejo\*  
 Contadora Pública  
 T.P. 133720 - T

  
 Helvin-Giovanny Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 T.P. 304369 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 6 de marzo de 2026)


\* Los suscritos Representante Legal y Contadora Pública certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****ESTADOS SEPARADOS DE RESULTADOS****(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción el cual está expresado en pesos colombianos)**

Años terminados en	Nota	Diciembre 31, 2025	Diciembre 31, 2024
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos con clientes	26	\$ 1.763.594.446	1.911.287.024
Otros ingresos	26	106.998.876	108.392.616
Total ingresos de actividades ordinarias		<u>1.870.593.322</u>	<u>2.019.679.640</u>
Costos de venta y prestación de servicios	27	<u>(1.517.827.419)</u>	<u>(1.635.490.734)</u>
UTILIDAD BRUTA		352.765.903	384.188.906
Gastos de administración y ventas	28	(86.393.963)	(88.049.263)
Participación en las ganancias de subordinadas	12	21.944.463	24.244.141
Participación en las ganancias de asociadas	13	136.410	48.939
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	29	(9.776.475)	(10.433.337)
Otros, neto	30	187.817	(208.573)
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		<u>278.864.155</u>	<u>309.790.813</u>
Ingresos financieros	31	40.399.308	42.991.775
Gastos financieros	32	(47.571.686)	(52.125.679)
Diferencia en cambio, neto	33	432.489	(30.642)
Costo financiero, neto		<u>(6.739.889)</u>	<u>(9.164.546)</u>
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		272.124.266	300.626.267
Impuesto a las ganancias	23	(87.253.157)	(96.716.677)
RESULTADOS DEL EJERCICIO		<u>\$ 184.871.109</u>	<u>203.909.590</u>
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		<u>\$ 95.373</u>	<u>105.195</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Cáicedo \*  
 Representante Legal

  
 Luz Mireya Correa Montejo\*  
 Contadora Pública  
 T.P. 133720 - T

  
 Helvin Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 T.P. 304369 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contadora Pública certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS SEPARADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**  
**(En miles de pesos colombianos)**

Años terminados el 31 de diciembre de 2025 y de 2024

Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados			Otro resultado integral	Total patrimonio	
				Resultados de ejercicios anteriores	Resultados del ejercicio	Efecto de adopción por primera vez			
<b>Saldos a enero 01 de 2024</b>	25 \$ 37.391.491	18.529.438	267.707.483	(20.687.789)	134.834.169	42.166.684	156.313.064	(120.342)	479.821.134
Resultado del ejercicio y otros resultados integrales	-	-	-	-	203.909.590	-	203.909.590	14.120	203.923.710
Traslados	-	-	-	134.834.169	(134.834.169)	-	-	-	-
Retenciones en la fuente dividendos decretados	-	-	-	(66.665)	-	-	(66.665)	-	(66.665)
Constitución de reservas	-	-	133.528.885	(133.528.885)	-	-	(133.528.885)	-	-
Liberación de reservas	-	-	(133.528.716)	133.528.716	-	-	133.528.716	-	-
Dividendos decretados en efectivo	-	-	-	(134.834.000)	-	-	(134.834.000)	-	(134.834.000)
<b>Saldos a diciembre 31 de 2024</b>	\$ 37.391.491	18.529.438	267.707.652	(20.754.454)	203.909.590	42.166.684	225.321.820	(106.222)	548.844.179
<b>Saldos a enero 01 de 2025</b>	\$ 37.391.491	18.529.438	267.707.652	(20.754.454)	203.909.590	42.166.684	225.321.820	(106.222)	548.844.179
Resultado del ejercicio y otros resultados integrales	-	-	-	-	184.871.109	-	184.871.109	58.298	184.929.407
Traslados	-	-	-	203.909.590	(203.909.590)	-	-	-	-
Retenciones en la fuente dividendos decretados	-	-	-	(62.215)	-	-	(62.215)	-	(62.215)
Constitución de reservas	25	-	144.827.500	(144.827.500)	-	-	(144.827.500)	-	-
Liberación de reservas	25	-	(120.917.910)	120.917.910	-	-	120.917.910	-	-
Dividendos decretados en efectivo	25	-	-	(180.000.000)	-	-	(180.000.000)	-	(180.000.000)
<b>Saldos a diciembre 31 de 2025</b>	\$ 37.391.491	18.529.438	291.617.242	(20.816.669)	184.871.109	42.166.684	206.221.124	(47.924)	553.711.371

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo  
 Representante Legal

  
 Luz Mireya Correa Montejo\*  
 Contadora Pública  
 T.P. 133720 - T

  
 Helvin Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 T.P. 304369 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contadora Pública certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS SEPARADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Notas	Diciembre 31, 2025	Diciembre 31, 2024
<b>Años terminados en</b>			
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Resultados del ejercicio		\$ 184.871.109	203.909.590
Ajustes para conciliar el resultado del ejercicio con el efectivo neto usado en las actividades de operación:			
Depreciación de propiedades, planta y equipo y activos por derechos de uso	14 - 15 - 27 - 28	12.531.146	11.434.075
Amortización de intangibles y concesiones	16 - 17 - 27 - 28	7.379.165	7.012.574
Subvenciones entidades gubernamentales	18-32	(1.498.052)	-
Intereses causados	18 - 19 - 27 - 32	91.227.711	93.844.245
Rendimientos causados		(136.583.047)	(144.019.437)
Actualización del activo financiero de concesión	6 - 31	(13.935.904)	(15.434.956)
Utilidad por método de participación en inversiones en subordinadas y asociadas	12 - 13	(22.080.873)	(24.293.080)
Deterioro de:			
Inventarios	10 - 27	12.236	-
Cuentas por cobrar comerciales y otras	9 - 29	9.776.475	10.433.337
Causación (recuperación) de provisiones	28	(1.835.632)	152.372
Diferencia en cambio, neta	33	(432.489)	30.642
Pérdida (utilidad) en venta de:			
Propiedades, planta y equipo	14-30	(23.376)	(44.004)
Pérdida en baja de:			
Propiedades, planta y equipo	14-30	69.384	453.118
Otros activos intangibles	17	561.173	-
Derechos de uso	30	(345.163)	(146.932)
Valoración de:			
Propiedades de inversión	6	(2.499)	(2.298)
Impuesto sobre la renta causado	23	87.253.157	96.716.677
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a valor razonable		(14.406.435)	8.312.159
Activos financieros a costo amortizado		(58.409.392)	(154.869.322)
Inventarios		(10.035.651)	716.367
Otros activos no financieros		(1.664.465)	(6.384.676)
Cuentas por pagar		13.498.839	33.492.870
Beneficios a empleados		(758.216)	521.831
Otros pasivos no financieros		760.931	3.550.739
Rendimientos recibidos		131.319.631	144.440.662
Impuesto a la renta pagado		(102.173.869)	(75.605.848)
Intereses pagados	18 - 19	(80.980.837)	(95.990.146)
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>		<b>94.095.057</b>	<b>98.230.559</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Adquisición de:			
Títulos de deuda y certificados mantenidos para vender		(11.479)	-
Instrumentos de patrimonio a valor razonable		(609.600)	(683.094)
Propiedades, planta y equipo	14	(22.564.961)	(20.155.091)
Concesiones	16	(2.072.002)	(2.285.014)
Otros intangibles	17	(10.958.513)	(6.621.741)
Dividendos recibidos de asociadas y subordinadas	12 - 13	1.034.392	42.520.764
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	14	24.666	2.901.622
Préstamos concedidos		(2.827.193)	(2.463.834)
Recaudos prestamos concedidos		108.891.410	1.680.399
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de Inversión</b>		<b>70.906.720</b>	<b>14.894.011</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación:</b>			
Dividendos pagados	20	(180.001.653)	(165.050.293)
Adquisición de obligaciones financieras	18	114.000.000	99.360.000
Pagos de obligaciones financieras	18	(32.889.493)	(215.695.427)
Emisión de bonos	19	65.000.000	183.400.000
Pagos de bonos	19	(126.400.000)	-
<b>Efectivo neto usado en las actividades de financiación</b>		<b>(160.291.146)</b>	<b>(97.985.720)</b>
<b>Cambio neto del efectivo</b>		<b>4.710.631</b>	<b>15.138.850</b>
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo		8.254	(7.943)
Efectivo al inicio del ejercicio		65.206.673	50.075.766
<b>Efectivo al final del ejercicio</b>	7	<b>\$ 69.925.558</b>	<b>65.206.673</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
 Representante Legal

  
 Luz Milreya Córrea Montejo \*  
 Contadora Pública  
 T.P. 133720 - T

  
 Helvin Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 T.P. 304369 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contadora Pública certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS SEPARADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL**  
**(En miles de pesos colombianos)**

Años terminados en	Nota	Diciembre 31, 2024	Diciembre 31, 2024
RESULTADOS DEL EJERCICIO		\$ 184.871.109	203.909.590
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO			
<i>Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del ejercicio</i>			
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio		93.217	54.466
Por beneficios a empleados		(736)	(18.530)
Por impuesto diferido	23	<u>(13.725)</u>	<u>(1.684)</u>
		78.756	34.252
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del ejercicio</i>			
Por operaciones de cobertura		(13.577)	(696)
Por impuesto diferido	23	<u>4.752</u>	<u>244</u>
		(8.825)	(452)
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO EN COMPAÑÍAS SUBORDINADAS			
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del ejercicio</i>			
Por operaciones de coberturas	12	(17.897)	(30.276)
Por impuesto diferido		<u>6.264</u>	<u>10.596</u>
		<u>(11.633)</u>	<u>(19.680)</u>
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO, NETO DE IMPUESTOS		<u>58.298</u>	<u>14.120</u>
TOTAL RESULTADO DEL EJERCICIO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO		<u>\$ 184.929.407</u>	<u>203.923.710</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
 Representante Legal

  
 Luz Mireya Correa-Montejo\*  
 Contadora Pública  
 T.P. 133720 - T

  
 Helvir Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 T.P. 304369 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contadora Pública certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 1. ENTIDAD QUE REPORTA

Gases de Occidente S.A. E.S.P. (en adelante, Gases de Occidente o la Compañía), es una sociedad de naturaleza mercantil privada, de nacionalidad colombiana, constituida el 27 de mayo de 1992 por escritura pública número 881 de la Notaría Quince de Cali, vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, con un período de duración indefinido. Tiene como objeto social la prestación del servicio domiciliario de distribución de gas combustible, la compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas, y la comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados.

Al 31 de diciembre de 2025, contaba con 375 empleados directos y 15 temporales y al 31 de diciembre de 2024 contaba con 507 empleados directos y 19 temporales. La Compañía es controlada directamente por Promigas S.A. E.S.P., y la controladora última es Aval Acciones y Valores S.A. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Santiago de Cali, en el Centro Comercial Chipichape Bodega 2 Piso 3 y 4.

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 de la Superintendencia Financiera de Colombia y la Circular externa 007 de 2015, Título Tercero; así mismo, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados, que incluyen las participaciones en sociedades subordinadas e inversiones en entidades asociadas.

Gases de Occidente posee las siguientes subordinadas al 31 de diciembre 2025 y 2024:

Compañía	Participación	Domicilio principal
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	51%	Popayán
Orión Contact Center S.A.S.	60%	Cali

Adicionalmente, tiene la siguiente asociada:

Compañía	Participación	Domicilio principal
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	16,67%	Barranquilla

#### Marco regulatorio

Gases de Occidente 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 Ley 689 de 2001 que modifica parcialmente la Ley 142 de 1994, así como la regulación del sector, el contrato de concesión vigente, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que aplica la Compañía a sus usuarios por concepto de la distribución y comercialización de gas natural están reguladas y aprobadas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y la metodología para su aplicación está establecida por las resoluciones CREG 011 de 2003, CREG 137 y 202 de 2013 y sus modificaciones. Así mismo, la resolución CREG 048 de 2020 y sus modificaciones establecen una opción tarifaria de carácter transitorio, que las empresas comercializadoras de gas combustible por redes de tubería obligatoriamente deberán ofrecer a los usuarios regulados, para determinar el componente variable del costo unitario de prestación del servicio que se les traslada, conforme a las reglas allí establecidas. En cuanto a subsidios, la resolución CREG 186 de 2010 modificada por las resoluciones CREG 186 de 2013, CREG 104 de 2020 y CREG 003 de 2021 reglamentan el otorgamiento de subsidios para los estratos 1 y 2 y la resolución CREG 015 de 1997 establece los porcentajes de contribución para los usuarios.

La CREG mediante resolución CREG 502 019 de 2022 aprobó la integración de 44 municipios en un solo mercado relevante de distribución y estableció cargos de distribución por uso del sistema de distribución de gas natural por redes de tubería para el mercado relevante de distribución conformado por 44 municipios; dejando vigentes las resoluciones CREG 045 de 2004 (Cali), 008 de 2008 (Norte del Cauca), 049 de 2007 (Buenaventura) y 132 de 2011 (16 municipios) únicamente para los correspondientes cargos de comercialización y por su parte, el mercado relevante correspondiente a la antigua ASE (Norte del Valle) cuenta con la resolución CREG 004 de 2015 que aprueba el cargo máximo de comercialización.

El 25 de noviembre de 2016, la CREG aprobó a través de las resoluciones 147 y 148 los cargos de distribución y comercialización de gas combustible, respectivamente, para el mercado relevante conformado por los municipios de Dagua, Restrepo y la Cumbre en el departamento del Valle del Cauca, en 2016, Gases de Occidente S.A. E.S.P. inició las labores de construcción de las redes de distribución y ventas de conexiones e instalaciones internas. A partir de febrero de 2018 presta el servicio público en dichos municipios.

#### **Contrato de concesión**

Como consta en la Escritura Pública Número 1566 del 31 de agosto de 1994, la Nación adjudicó a Gases de Occidente S.A. E.S.P., la concesión por el término de 50 años y podrá prorrogarse por lapsos de 20 años, en las condiciones señaladas en el artículo 49 del código de petróleos, contados a partir del 23 de septiembre de 1997, fecha en que inició operaciones el gasoducto, para prestar el servicio público de transporte y distribución de gas licuado del petróleo y gas natural por propanoducto y gasoducto, como mínimo, en la ciudad de Santiago de Cali, Departamento del Valle del Cauca. Esta prestación comprende la construcción, operación y mantenimiento de sus tuberías y equipos e incluye las acometidas de su propiedad para cada uno de los inmuebles con gas.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**2. BASES DE PREPARACION DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****2.1 Marco técnico normativo**

Los estados financieros separados han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para entidades del grupo 1 (NCIF grupo 1), 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. Las NCIF Grupo 1 se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) completas, emitidas y traducidas oficialmente al español por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés).

La Compañía aplica el siguiente lineamiento de acuerdo con las leyes y normas vigentes en Colombia: Libro 2 del decreto 2420 de 2015, según modificaciones incluidas en el artículo 3 del decreto 2131 de 2016, aplicables a entidad del Grupo 1:

- Las participaciones en subordinadas por parte de entidades controladoras deben reconocerse en los estados financieros separados de acuerdo con el método de participación (Art.35 Ley 222), tal como se describe en la NIC 28.

Estos estados financieros separados fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales a que está sujeta la Compañía como entidad legal independiente. Algunos principios contables pueden diferir con relación a los aplicados en los estados financieros consolidados y, adicionalmente, no incluyen los ajustes ni eliminaciones necesarios para la presentación de la situación financiera consolidada y los resultados integrales consolidados de la compañía y sus subordinadas.

Por consiguiente, los estados financieros separados deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados.

Un resumen de las políticas contables materiales está incluido en la nota 4 a estos estados financieros separados.

Para efectos legales en Colombia, los estados financieros separados son los estados financieros principales.

**2.2 Moneda funcional y de presentación**

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

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Cierre	3.757,08	4.409,15

Promedios mensuales:

	<b>2025</b>		<b>2024</b>
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
Octubre	3.881,44	Octubre	4.257,76
Noviembre	3.780,34	Noviembre	4.411,12
Diciembre	3.794,93	Diciembre	4.386,20

**2.3 Bases de medición**

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base del costo histórico, con excepción de las siguientes partidas importantes incluidas en el estado separado de situación financiera:

- Los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados y ORI.

**3. JUICIOS Y ESTIMADOS CONTABLES CRÍTICOS EN LA APLICACIÓN DE LAS POLÍTICAS CONTABLES**

La preparación de los estados financieros separados de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos sobre el futuro, que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos y pasivos contingentes en la fecha del balance, así como los ingresos y gastos del año. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente y son consistentes con la administración de riesgos de la Compañía. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**A. Juicios**

La información sobre los juicios emitidos al aplicar políticas contables que tienen los efectos más importantes en los estados financieros separados se describe en las siguientes notas:

- Nota 4 (e) - clasificación de activos financiero: evaluación del modelo de negocio dentro del cual se mantienen los activos financieros y evaluación de si los términos contractuales del activo financiero son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto principal pendiente.

**B. Suposiciones e incertidumbres de las estimaciones**

La información sobre los supuestos y las incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste importante en el próximo año financiero se incluye en las siguientes notas:

- Nota 4 (t) Nota 5 - deterioro de los instrumentos financieros: evaluación de si el riesgo crediticio sobre el activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y la incorporación de información prospectiva en la medición de pérdidas de crédito esperadas (PCE) y la medición, selección y aprobación de los modelos usados para medir las PCE.
- Nota 4 (e) nota 6 - clasificación de activos financieros: Juicio significativo para determinar el valor razonable de los activos financieros sobre acuerdos de concesión clasificados en nivel 3.
- Notas 4 (s) - reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos clave sobre la probabilidad y magnitud de una salida de recursos.
- Nota 4 (k) - Juicio sobre si un contrato contiene arrendamiento y su clasificación como financiero u operativo

**4. POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES**

Las principales políticas contables y las bases establecidas a continuación han sido aplicadas consistentemente por la preparación de los estados financieros separados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera en Colombia (NCIF), a menos que se indique lo contrario.

La compañía no tuvo cambios en sus políticas contables respecto a las aplicadas en los estados financieros al 31 de diciembre de 2024 y por el periodo terminado en esa fecha.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**a. Inversiones en subordinadas**

Las inversiones en subordinadas son contabilizadas utilizando el método de participación de acuerdo con la NIC 28, según el cual la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada periódicamente por los cambios en la participación del inversor en los activos netos de la participada. El resultado del periodo y del otro resultado integral de la participada es incluida por el inversor según su participación.

**b. Inversiones en asociadas**

Las inversiones de la Compañía en entidades donde no tiene control o control conjunto, pero sí posee una influencia significativa se denominan “inversiones en compañías asociadas” y se contabilizan por el método de participación patrimonial. Se presume que se ejerce una influencia significativa en otra entidad si posee directa o indirectamente entre el 20% y 50% o más del poder de voto de la participada, a menos que pueda demostrarse claramente que tal influencia no existe.

De acuerdo con la NIC 28 la existencia de influencia significativa se pone en evidencia habitualmente, a través de una o varias de las siguientes vías:

- Se tiene representación en el consejo de administración u órgano equivalente de dirección de la entidad participada;
- Se tiene participación en los procesos de fijación de políticas, entre los que se incluyen la toma de decisiones sobre dividendos y otras distribuciones;
- Se presenta transacciones de importancia relativa entre la entidad y la participada;
- Se presenta intercambio de personal directivo; o
- Se presenta suministro de información técnica esencial.

**c. Dividendos**

El ingreso se reconoce cuando se establece el derecho de la Compañía a recibir el pago correspondiente, lo cual generalmente ocurre cuando los accionistas aprueban el dividendo. El dividendo de inversiones asociadas y controladas se reconoce en el balance como una reducción de la cuenta por tratarse de inversiones contabilizadas por el método de participación.

**d. Transacciones y saldos en moneda extranjera**

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de la Compañía en las fechas de las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios denominados en monedas extranjeras en términos de costos históricos se miden utilizando el tipo de cambio a la fecha de la transacción. Los instrumentos financieros medidos al valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha en que se determinó el valor

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

razonable. Las ganancias o pérdidas resultantes del proceso de conversión se reconocen en resultados, excepto los instrumentos financieros designados como instrumentos de cobertura.

Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de las siguientes partidas se reconocen en otro resultado integral:

- Un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en una operación en el extranjero siempre que la cobertura sea eficaz; o
- Coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

#### e. Instrumentos financieros

##### Reconocimiento y medición inicial

Los activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando la Compañía se convierte en parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Un activo financiero (a menos que sea una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo) o un pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más, para un elemento que no está a valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción que son directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción. Sin embargo, si la Compañía tiene un derecho incondicional a un monto que difiere del precio de la transacción (por ejemplo, debido a la política de reembolso de la Compañía, la cuenta comercial por cobrar se medirá inicialmente al monto de ese derecho incondicional.

##### Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros

El enfoque de clasificación y medición para los activos financieros es determinado a través del modelo de negocios en el que estos activos son gestionados y sus características de flujos de caja. Igualmente, incluye tres categorías de clasificación en el momento del reconocimiento inicial para los activos financieros:

##### Activos financieros – Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses.

###### Enfoque

Costo amortizado  
(CA)

###### Condiciones

El activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para obtener flujos de caja contractuales; y los términos contractuales del activo financiero establecen fechas específicas para los flujos de caja derivados solamente de pagos de principal e intereses sobre el saldo vigente.

En la medición de activos y pasivos a costo amortizado, se utiliza el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por pérdidas por

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

<b>Enfoque</b>	<b>Condiciones</b>
	deterioro. Los ingresos por intereses, ganancias y pérdidas cambiarias y deterioro se reconocen en ganancia o pérdida. Cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas es reconocida en ganancias o pérdidas.
Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCORI)	<p>Un instrumento de deuda es medido a VRCORI solo si cumple con ambas de las siguientes condiciones y no ha sido designado como VRCR:</p> <p>El activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es logrado al cobrar flujos de efectivo contractuales y vender estos activos financieros; y</p> <p>Los términos contractuales del activo financiero establecen fechas específicas para los flujos de caja derivados solamente de pagos de principal e intereses sobre el saldo vigente.</p> <p>La Compañía como política contable realizó la elección irrevocable de registrar los cambios subsecuentes en valor razonable como parte de otros resultados integrales en el patrimonio.</p> <p>Los dividendos son reconocidos como ingreso en utilidad o pérdida a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas son reconocidas en ORI y nunca se reclasifican al resultado.</p>
Valor razonable con cambios en resultados (VRCR)	<p>Todos los activos financieros no clasificados como medidos a costo amortizado o a valor razonable con cambios en ORI como describe anteriormente, son medidos a valor razonable con cambios en resultados.</p> <p>Los ingresos por intereses calculados utilizando el método de interés efectivo, ganancias en diferencia en cambio y las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados.</p>

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses, la Compañía considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si el activo financiero contiene un término contractual que podría cambiar el tiempo o el monto de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpla con esta condición. Al hacer esta evaluación, la Compañía considera:

- Eventos contingentes que cambiarían la cantidad o el calendario de los flujos de efectivo;
- Términos que pueden ajustar la tasa de cupón contractual, incluidas las características de tasa variable;
- Características de prepago y extensión; y

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Términos que limitan la reclamación la Compañía a los flujos de efectivo de activos especificados (por ejemplo, características sin recurso).

Una característica de pago anticipado es consistente con los criterios de pago y principal de intereses únicamente si el monto del pago anticipado representa sustancialmente los montos pendientes de pago e intereses sobre el monto pendiente de pago, que puede incluir una compensación adicional razonable por la terminación anticipada del contrato. La Compañía no tenía activos financieros mantenidos fuera de los modelos de negocio comerciales que no superaran la evaluación de los criterios de pago y principal de intereses.

#### ***Baja en activos***

Un activo financiero (o, de corresponder, parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja en cuentas cuando:

- Expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo;
- Se transfieran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo o se asuma una obligación de pagar a un tercero la totalidad de los flujos de efectivo sin una demora significativa, a través de un acuerdo de transferencia;
- Se hayan transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo;
- Se retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, pero se ha transferido el control de este.

#### **Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas**

##### **Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados**

Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluidos los ingresos por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.

##### **Activos financieros a costo amortizado**

Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. Al importe bruto en libros se le restan las pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias y pérdidas por cambio de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida por baja en cuentas se reconoce en resultados.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

**Inversiones en deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral** Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses calculados bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas en divisas y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en ORI se reclasifican a utilidad o pérdida.

**Inversiones de capital a valor razonable con cambios en otro resultado integral** Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI y nunca se reclasifican a utilidad o pérdida.

#### Pasivos financieros

Un pasivo financiero es cualquier obligación contractual para entregar efectivo u otro activo financiero a otra entidad o persona, o para intercambiar activos o pasivos financieros en condiciones que sean potencialmente desfavorables para la Compañía o un contrato que será o podrá ser liquidado utilizando instrumentos de patrimonio propios de la entidad. Los pasivos financieros son registrados inicialmente por su valor de transacción, el cual a menos que se determine lo contrario, es similar a su valor razonable, menos los costos de transacción que sean directamente atribuibles a su emisión. Posteriormente dichos pasivos financieros son medidos a su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva determinada en el momento inicial con cargo a resultados como gastos financieros. El gasto por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas también se reconoce en resultados.

Los pasivos financieros sólo se dan de baja del estado separado estado de situación financiera cuando se han extinguido las obligaciones contractuales que generan o cuando se adquieren (bien sea con la intención de cancelarlos, bien con la intención de recolocarlos de nuevo).

En la baja de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros extinguido y la contraprestación pagada (incluidos los activos no transferidos o pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

#### Compensación de instrumentos financieros en el balance

Activos y pasivos financieros son compensados, cuando legalmente existe el derecho para compensar los montos reconocidos y hay una intención de la gerencia para liquidarlos sobre bases netas o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**f. Operaciones con instrumentos financieros derivados**

Un derivado es un instrumento financiero cuyo valor cambia en el tiempo con base en una variable denominada subyacente, no requiere una inversión inicial neta o requiere una inversión pequeña en relación con el activo subyacente y se liquida en una fecha futura.

Los contratos forwards celebrados por la Compañía para cubrir la fluctuación de tasas de cambio en los ingresos, se consideran cobertura de flujo de caja, dado que cubren un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción proyectada altamente probable, en cuyo caso la porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados, es reconocida en la cuenta de otros resultados integrales en el patrimonio. La ganancia o pérdida en el derivado relacionada con la parte que no es efectiva a la cobertura o que no corresponde al riesgo cubierto es reconocida inmediatamente en el estado de resultados. Se lleva contabilidad de cobertura mientras los forwards se mantengan dentro del rango de efectividad (80% y 125%).

Las operaciones de derivados son reveladas en el momento inicial. Cambios posteriores en el valor razonable son ajustados con cargo o abono a resultados, según el caso, a menos que el instrumento derivado sea definido como de cobertura y si es así, la naturaleza de la partida cubierta. Se definen los derivados de cobertura como los valores acumulados en la cuenta de otro resultado integral y que son trasladadas a utilidades en el periodo en el cual la partida cubierta es también llevada a resultados.

La Compañía documenta al inicio de la transacción la relación existente entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, así como el objetivo de riesgo y la estrategia para emprender la relación de cobertura. La Compañía también documenta su evaluación tanto a la fecha de inicio de la transacción como sobre bases recurrentes que la relación de cobertura es altamente efectiva en compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja de las partidas cubiertas.

Los activos y pasivos financieros por operaciones con derivados no son compensados en el estado de situación financiera; sin embargo, cuando existe el derecho legal y ejercible de compensar los valores reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente se presentan neto en los estados separados de situación financiera.

Los ingresos y gastos por liquidación de los contratos se reconocen al cierre de cada mes.

**g. Efectivo**

El efectivo comprende el efectivo y el saldo en bancos que estén sujetos a un riesgo poco significativo del cambio en su valor y son usados por la Compañía en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### h. Inventarios

Los inventarios son materiales para la prestación de servicios, los cuales son medidos al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo incluye el precio de compra de las existencias y otros costos directos necesarios para dejarlos disponibles para su uso. El costo de los inventarios consumidos se determina usando el método precio medio ponderado y se clasifica entre corto y largo plazo asociándolo a la rotación del ítem. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal de los negocios, menos los gastos de comercialización y distribución.

#### i. Propiedades, planta y equipo

##### Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, planta y equipo son medidos al costo menos las depreciaciones acumuladas y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro de valor que hayan sufrido. El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo.

El costo de activos construidos por la Compañía incluye el costo de los materiales, la mano de obra directa y los costos de desmantelar, remover y de restaurar el lugar donde estén ubicados y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para trabajar para su uso previsto.

##### Costos posteriores

El costo de reemplazar parte de un elemento de las propiedades, planta y equipos se capitaliza, si es probable que se reciban los beneficios económicos futuros y su costo pueda ser medido de manera fiable. El valor en libros de la parte reemplazada se da de baja. Los costos del mantenimiento diario de las propiedades, planta y equipo son reconocidos en resultados cuando se incurren.

##### Depreciación

El costo de los activos se calcula en forma lineal sobre el monto depreciable, que corresponde al costo del activo. Las vidas útiles estimadas para los periodos actuales y comparativos son los siguientes:

	<b>Años</b>
Equipo de computación y comunicación	3 a 5
Edificaciones	20 a 50
Muebles y enseres y equipos de oficina	3 a 10
Maquinaria, equipo y herramientas	5 a 10
Equipo de transporte	5 a 10
Redes de distribución	50 a 70

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Los métodos de depreciación y vidas útiles son revisados en cada periodo y se ajustan prospectivamente si es necesario.

La Compañía revisará las vidas útiles de los activos, por lo menos al final de cada período contable. Por lo anterior podrá modificar la vida útil remanente, considerando el uso de las propiedades, redes, planta y equipos. Tal revisión tiene que ser realizada con base realista y deberá también considerar los efectos de cambios tecnológicos. Los efectos de cambios en la vida estimada son reconocidos prospectivamente

**Enajenaciones**

La diferencia entre el producto de la venta y el valor neto en libros del activo se reconoce en los resultados.

**j. Costos por préstamos**

La Compañía capitaliza los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, como parte del costo de dichos activos. Es considerado un activo apto, aquel que requiere, un período sustancial de construcción y/o montaje antes de estar listo para el uso al que está destinado o para la venta. Estos costos por préstamos se capitalizarán, como parte del costo del activo, siempre que sea probable que den lugar a beneficios económicos futuros para la entidad y puedan ser medidos con fiabilidad.

**k. Arrendamientos**

Al inicio de un contrato, la Compañía evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

**Arrendador**

Al inicio o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, la Compañía asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios relativos independientes.

Cuando la Compañía actúa como arrendador, determina al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento es financiero u operativo.

Para clasificar cada arrendamiento, la Compañía evalúa si el contrato transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente. Cuando dicha transferencia ocurre, el arrendamiento se clasifica como arrendamiento financiero; en caso contrario, se clasifica como arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, la Compañía considera, entre otros indicadores, si el plazo del arrendamiento cubre la mayor parte de la vida económica del activo, así como la naturaleza de los pagos contractuales, analizando si estos corresponden a pagos fijos o pagos en esencia fijos.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Si un acuerdo contiene componentes de arrendamiento y que no son de arrendamiento, la Compañía aplica la NIIF 15 para distribuir la contraprestación en el contrato.

La Compañía aplica los requerimientos de baja en cuentas y deterioro del valor de la NIIF 9 a la inversión neta en el arrendamiento.

**Arrendadores que son a la vez fabricantes o distribuidores de los bienes arrendados**

Al inicio del arrendamiento, cuando la compañía actúa como fabricante o distribuidor de los bienes arrendados reconoce lo siguiente para cada uno de sus arrendamientos financieros:

- a) Ingresos de actividades ordinarias por el valor razonable del activo subyacente, o si es menor, por el valor presente de los pagos por arrendamiento acumulados (devengados) al arrendador, descontados usando una tasa de interés de mercado;
- b) el costo de venta por el costo o el importe en libros, si fuera distinto, del activo subyacente, menos el valor presente del valor residual no garantizado; y
- c) el resultado de la venta (que es la diferencia entre los ingresos de actividades ordinarias y el costo de la venta) de acuerdo con su política de ventas directas a los que se aplica la NIIF 15. Un arrendador, que es a la vez fabricante o distribuidor de los bienes arrendados, reconocerá el resultado de la venta sobre un arrendamiento financiero en la fecha de comienzo, independientemente de si el arrendador transfiere el activo subyacente.

**Arrendatario**

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, la Compañía asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de precio relativo independiente. Sin embargo, para los arrendamientos de propiedades, la Compañía ha elegido no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un componente de arrendamiento único.

La Compañía reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que comprende el monto inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio, más los costos directos iniciales incurridos y una estimación de los costos para dismantelar y remover el activo subyacente o para restaurar el activo subyacente o el sitio en el que se encuentra, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente bajo el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a la Compañía al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleje que la Compañía ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento que no se pagan en la fecha de inicio, descontados utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no puede determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos de la Compañía.

Generalmente, la Compañía usa la tasa definida a nivel corporativo como tasa de descuento, cuando no se cuenta con esta, se utiliza la tasa incremental de arrendamiento.

Los pagos de arrendamiento incluidos en la medición del pasivo de arrendamiento comprenden lo siguiente:

- pagos fijos, incluidos los pagos fijos en esencia;
- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía de valor residual; y
- el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía está razonablemente segura de ejercer, los pagos de arrendamiento en un período de renovación opcional si la Compañía está razonablemente segura de ejercer una opción de extensión y penalidades por terminación anticipada de un contrato de arrendamiento a menos que la Compañía tenga la certeza razonable de no terminar anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen de un cambio en un índice o tasa, si hay un cambio en la estimación de la Compañía del monto que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si la Compañía cambia su evaluación de si ejercerá una opción de compra, extensión o terminación o si hay un pago de arrendamiento fijo revisado en esencia.

Cuando el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al valor en libros del activo por derecho de uso o se registra en resultados si el valor en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

**Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor**

La Compañía ha decidido no reconocer los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos a corto plazo. La Compañía reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**m. Acuerdos de concesión de servicios**

La Compañía reconoce un activo intangible en la medida en que reciba un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público. El derecho para efectuarlos no es un derecho incondicional a recibir efectivo porque los importes están condicionados al grado de uso del servicio por parte del público.

Asimismo, reconoce un activo financiero por el derecho contractual incondicional de recibir, de la concedente o de una entidad bajo su supervisión, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción. La Compañía también reconoce un activo financiero cuando las condiciones contractuales otorgan a una tercera parte el derecho de compra y establecen para la Compañía la obligación de vender al concedente o a una entidad bajo su supervisión la infraestructura relacionada con el contrato.

Una vez vencida la cláusula contractual de opción de compra, la Compañía entenderá extinguido dicho derecho y reclasificará el monto correspondiente como activo fijo, si el contrato se da por finalizado, o como activo intangible por concesión, si el derecho de uso es prorrogado.

**Determinación del valor del intangible:**

En el caso de las concesiones donde no se garantiza el pago en efectivo de los activos construidos, Promigas reconoce los ingresos y su contrapartida, el intangible, de acuerdo con las siguientes alternativas:

- a. Valor razonable del activo intangible utilizando un modelo financiero.
- b. Por referencia al precio de venta independiente de los bienes o servicios comprometidos con el cliente (o clase de cliente) a cambio de la contraprestación: costo más margen estándar, obtenido de la ponderación de varios modelos financieros reales.
- c. Por referencia al precio de venta independiente de los bienes o servicios comprometidos con el cliente (o clase de cliente) a cambio de la contraprestación: costo + margen cero.

**n. Otros activos intangibles**

El costo de los activos intangibles se reconoce al valor razonable de la contraprestación a la fecha de la adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos cualquier amortización y cualquier pérdida acumuladas por deterioro del valor.

Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro, siempre que exista un indicio que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El período y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada período sobre el que se informa.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las vidas útiles de los activos intangibles se muestran a continuación:

Software y licencias	<b>Vida útil</b> De 3 a 5 años
----------------------	-----------------------------------

Las ganancias o pérdidas que surjan de dar de baja un activo intangible se miden como la diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta y el importe en libros del activo, y se reconocen en el estado del resultado cuando se da de baja el activo.

La Compañía registra como gastos del período todos los costos de investigación y aquellos costos de desarrollo en los cuales no se puede establecer la viabilidad tecnológica y comercial de los mismos.

#### **o. Otros activos no financieros**

En esta clase de activos tenemos los siguientes rubros:

Los gastos pagados por anticipado comprenden principalmente seguros, servicios y arrendamiento que se pagan anticipadamente, se amortizan de manera periódica mensualmente al término contractual establecido menor a un año, con cargo a resultados.

También incluye, anticipos o saldos a favor de impuestos a cargo de entidades gubernamentales y a favor de la compañía, por concepto de anticipos de impuestos y los originados en liquidaciones de declaraciones tributarias, contribuciones y tasas para ser solicitados en devolución o compensación con liquidaciones futuras.

#### **p. Propiedades de inversión**

Las propiedades de inversión son aquellas que se mantienen con la finalidad de obtener rentas o plusvalía, pero no para la venta en el curso normal del negocio, uso en la producción o abastecimiento de bienes o servicios, o para propósitos administrativos. Las propiedades de inversión se miden inicialmente al costo y, posteriormente, al valor razonable, con cambios en resultados.

El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición de las propiedades de inversión. El costo de activos construidos por la Compañía incluye el costo de los materiales y la mano de obra directa, cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para trabajar para el uso previsto y los costos por préstamos capitalizables.

Cualquier ganancia o pérdida por la venta de una propiedad de inversión (calculada como la diferencia entre la consideración obtenida de la disposición y el valor en libros del activo) se reconoce en resultados. Cuando se vende una propiedad de inversión que se clasificó anteriormente como propiedades, planta y equipo, cualquier monto incluido en la reserva de revaluación se transfiere a las ganancias acumuladas.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Cuando el uso de un inmueble cambia, se reclasifica como propiedades, planta y equipo y a la fecha de la reclasificación su valor razonable se convierte en el costo para realizar la contabilización.

**q. Beneficios a empleados****Beneficios definidos**

La obligación neta de la Compañía relacionada con planes de beneficios definidos se calcula separadamente para cada plan, estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

El cálculo de las obligaciones por beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario cualificado, de acuerdo con los parámetros establecidos en el Decreto 2783 de 2001, según lo requiere el Decreto 2496 de diciembre de 2015. El método de descuento es el de la unidad de créditos proyectados. Cuando el cálculo resulta en un potencial activo para la Compañía, el reconocimiento del activo se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiación mínimo.

Para los planes de contribución definida, la Compañía paga contribuciones a administradoras de planes de pensiones públicas o privadas sobre unas bases obligatorias, contractuales o voluntarias. No se tienen obligaciones de pago adicionales una vez que las contribuciones han sido pagadas. Los aportes son reconocidos como gastos de personal cuando está previsto. Las contribuciones pagadas por adelantado son reconocidas como un activo en la medida en que un reembolso en efectivo o una reducción en los pagos futuros se encuentren disponibles.

**Beneficios de corto plazo**

Los beneficios a los empleados a corto plazo son medidos sobre bases no descontadas y son reconocidos como gastos cuando se presta el servicio relacionado.

Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar, si la Compañía posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

**Beneficios a largo plazo**

La obligación neta de la Compañía en relación con beneficios a los empleados a largo plazo es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas mediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**Beneficios por terminación**

Los beneficios por terminación son reconocidos como gasto cuando la Compañía no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios o cuando la Compañía reconoce los costos para una reestructuración, lo que ocurra primero. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al término del período sobre el que se informa, estos se descuentan.

**r. Impuestos****Impuesto a las ganancias**

El gasto o ingreso por impuestos comprende el impuesto corriente y diferido.

Los impuestos corrientes y diferidos se reconocen como ingreso o gasto y se incluyen en el resultado, excepto cuando se relacionan con partidas en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, caso en el cual, el impuesto corriente o diferido también se reconoce en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, respectivamente.

**Impuestos corrientes**

El impuesto corriente es la cantidad a pagar o a recuperar por el impuesto de renta corrientes, se calcula con base en las leyes tributarias promulgadas a la fecha del estado de situación financiera. La Gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones de impuestos, respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación y, en caso necesario, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

Para determinar la provisión de impuesto de renta y complementarios, la Compañía hace su cálculo a partir del mayor valor entre la utilidad gravable o la renta presuntiva (rentabilidad mínima sobre el patrimonio líquido del año anterior que la ley presume para establecer el impuesto sobre las ganancias).

La Compañía solo compensa los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes, si existe un derecho legal frente a las autoridades fiscales y tiene la intención de liquidar las deudas que resulten por su importe neto, o bien, realizar los activos y liquidar las deudas simultáneamente.

**Impuestos diferidos**

El impuesto diferido se reconoce utilizando el método del pasivo, determinado sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales y el importe en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros separados.

Los pasivos por impuesto diferido son los importes para pagar en el futuro en concepto de impuesto a las ganancias relacionadas con las diferencias temporarias imponibles, mientras que los activos por impuesto diferido son los importes a recuperar por concepto de impuesto a las ganancias debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

deducciones pendientes de aplicación. Se entiende por diferencia temporaria la existente entre el valor en libros de los activos y pasivos y su base fiscal.

#### **Reconocimiento de diferencias temporarias imponibles**

Los pasivos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias imponibles se reconocen en todos los casos, excepto que:

- Surjan del reconocimiento inicial de la plusvalía o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y la fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos sobre las que la Compañía tenga la capacidad de controlar el momento de su reversión y no fuese probable que se produzca su reversión en un futuro previsible;
- Para el caso del reconocimiento de impuestos diferidos pasivos por diferencias temporarias relacionadas con inversiones en asociadas cuando no se tenga en un futuro previsible la intención de venta de la inversión, sólo se reconocerá pasivos por impuestos diferidos por la existencia de ganancias no distribuidas que puedan generar dividendos gravados en el futuro previsible y para los cuales no haya un acuerdo que establezca la no distribución de dividendos gravados.

#### **i. Reconocimiento de diferencias temporarias deducibles**

Los activos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias deducibles se reconocen siempre que:

- Resulte probable que existan ganancias fiscales futuras suficientes para su compensación, excepto en aquellos casos en las que las diferencias surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias temporarias asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos en la medida en que las diferencias temporarias vayan a revertir en un futuro previsible y se espere generar ganancias fiscales futuras positivas para compensar las diferencias.

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen con las condiciones anteriores no son reconocidos en el estado de situación financiera. La Compañía reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen con las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Las oportunidades de planificación fiscal, solo se consideran en la evaluación de la recuperación de los activos por impuestos diferidos, si la Compañía tiene la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

**ii. Medición**

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas fiscales que apliquen en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa aprobada o que se encuentra a punto de aprobarse, y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que la Compañía espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

La Compañía revisa en la fecha de cierre del ejercicio, el importe en libros de los activos por impuestos diferidos, con el objeto de reducir dicho valor, en la medida en que no es probable que vayan a existir suficientes bases imponibles positivas futuras para compensarlos.

Los activos y pasivos no monetarios de la Compañía se miden en términos de su moneda funcional. Si las pérdidas o ganancias fiscales se calculan en una moneda distinta, las variaciones por tasa de cambio dan lugar a diferencias temporarias y al reconocimiento de un pasivo o de un activo por impuestos diferidos y el efecto resultante se cargará o abonará a los resultados del período.

**iii. Compensación y clasificación**

La Compañía compensa los activos y pasivos por impuesto a las ganancias diferidos, al existir un derecho legal de compensación frente a las autoridades fiscales y dichos activos y pasivos corresponden a la misma autoridad fiscal.

En aplicación del artículo 86 de la Ley de 2010, la Compañía reconoció como gasto del ejercicio la totalidad del impuesto de industria y comercio causado en el año, el valor susceptible de imputarse como descuento tributario se trata como gasto no deducible en la determinación del impuesto sobre la renta en el año, el descuento tributario aplicado disminuye el valor del gasto por impuesto sobre la renta corriente del periodo, sobre los saldos susceptibles de aplicarse como descuento tributario para el año siguiente, se reconoció un activo por impuesto diferido.

**s. Provisiones**

Una provisión se reconoce si; es resultado de un suceso pasado, la Compañía posee una obligación legal o implícita que puede ser estimada de forma fiable y es probable que sea necesario un flujo de salida de beneficios económicos para resolver la obligación. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro a la tasa antes de impuestos, que refleja la evaluación actual del mercado del valor del dinero en el tiempo y de los riesgos específicos de la obligación.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**t. Deterioro****Activos financieros**

La Compañía aplica el modelo de deterioro por Pérdida Crediticia Esperada (PCE). Este modelo requiere el reconocimiento de una reserva por la probabilidad ponderada en el incumplimiento de pago desde el otorgamiento del crédito, para lo cual se aplica un juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan la PCE, lo que se determinará sobre una base promedio ponderada. El modelo de deterioro es aplicable a los siguientes activos financieros.

El modelo de deterioro será aplicable a los siguientes activos financieros que no son medidos a VRCR:

- Cuentas por cobrar comerciales.

El cálculo de la pérdida crediticia esperada de deterioro se realiza de las dos siguientes formas dependiendo del riesgo crediticio del activo:

- Para activos financieros con bajo riesgo crediticio, las pérdidas esperadas se calculan a una proyección de doce (12) meses, las cuales son resultantes de los eventos de deterioro posibles dentro de los doce meses después de la fecha de reporte de los estados financieros separados.
- Y para los activos financieros con riesgo crediticio significativo, las pérdidas crediticias esperadas que se calculan se proyectan por la vida remanente del activo financiero las cuales son resultantes de todos los posibles eventos de deterioro durante toda la vida remanente del instrumento financiero.

Se presume que un activo está deteriorado cuando tiene más de 30 días de vencido, a menos que la compañía pueda demostrar y refutar dicha presunción.

Bajo este esquema, la Compañía ha desarrollado un modelo de determinación de provisiones basado en las experiencias de pérdida históricas teniendo en cuenta los días de mora, y un modelo simplificado de proyección de factores macroeconómicos que inciden en el negocio.

**Enfoque simplificado:**

Bajo el enfoque simplificado, siempre se estiman las pérdidas esperadas del activo a lo largo de su vida útil, esto es solo para los activos financieros generados de contratos que no contengan un componente de financiación significativo y tengan menos de 12 meses de vida útil. Dado que en el enfoque simplificado siempre se calculan las pérdidas crediticias sobre la vida remanente del activo, no es necesario segmentar los activos por etapas de mora o riesgo crediticio.

Se utilizará este modelo para todas las demás cuentas por cobrar medidas a costo amortizado.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### Activos no financieros

Se realizará prueba de deterioro cuando existen indicios de que el valor en libros de un activo puede exceder su valor recuperable (distinto de inventarios). El valor recuperable de un activo es el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición y su valor en uso. La Compañía evaluará al final de cada período si existe algún indicio de deterioro del valor de un activo. Si existiere, la Compañía estimará el deterioro del activo.

Los activos corporativos no generan entradas de flujo de efectivo separadas. Si existe un indicio de que un activo corporativo pueda estar deteriorado, el importe recuperable se determina para la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo corporativo.

En relación con otros activos, las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores son evaluadas al final de cada período sobre el que se informa, en búsqueda de cualquier indicio de que la pérdida haya disminuido o haya desaparecido. Una pérdida por deterioro se revierte si ha ocurrido un cambio en las estimaciones usadas para determinar el importe recuperable. Una pérdida por deterioro se revierte solo en la medida en que el valor en libros del activo no exceda el valor en libros que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización y si no hubiese sido reconocida ninguna pérdida por deterioro.

#### u. Ingresos de las actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

La Compañía reconoce los ingresos provenientes de contratos con clientes con base en un modelo de cinco pasos:

- *Paso 1. Identificación de contratos con clientes:* Un contrato se define como un acuerdo entre dos o más partes, el cual crea derechos y obligaciones exigibles y establece criterios que se deben cumplir para cada contrato. Los contratos pueden ser escritos, verbales o implícitos a través de las prácticas empresariales acostumbradas de una empresa.
- *Paso 2. Identificación de las obligaciones de desempeño en el contrato:* Una obligación de desempeño es una promesa en un contrato con un cliente para la transferencia de un bien o servicio a este último.
- *Paso 3. Determinación del precio de la transacción:* El precio de la transacción es el monto del pago al que se espera tener derecho a cambio de la transferencia de los bienes o servicios prometidos a un cliente, sin tener en cuenta los montos recibidos en representación de terceros.
- *Paso 4. Distribuir el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño del contrato:* En un contrato que tiene más de una obligación de desempeño, se distribuye el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño en montos que representen el monto de la consideración a la que la Compañía espera tener derecho a cambio de cumplir cada obligación de desempeño.
- *Paso 5. Reconocimiento de ingresos cuando (o a medida que) se cumple una obligación de desempeño.*

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Se cumple una obligación de desempeño y reconoce los ingresos a través del tiempo, si se cumple alguno de los siguientes criterios:

- a) El desempeño de la Compañía no crea un activo con un uso alternativo, y se tiene un derecho exigible al pago por el desempeño completado a la fecha.
- b) El desempeño de la Compañía crea o mejora un activo que el cliente controla a medida que el mismo se crea o mejora.
- c) El cliente al mismo tiempo recibe y consume los beneficios que resultan del desempeño a medida que este trabaja.

Para obligaciones de desempeño donde no se cumple ninguna de las condiciones antes indicadas, se reconoce el ingreso en el momento en que se cumple la obligación de desempeño.

Cuando la Compañía cumple una obligación de desempeño mediante la entrega de los bienes o servicios prometidos, crea un activo contractual por el monto de la consideración obtenida con el desempeño. Cuando el monto de la consideración recibida por parte de un cliente supera el monto del ingreso reconocido, esto genera un pasivo contractual.

El ingreso se mide con base en la consideración especificada en el contrato con el cliente, y excluye los montos recibidos en representación de terceros. La Compañía reconoce ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente.

El ingreso se reconoce en la medida que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la Compañía y si es posible medir de forma confiable los ingresos y costos, en caso de que los haya.

A continuación, aparece una descripción de las actividades principales a través de las cuales la Compañía genera ingresos provenientes de contratos con clientes:

**Servicios públicos**

Los contratos entre un cliente y la Compañía para la prestación de un servicio público para la distribución de gas establecen las tasas y términos del servicio. La Compañía determinó que su obligación de distribuir gas representa una única obligación de desempeño, la cual se cumple a través del tiempo (en la duración del contrato representa una serie de bienes definidos que son sustancialmente los mismos y tienen un mismo patrón de transferencia al cliente).

Algunos contratos incluyen múltiples entregables, tales como la instalación de conexiones o reparaciones, que se contabilizan como obligaciones de desempeño separadas. El precio de transacción se asigna a cada obligación de desempeño con base en las tarifas individuales (tasas reguladas). Si los contratos incluyen la instalación de bienes, el ingreso de los bienes se reconoce en el punto en el tiempo en que los bienes se entregan, se pasa el título legal y el cliente ha aceptado dichos bienes.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**Servicios construcción (Concesiones)**

En los acuerdos de concesión, la Compañía determina que sus obligaciones de desempeño de construcción han sido cumplidas a través del tiempo y mide sus avances de acuerdo con los costos incurridos, reconociendo sus ingresos y costos por la construcción en la medida de dicho avance.

Para el reconocimiento de los ingresos cuando la contrapartida es un activo intangible, como en el caso de las concesiones donde no se garantiza el pago en efectivo de los activos construidos, la Compañía reconocerá los ingresos de acuerdo con los criterios y alternativas establecidos en esta política "Servicios Públicos".

**Financiación no bancaria**

Los ingresos por financiación no bancaria son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo descrito en la NIIF 9. Sin embargo, la Compañía también obtiene ingresos que contienen componentes que están dentro de la NIIF 15, tales como el cobro de comisiones.

**Venta de bienes**

Los ingresos por la venta de bienes se reconocen cuando los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad de los bienes han sido transferidos al comprador, generalmente al entregar los bienes.

Excepto los ingresos por financiación no bancaria (FNB) y arrendamiento financiero, el resto de los elementos de ingresos se miden de acuerdo con la NIIF 15.

**v. Ingresos y costos financieros**

Incluye principalmente el ingreso por la actualización del activo financiero asociado a la concesión, que se actualiza periódicamente contra resultados. Adicionalmente, se reconocen los ingresos y costos financieros de las Compañías usando el método del interés efectivo.

**w. Reconocimiento de costos y gastos**

La Compañía reconoce sus costos y gastos en la medida en que ocurran los hechos económicos en forma tal que queden registrados sistemáticamente en el periodo contable correspondiente (causación), independiente del flujo de recursos monetarios o financieros (caja).

Se reconoce un gasto de forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple los requisitos necesarios para su registro como activo.

**x. Costos sobre contratos de construcción**

Los costos relacionados con contratos de construcción comprenden los costos que se relacionan directamente con el contrato específico, los costos que se relacionen con la actividad de

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

contratación en general, y pueden ser imputados al contrato específico y cualesquiera otros costos que se puedan cargar al cliente, bajo los términos pactados en el contrato.

**y. Segmentos de operación:**

La información por segmento se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar decisiones operativas relevantes. Para los estados financieros se consideran los siguientes segmentos:

- Distribución y comercialización de gas natural
- Financiación no bancaria

**z. Flujos de efectivo**

Los intereses financieros pagados sobre obligaciones financieras y bonos se clasifican como parte de las actividades de operación, ya que están relacionados con el financiamiento de las actividades operativas y el capital de trabajo de la Compañía.

**5. 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, riesgos operacionales que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

**a. Marco de administración de riesgos**

La Junta Directiva de la Compañía es responsable por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgos de Gases de Occidente S.A. E.S.P.

Las políticas de administración de riesgo de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por Gases de Occidente, 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 Gases de Occidente S.A. E.S.P.

La Compañía, a través de sus normas y procedimientos de administración, pretende desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo en el que todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**b. Riesgos de operaciones:****Situación de abastecimiento de gas natural:**

Gases de Occidente S.A. E.S.P., en cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y de la regulación expedida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, mantiene una gestión permanente y preventiva del riesgo de abastecimiento, orientada a asegurar la continuidad y confiabilidad del servicio.

A 31 de diciembre de 2025, la Compañía cuenta con contratos vigentes de suministro y capacidad de transporte que cubren la totalidad de la demanda estimada para el año 2026, conforme a las condiciones contractuales y regulatorias aplicables. En consecuencia, no se identifican requerimientos adicionales de abastecimiento al cierre del periodo. En tal sentido Gases de Occidente S.A. E.S.P., cuenta con una demanda estimada en 2026 de 51 Gbtud la cual está cubierta con contratos de suministro que varían entre 52 – 58 Gbtud y una capacidad de transporte contratada que cubre suficientemente la demanda.

La estrategia de contratación se fundamenta en un portafolio diversificado de suministro, que combina fuentes nacionales y gas importado, priorizando la atención de la demanda esencial (usuarios residenciales y comerciales), de acuerdo con los criterios regulatorios de asignación y prioridad.

En el mercado no regulado, las condiciones de precio y las dinámicas propias del sector pueden generar ajustes en volúmenes contratados o en márgenes comerciales en periodos futuros. No obstante, dichos posibles efectos corresponden a escenarios prospectivos y no afectan la cobertura contractual ni la situación financiera de la Compañía a la fecha de cierre.

El sector energético continúa avanzando en proyectos de diversificación de fuentes e infraestructura de importación. La materialización de estos proyectos depende de factores técnicos, económicos, ambientales y regulatorios ajenos al control de la Compañía.

La administración monitorea de manera continua las condiciones del mercado y mantiene mecanismos de gestión que permiten mitigar la exposición a riesgos de abastecimiento y de mercado dentro de parámetros razonables.

**c. Riesgos de mercado:**

Este riesgo evalúa los cambios en los precios de mercado, por ejemplo, en las tasas de cambio, tasas de interés o precios de las acciones, que afecten los ingresos de la Compañía 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.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- **Factores macroeconómicos**

La actualización de los componentes tarifarios del negocio principal de la Compañía está ligada a los factores macroeconómicos (TRM, IPC e IPP) que determinan el nivel de actividad económica del país. Sin embargo, dichas fluctuaciones son trasladadas a los usuarios finales conforme lo establece el marco regulatorio que en este sentido ha dispuesto la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, por lo que, de manera directa, el impacto de estas sobre la estructura financiera de la Compañía no tiene representatividad.

- **Vulnerabilidad ante variaciones en la tasa de interés**

Las fluctuaciones en las tasas de interés podrían afectar a la Compañía positiva o negativamente; sin embargo, para mitigar algún impacto negativo que se pueda presentar, todas y cada una de las obligaciones financieras son contratadas sin penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

- **Riesgo de tasa de intereses**

Por su parte, las obligaciones financieras presentan exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan sus flujos de caja futuros. Para lo anterior la Compañía revisa periódicamente las condiciones de las obligaciones financieras para analizar si se sustituyen, se pagan anticipadamente o se gestionan coberturas. El 100% de las obligaciones financieras son contratadas sin cláusulas de penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. contrata créditos en pesos indexados a DTF, IBR y Tasa Fija; así mismo las emisiones de bonos ordinarios se encuentran indexadas al IPC y IBR.

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

Se parte de la base del escenario medio el cual corresponden a las cifras presupuestadas para el 2026 y su comparativo con el 2025:

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

## AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Efecto en la variación de DTF:

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
DTF	Bajo	2.86%	Utilidad neta	(1.214)
	Medio	7.86%	Utilidad neta	-
	Alto	12.86%	Utilidad neta	1.215

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
DTF	Bajo	1.25%	Utilidad neta	(943)
	Medio	6.25%	Utilidad neta	-
	Alto	11.25%	Utilidad neta	946

Para la anterior sensibilidad, se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 500 puntos básicos, de acuerdo con la variación en el último año.

Efecto en la variación de IBR:

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
IBR	Bajo	1.16 %	Utilidad neta	22.999
	Medio	8.16%	Utilidad neta	-
	Alto	15.16%	Utilidad neta	(23.557)

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
IBR	Bajo	(1.00) %	Utilidad neta	14.165
	Medio	6.00%	Utilidad neta	-
	Alto	13.00%	Utilidad neta	(14.356)

Para las anteriores sensibilidades, se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 700 puntos básicos.

Efecto en la variación del IPC:

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
IPC	Bajo	(1.70) %	Utilidad neta	6.003
	Medio	4.30%	Utilidad neta	-
	Alto	10.31%	Utilidad neta	(5.393)

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

## AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
IPC	Bajo	(2.12) %	Utilidad neta	7.254
	Medio	3.91%	Utilidad neta	-
	Alto	9.91%	Utilidad neta	(6.799)

IPC Proyectado 2026 de acuerdo con variables macroeconómicas: 4.3% (año corrido y 12 meses). Para la anterior sensibilidad, se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 600 puntos básicos, de acuerdo con la variación en el último año.

De acuerdo con los análisis expuestos anteriormente la metodología e hipótesis utilizadas siguen vigentes y no han sufrido modificaciones.

- 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, Gases de Occidente 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 pasivos en moneda extranjera mantenidos para la Compañía al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	<u>Dólares</u>	<u>Miles</u>	<u>Dólares</u>	<u>Miles</u>
<b>Pasivo</b>				
Pasivos corrientes	\$ (188.223,87)	(707.175)	(504.499,80)	(2.224.415)
Total, Pasivos	<u>(188.223,87)</u>	<u>(707.175)</u>	<u>(504.499,80)</u>	<u>(2.224.415)</u>
<b>Posición pasiva neta en moneda extranjera</b>	\$ <u>(188.223,87)</u>	<u>(707.175)</u>	<u>(504.499,80)</u>	<u>(2.224.415)</u>

Efecto de la variación del dólar:

Variable	Escenario	Dólar	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
TRM	Bajo	\$ 3.821	Utilidad neta	1.591
	Medio	\$ 4.022	Utilidad neta	-
	Alto	\$ 4.021	Utilidad neta	(1.592)

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Variable	Escenario	Dólar	Impacto	Variación anual
				(\$MM)
TRM	Bajo	\$ 3.916	Utilidad neta	Proyectado 2025 (821)
	Medio	\$ 4.116	Utilidad neta	-
	Alto	\$ 4.316	Utilidad neta	821

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual corresponden a las cifras presupuestadas para el 2026. Se consideran para los escenarios bajo y alto una variación de más o menos \$200/USD, de acuerdo con la devaluación promedio mensual durante el último año.

- **Riesgo de precio:**

Las empresas de distribución de gas al ser negocios regulados tienen un precio de venta establecido directamente por el gobierno a través de la Comisión de Regulación Energía y Gas (CREG) y por períodos determinados; por lo anterior, no tienen riesgos de fluctuaciones. Los cambios en precios se generan en los momentos de recálculos de las tarifas cuando la CREG define la metodología y las variables a incluir en el respectivo cálculo.

- **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, de las cuentas por cobrar a clientes de la Compañía.

Las pérdidas por deterioro del valor en activos financieros reconocidas en resultados se encuentran reveladas en la nota 29.

Gases de Occidente S.A. E.S.P., a través de su producto de financiación no bancaria - Brilla, así como del servicio de distribución de gas natural y otros servicios asociados, está expuesta al riesgo de crédito, entendido como la posibilidad de incurrir en una pérdida financiera debido al incumplimiento de las obligaciones por parte de los deudores. Esta exposición surge de las actividades comerciales y transacciones con contrapartes que generan activos financieros. Con el fin de mitigar este riesgo, la Compañía cuenta con un equipo especializado encargado de diseñar, implementar y monitorear estrategias orientadas a prevenir la materialización de estas pérdidas.

Entre las principales estrategias establecidas se destacan:

- Gestión temprana y omnicanalidad: Implementación de herramientas innovadoras como chatbot, WhatsApp y marcación predictiva para optimizar la cobranza.
- Cobro inteligente brilla: Seguimiento estratégico para evitar rodamiento, con enfoque en clientes FNG (Fondo Nacional de Garantías).

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- Dinamismo en cobranza: Incentivos a firmas, segmentación por franja de edad y capacitación continua a equipos para maximizar recuperación.
- Impulso Digital: Plan de mercadeo orientado a incentivar canales de pago digital, facilitando la normalización de cartera.
- Analítica avanzada: Desarrollo de modelos basados en comportamiento de pago, perfil y consumo para segmentar clientes y diseñar estrategias focalizadas.
- Optimización de contactabilidad: Afinamiento del directorio y enriquecimiento de datos para mejorar la efectividad de las gestiones.
- Eficiencia operativa: Uso de herramientas que liberan tiempo para análisis estratégico, fortaleciendo la gestión de cartera, suspensiones y recaudo.

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

En el caso del crédito Brilla, los principios y reglas para su manejo se encuentran consignados en la política de financiación no bancaria. En esta política se definen los lineamientos para el otorgamiento de cupos y su actualización anual. Así mismo, dicha política contiene los criterios generales para el manejo de la cartera y gestión del riesgo; no obstante, adicional a la política se cuenta con un Comité de Cartera Brilla de Promigas, donde se establecen e identifican nuevas o mejores estrategias enfocadas en controlar el riesgo crediticio.

La Compañía calcula el deterioro de cartera teniendo en cuenta la pérdida esperada de acuerdo con la norma NIIF 9. 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.

Para 2025, los ingresos de los clientes de los segmentos de distribución y comercialización de gas natural y financiación no bancaria representan aproximadamente un porcentaje de 93% y el 7% y para el 2024 de 94% y 6% del total de ingresos operacionales de la Compañía respectivamente.

***Concentración de la cartera***

La cartera para diciembre 2025 cerró distribuida 32,54% por distribución y comercialización de Gas y un 61,70% por Brilla, en los diferentes mercados y localidades, sin incluir la provisión por pérdida crediticia esperada. En el caso de Brilla el 93% de la cartera total se encuentra concentrada en los estratos del 1 al 3. En el 2025 la cartera crece un 5%, impulsada por colocaciones Brilla, mientras que gas cae por disminución de consumo del sector industrial.

La política de Brilla establece que la asignación de cupos se realiza inicialmente por estrato socioeconómico de acuerdo con los valores promedio de la conexión del gas natural y a nivel de usuario considerando también el comportamiento de pago de la factura de gas. Los cupos por estrato definidos para el 2025 fueron los siguientes: NSE (nivel socio económico) 1. \$3.515,

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

#### AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

2. \$3.835, 3. \$4.260, 4. \$4.875 y 5 y 6 \$6.870. De igual manera dentro de la política de financiación no bancaria se autoriza la asignación de cupos personalizado a clientes, los cuales reemplazan el cupo base; estos cupos personalizados son asignados de acuerdo con el resultado del análisis individual de los clientes en score externo.

La cartera Brilla presentó un crecimiento del 16.5% entre 2024 y 2025, destacando el impacto positivo de las estrategias de colocación y las medidas de mitigación de riesgo. En 2024, la cartera morosa de Brilla (ICV) se ubicó en 2,76%, mientras que en 2025 fue de al 2,64%, gracias a que el 80% del potencial del crédito se realizaron en clientes con menor riesgo crediticio, según las evaluaciones del modelo de analítica avanzada para la asignación de cupos personalizados. Con estas acciones, se consolidó una cartera más sana, con un crecimiento balanceado y un control efectivo del riesgo.

La cartera de gas presenta una reducción del 7,63% frente al 2024, explicada por la disminución de grandes clientes, que no renovaron contratos, por ende, la disminución de la cartera total. Al disminuir el saldo de esta cartera, el indicador de cartera vencida aumenta 3%.

Algunas de las acciones desde cartera para gas y brilla fueron:

- Campañas adicionales de IVR (llamadas electrónicas y mensajes de texto).
- Perifoneo en zonas y localidades para incentivar el pago.
- Alianzas interáreas para ejecutar estrategias conjuntas de recuperación.
- Estrategias de recuperación segmentadas y brigadas de normalización.
- Acompañamiento y soporte a los gestores de cobro (internos y externos).
- Monitoreo y seguimiento a los planes de refinanciación, garantizando su ajuste a la capacidad del cliente y la normalización de la cartera.

- **Riesgo de liquidez:**

El riesgo de liquidez está relacionado con la imposibilidad de cumplir con las obligaciones adquiridas con los acreedores, para lo cual la Compañía revisa diariamente sus recursos disponibles. Con la información obtenida se determinan las necesidades de liquidez y se toman las decisiones necesarias para definir la estrategia de colocación de excedentes de liquidez, buscando optimizar la rentabilidad y minimizando el riesgo de concentración.

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.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. utiliza el mecanismo de inversión de recursos para optimizar sus estrategias de tesorería a través de fondos de inversión colectiva, cuyas rentabilidades se generan producto de la valoración diaria de sus portafolios a precio de mercado; estos, se pueden ver incrementados los márgenes de intereses, pero también pueden reducirse y generar pérdidas en el evento de que surjan movimientos inesperados en las tasas de dichos fondos. La Compañía monitorea sobre base diaria los saldos de los dineros invertidos en los fondos de inversión colectiva, con el fin de tomar decisiones en cuanto a retirar los recursos hacia las cuentas bancarias en los

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

eventos adversos o mantenerlos, teniendo en cuenta que dichas inversiones son a la vista y se puede disponer de ellas en cualquier momento.

Adicionalmente, los recursos se mantienen invertidos en cuentas de ahorros o corrientes con remuneración especial, las cuales no cuentan con riesgo de tasa de interés debido a que son tasas fijas pactadas con los bancos.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**
**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**
**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Los siguientes son los vencimientos contractuales de los pasivos financieros restantes al término del periodo sobre el que se informa, incluyendo los pagos estimados de intereses:

**Diciembre 31, 2025**
*En miles de pesos*

	Valor en libros	Flujos de efectivo contractuales						Total, flujos contractuales
		Menor a 1 año	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	De 4 a 5 años	Mayor a 5 años	
<b>Pasivos financieros</b>								
Préstamos bancarios	\$ 271.188.000	7.500.000	38.500.000	111.000.000	-	114.188.000	-	271.188.000
Intereses préstamos bancarios	3.171.812	31.916.831	29.904.486	26.306.312	13.809.516	6.885.841	-	108.822.986
Préstamos con filiales	29.996.420	-	-	-	-	-	29.996.420	29.996.420
Intereses préstamos con filiales	152.391	1.708.466	1.800.725	1.897.966	2.000.458	2.108.485	142.524.431	152.040.531
Emisiones de bonos	511.618.000	-	31.050.000	31.050.000	31.050.000	31.050.000	387.418.000	511.618.000
Intereses emisiones de bonos	4.085.526	57.796.158	56.843.802	52.719.395	48.439.568	44.237.451	252.971.575	513.007.949
pasivos por arrendamiento financiero	12.488.855	2.732.737	1.675.637	180.509	123.904	139.063	7.637.003	12.488.853
Intereses pasivos por arrendamiento	-	1.460.072	2.117.558	2.881.022	3.555.256	2.343.406	3.694.892	16.052.206
<b>Totales</b>	<b>\$ 832.701.004</b>	<b>103.114.264</b>	<b>161.892.208</b>	<b>226.035.204</b>	<b>98.978.702</b>	<b>200.952.246</b>	<b>824.242.321</b>	<b>1.615.214.945</b>

**Diciembre 31, 2024**
**Pasivos financieros**

Préstamos bancarios	\$ 167.059.000	6.871.000	-	46.000.000	-	114.188.000	-	167.059.000
Intereses préstamos bancarios	1.356.759	26.320.099	29.908.129	13.027.208	17.402.898	4.350.725	-	91.009.059
Préstamos con filiales	49.996.420	20.000.000	-	-	-	-	29.996.420	49.996.420
Intereses préstamos con filiales	11.032.787	3.537.878	1.705.228	1.795.505	1.890.561	1.990.649	141.327.733	152.247.554
Emisiones de bonos	573.018.000	126.400.000	22.925.000	22.925.000	22.925.000	22.925.000	354.918.000	573.018.000
Intereses emisiones de bonos	1.204.541	61.182.199	26.237.970	48.459.822	45.414.668	42.254.763	119.830.693	343.380.115
pasivos por arrendamiento financiero	12.760.772	2.299.835	1.400.445	717.749	108.912	122.496	8.111.335	12.760.772
Intereses pasivos por arrendamiento	2.141.056	1.349.195	2.146.235	3.008.756	3.719.555	3.865.652	2.479.602	16.568.995
<b>Totales</b>	<b>\$ 818.569.335</b>	<b>247.960.206</b>	<b>84.323.007</b>	<b>135.934.040</b>	<b>91.461.594</b>	<b>189.697.285</b>	<b>656.663.783</b>	<b>1.406.039.915</b>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**6. DETERMINACION DEL VALOR RAZONABLE**

El valor razonable de los activos y pasivos financieros que se negocian en mercados activos (como los activos financieros en títulos de deuda y de patrimonio), se basa en precios de mercados cotizados al cierre de la negociación en la fecha de cierre del ejercicio; si un movimiento significativo en el valor razonable ocurre luego del cierre de la negociación hasta la medianoche en la fecha de cierre del ejercicio, se aplican técnicas de valoración para determinar el valor razonable.

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

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NCIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Gases de Occidente S.A. E.S.P. utiliza una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada ejercicio.

Las técnicas de valoración utilizadas para instrumentos financieros no estandarizados derivativos del mercado extrabursátil incluyen el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades.

La Compañía utiliza modelos desarrollados internamente para instrumentos que no posean mercados activos. Dichos modelos se basan por lo general en métodos y técnicas de valoración generalmente estandarizados para los distintos objetos de medición, la Compañía ha estimado el valor razonable del activo financiero que surge en el contrato de concesión de acuerdo con lo establecido en la CINIIF 12 – Acuerdo de Concesiones. Para activos en los cuales su valor razonable no está disponible o no hay transacciones de mercado observables e información de mercado, se estima el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes (es decir, un precio de salida en la fecha de la medición desde la perspectiva de un participante de mercado que mantiene el activo o debe el pasivo).

La salida de un modelo siempre es una estimación o aproximación de un valor que no puede determinarse con certeza, y las técnicas de valoración empleadas pueden no reflejar plenamente todos los factores pertinentes a las posiciones de la Compañía. Por lo tanto, las valoraciones se ajustan, en caso de ser necesario, para permitir factores adicionales, incluidos riesgos del modelo, de liquidez y de contraparte.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles:

- Nivel 1 son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la Compañía pueda acceder a la fecha de medición.
- Nivel 2 son entradas diferentes a los precios cotizados incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o el pasivo, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3 son entradas no observables para el activo o el pasivo.

El nivel en la jerarquía dentro del cual la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad, se determina con base en la entrada del nivel más bajo que sea significativa para la medición en su totalidad. Si una medición del valor razonable utiliza entradas observables que requieren ajustes significativos con base en entradas no observables, dicha medición es de nivel 3. La evaluación de la importancia de una entrada particular a la medición del valor razonable en su totalidad requiere juicio, teniendo en cuenta factores específicos del activo o del pasivo.

La determinación de lo que se constituye como “observable” requiere un juicio significativo por parte de la administración de la Compañía. La Compañía considera como datos observables aquellos que están disponibles en el del mercado, que son distribuidos o actualizados regularmente, que son confiables y verificables, que no tienen derechos de propiedad y que son proporcionados por fuentes independientes que participan activamente en el mercado en referencia.

**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 periodo sobre el que se informa. 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.

A continuación, se presenta dentro de la jerarquía del valor razonable nivel 2 y 3, los activos y pasivos (por clase) de Gases de Occidente S.A. E.S.P. medidos al valor razonable sobre bases recurrentes:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
<b>Activo</b>				
Instrumentos financieros a valor razonable con cambio a resultados (nota 8)	\$ 28.704.422	-	\$ 11.900.173	-
Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI (nota 8)	-	1.440.378	-	737.560
Deudores - Activo financiero (nota 8)	-	160.276.876	-	146.340.972
Propiedades de inversión	56.688	-	54.189	-
	<u>\$ 28.761.110</u>	<u>161.717.254</u>	<u>\$ 11.954.362</u>	<u>147.078.532</u>
<b>Pasivo</b>				
Valoración contratos forward (nota 20)	\$ 18.916	5.339		

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El activo financiero concesionado corresponde al derecho contractual incondicional de recibir del Estado Colombiano o de una Compañía bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción de los gasoductos y redes concesionadas, al finalizar el plazo de los contratos de concesión; y que el Estado tiene poca o ninguna capacidad de evitar el pago, porque el acuerdo es legalmente exigible; a su vez la Compañía reconoce un activo intangible por la contraprestación de los servicios de construcción.

A juicio de la Administración, se concluyó que la mejor opción para medir el valor razonable del activo financiero concesionado es la de flujos de caja descontados por cuanto refleja las expectativas del mercado presentes sobre los importes que serían generados por los activos concesionados en la fecha de finalización, renovación o modificación.

Los supuestos en los cálculos del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión fueron:

- El activo financiero se calcula teniendo en cuenta la fecha de terminación del contrato de concesión respectivo.
  - La Compañía realizó el cálculo proporcional a la terminación del contrato de concesión vigente.
  - Solo se tuvieron en cuenta los flujos de caja operacionales de estos activos en concesión. Los componentes del cálculo son los siguiente:
    - Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
    - Períodos remanentes de utilización de activos de concesión
    - Valor a perpetuidad del FCL Flujo de Caja Libre del año “n”.
    - Valor actual del valor residual WACC. \*
    - No fueron incluidos los negocios por Financiación no Bancaria – Brilla.
    - Costos y Gastos directamente implicados en la generación de los ingresos del negocio concesionado.
    - Depreciaciones y amortizaciones fiscales, pues su función dentro de la metodología de valoración es de escudo fiscal.
    - Inversiones proyectadas del negocio concesionado. i.e: Loop del Sur
    - Inversiones en mantenimiento de infraestructura en el largo plazo, necesarias para garantizar la operación y la continua generación de caja del sistema de gasoductos.
    - Ingreso Financiero: Ajuste anual del valor del activo financiero.
- \*WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) nominal calculado bajo metodología CAPM, el cual es actualizado periódicamente.
- El valor a perpetuidad considera gradiente de crecimiento, 3,0%. Fuentes de Mercado - CAPM
  - Beta desapalancado USA (Oil/Gas Distribución): Promedio últimos 5 años Damodaran
  - Tasa Libre de Riesgo, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 de los bonos del tesoro americano “T-Bonds”.
  - Retorno de Mercado, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 Damodaran “Stocks” USA.
  - Prima de Mercado: Retorno de Mercado –Tasa Libre de Riesgo.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- Prima de Riesgo País: Promedio últimos 5 años EMBI (Diferencia entre los bonos soberanos a 10 años de Colombia y los “T-Bonds” a 10 años). Damodaran
- Mercado Emergente: Promedio últimos 5 años Prima Equity países Emergentes (Lambda - Damodaran)

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión en Colombia son: a) los flujos de efectivos esperados (2025: \$290.352 millones; 2024: \$ 589.509 millones), compuestos por los ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas; b) la tasa descuento ajustada por riesgo (tasa WACC) (2025: 8,56%: 2024: 8,67%) con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de la Compañía, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Los cambios en los supuestos utilizados para la proyección de ingresos, costos y gastos se reflejan en la medición del activo financiero.

Gases de Occidente revisa las valoraciones del nivel 3 periódicamente, y considera lo apropiado de las entradas del modelo de valoración y el resultado de la valoración utilizando diversos métodos y técnicas de valoración estandarizados en la industria. En la selección del modelo de valoración más apropiado, el comité realiza de nuevo las pruebas y considera cuáles son los resultados del modelo que históricamente se alinean de manera más precisa con las transacciones reales de mercado.

Para los periodos terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, no se presentaron transferencias de activos o pasivos inicialmente clasificados en el nivel 3.

A continuación, se presenta el movimiento de los activos clasificados en nivel 3, donde se observa la no transferencia entre niveles para el periodo finalizado al 31 de diciembre de 2025:

	<b>Propiedades de Inversión</b>	<b>Activo financiero por Redes concesionadas</b>
<b>Saldos a 1 enero, 2024</b>	\$ <b>51.891</b>	<b>130.906.016</b>
Ajustes al valor razonable con cargo en resultados	2.298	15.434.956
<b>Saldo al 31 de diciembre, 2024</b>	<b>\$ 54.189</b>	<b>146.340.972</b>
Ajustes al valor razonable con cargo en resultados	2.499	13.935.904
<b>Saldo al 31 de diciembre, 2025</b>	<b>56.688</b>	<b>160.276.876</b>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****Estimación valor razonable activos financieros concesionados**

Gases de Occidente designa a valor razonable con cambios en resultados el grupo de activos financieros relacionados con el contrato de concesión regidos por la ley de petróleos debido a la naturaleza contractual del activo, teniendo en cuenta que el Gobierno ejercerá la compra al final del contrato a su precio justo de acuerdo con el artículo 51 del Código de Petróleos. Con el fin de determinar el valor razonable se aplica el enfoque de ingresos. Los flujos de caja descontados, corresponden al valor residual (perpetuidad) de los flujos de caja generados por los activos que se encuentran bajo concesión, es decir, son los flujos estimados que dichos activos generarían desde el momento del fin de la concesión en adelante; posteriormente, se ajustará en cada periodo el valor del activo financiero; este ajuste se hará teniendo en cuenta de nuevo cambios en los supuestos tomados en la tasa de descuento de la empresa (WACC) y el nuevo horizonte de fin de la concesión.

A continuación, se presenta la sensibilidad del valor razonable de los activos financieros concesionados medidos a valor razonable con cambios en resultados utilizando las siguientes variables para los escenarios bajo y alto con una variación de más o menos 10 puntos básicos:

<b>Impacto utilidad neta</b>	<b>Diciembre, 2025</b>		<b>Diciembre, 2024</b>	
	<b>Alto</b>	<b>Bajo</b>	<b>Alto</b>	<b>Bajo</b>
	<i>Cifras en millones</i>		<i>Cifras en millones</i>	
Tasas de interés de descuento	(5.373)	5.588	(4.946)	5.147
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	2.356	(2.295)	2.097	(2.043)
	%		%	
Tasas de interés de descuento	8,66%	8,46%	8,77%	8,57%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	1,10%	0,90%	1.10%	0.90%

Las valoraciones de los activos financieros son consideradas en el nivel 3 de la jerarquía en la medición del valor razonable.

**Instrumentos de cobertura con cambio en ORI**

La Compañía ha definido la contratación sucesiva de forwards de compra bajo la modalidad Non-Delivery con el fin de mitigar la exposición cambiaria originada por el descalce regulatorio entre la TRM del costo y la del ingreso.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****7. EFECTIVO**

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Partes relacionadas	Total	Terceros	Partes relacionadas	Total
<b>En moneda nacional</b>						
Caja	\$ 8.000	-	8.000	8.000	-	8.000
Bancos (1)	60.458.553	9.459.005	69.917.558	57.868.220	7.330.453	65.198.673
<b>Total, efectivo</b>	<b>\$ 60.466.553</b>	<b>9.459.005</b>	<b>69.925.558</b>	<b>57.876.220</b>	<b>7.330.453</b>	<b>65.206.673</b>

El saldo del efectivo está conformado por los recursos disponibles en caja y cuentas bancarias, con el propósito de cubrir los flujos de caja operativos. Estos saldos no están sujetos a garantías o restricciones.

- (1) 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:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
AAA	\$ 69.337.336	57.109.661
AA+	580.222	8.089.012
	<b>\$ 69.917.558</b>	<b>65.198.673</b>

**8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE**

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden lo siguiente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Corriente:</b>		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 28.404.422	11.600.173
	<b>\$ 28.404.422</b>	<b>11.600.173</b>
<b>No corriente:</b>		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 300.000	300.000
Instrumentos financieros con cambios en ORI	1.440.378	737.560
Otras cuentas por cobrar (2)	160.276.876	146.340.972
	<b>\$ 162.017.254</b>	<b>147.378.532</b>

- (1) Las inversiones temporales están representadas básicamente por Fondos de Inversión Colectiva, en los cuales se mantienen los recursos con el fin de optimizar los excedentes de liquidez, y son valorados a precios de mercado que se actualizan mensualmente de acuerdo con la rentabilidad reportada por los administradores de estos (Comisionistas de Bolsa y Fiduciarias).

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Estos fondos proporcionaron una rentabilidad promedio del 7,66% al 31 de diciembre de 2025 y 9,998% al 31 de diciembre de 2024. Durante el año 2025, se observa un incremento debido a que se estableció la estrategia de trasladar los recursos a los fondos con mayor tasa de rentabilidad debido la baja de tasas de remuneración en las cuentas corrientes y ahorros.

El siguiente es el detalle de los fondos de inversión colectiva, fiducias y fideicomisos:

	Nivel de Jerarquía	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024	Calidad Crediticia
Fondo Inversión Colectivo Sumar	2	\$ 140.897	1.204.857	AAA
Fonval Cartera Colectiva Abierta	2	-	293.894	AAA
Fiduciaria Corficolombiana	2	3.819.733	3.672.099	AAA
Fiduciaria Bancolombia	2	-	57.254	AAA
BTG Actual Liquidez	2	23.932.453	5.572.225	AAA
Cartera Colectiva Abierta Renta Liquidez	2	159.555	148.218	AAA
Alianza Fiduciaria S.A.	2	351.784	406.007	AAA
Corredores Davivienda	2	-	245.619	AAA
Fideicomiso Alianza para la Renovación Urbana de Cali	2	300.000	300.000	AAA
		\$ 28.704.422	11.900.173	

- (2) 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 6)

**9. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO**

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2024
Porción corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 535.545.409	515.793.372
Otras cuentas por cobrar (2)	37.728.135	123.293.377
	\$ 573.273.544	639.086.749
Porción no corriente:		
Certificados y títulos de renta fija	\$ 184.033	172.553
Cuentas por cobrar (1)	267.649.920	239.292.564
Otras cuentas por cobrar (2)	1.129.725	629.897
	\$ 268.963.678	240.095.014

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

## AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) Las cuentas por cobrar se detallan a continuación:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:						
Distribución de gas (a)	\$ 253.313.982	-	253.313.982	270.624.519	3.821.756	274.446.275
Financiación no bancaria (b)	265.371.350	-	265.371.350	225.721.256	-	225.721.256
Arrendamiento financiero	-	-	-	47.716	-	47.716
Otras cuentas por cobrar	30.726.982	14.927	30.741.909	28.500.571	7.219	28.507.790
Total, corriente	549.412.314	14.927	549.427.241	524.894.062	3.828.975	528.723.037
Deterioros deudores (c)	(13.881.832)	-	(13.881.832)	(12.929.665)	-	(12.929.665)
	\$ 535.530.482	14.927	535.545.409	511.964.397	3.828.975	515.793.372
Porción no corriente:						
Distribución de gas	\$ 15.808.209	-	15.808.209	16.901.969	-	16.901.969
Financiación no bancaria (b)	244.975.542	-	244.975.542	212.209.275	-	212.209.275
Otras cuentas por cobrar	16.867.901	-	16.867.901	18.644.037	-	18.644.037
Arrendamiento financiero	-	-	-	506.529	618.656	1.125.185
Total, no corriente	277.651.652	-	277.651.652	248.261.810	618.656	248.880.466
Deterioros deudores (c)	(10.001.732)	-	(10.001.732)	(9.587.902)	-	(9.587.902)
	\$ 267.649.920	-	267.649.920	238.673.908	618.656	239.292.564

(a) Los activos del contrato al 31 de diciembre 2025 y 2024 corresponden a \$ 130.627.534 y \$145.732.005, respectivamente. En el año 2025 se presentó disminución en las cuentas por cobrar por distribución de gas por menores ventas por concepto de despacho térmico con los clientes Termovalle, Termoemcali, y Celsia, esto debido a diferentes condiciones climáticas presentadas durante 2024.

(b) Brilla es una iniciativa de financiación no bancaria creada por Promigas S.A. E.S.P. implementada a través de las empresas de servicio público domiciliarios en las cuales Promigas S.A. E.S.P. tiene participación. A través de este programa se otorga 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 con el IFC (ver nota 19).

El siguiente es un resumen de los años en los que se recaudarán las cuentas por cobrar comerciales no corrientes sin incluir el deterioro:

2025		2024	
Año	Valor	Año	Valor
2027	\$ 259.100.227	2026	\$ 114.309.738
2028	9.474.613	2027	67.290.840
2029	9.076.812	2028	42.331.569
2030 en adelante	-	2029 en adelante	24.948.319
	\$ 277.651.652		\$ 248.880.466

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La composición por edades de la cartera comercial sin incluir el deterioro es la siguiente:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
0 a 30 días	\$ 495.003.504	214.833.877
Vencida 31 - 90 días	246.022.051	492.374.167
Vencida 91 - 180 días	6.645.831	36.121.230
Vencida 181 - 360 días	10.692.085	7.435.932
Vencida más de 360 días	68.715.422	26.838.297
	<u>\$ 827.078.893</u>	<u>777.603.503</u>

(2) Las otras cuentas por cobrar se detallan a continuación:

	<b>Diciembre, 2025</b>			<b>Diciembre, 2024</b>		
	<b>Terceros</b>	<b>Entes Relacionados</b>	<b>Total</b>	<b>Terceros</b>	<b>Entes Relacionados</b>	<b>Total</b>
Porción Corriente:						
Préstamos concedidos (c)	\$ 1.466.541	-	1.466.541	1.081.424	106.231.000	107.312.424
Otros deudores	16.704.359	1.610.706	18.315.065	14.975.242	2.332.397	17.307.639
Dividendos por cobra	-	19.003.361	19.003.361	-	-	-
Total, corriente	<u>18.170.900</u>	<u>20.614.067</u>	<u>38.784.967</u>	<u>16.056.666</u>	<u>108.563.397</u>	<u>124.620.063</u>
Deterioro otros deudores (b)	<u>(1.056.831)</u>	<u>-</u>	<u>(1.056.832)</u>	<u>(1.326.686)</u>	<u>-</u>	<u>(1.326.686)</u>
	<u>\$ 17.114.069</u>	<u>20.614.067</u>	<u>37.728.135</u>	<u>14.729.980</u>	<u>108.563.397</u>	<u>123.293.377</u>
Porción no corriente:						
Préstamos concedidos (c)	\$ 1.157.462	-	1.157.462	1.208.685	(556.288)	652.397
Total, no corriente	<u>1.157.462</u>	<u>-</u>	<u>1.157.462</u>	<u>1.208.685</u>	<u>(556.288)</u>	<u>652.397</u>
Deterioro otros deudores (b)	<u>(27.736)</u>	<u>-</u>	<u>(27.737)</u>	<u>(22.500)</u>	<u>-</u>	<u>(22.500)</u>
	<u>\$ 1.129.726</u>	<u>-</u>	<u>1.129.725</u>	<u>1.186.185</u>	<u>(556.288)</u>	<u>629.897</u>

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

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Saldo al inicio del ejercicio	\$ (23.866.753)	(20.924.425)
Deterioro cargado a gastos (nota 29)	(13.335.855)	(15.736.337)
Castigos	8.675.095	7.491.009
Reintegro de deterioro con abono resultados (nota 29)	3.559.380	5.303.000
Saldo al final del ejercicio	<u>\$ (24.968.133)</u>	<u>(23.866.753)</u>

(c) Los préstamos concedidos corresponden a créditos a empleados, donde se suscriben libranzas y se pignoran las prestaciones sociales en caso de retiro; los préstamos concedidos a vinculadas al 31 de diciembre de 2024 corresponden a préstamo otorgado a Promigas S.A. E.S.P. en enero de 2023 por \$106.231.000 a una tasa variable IBR03 + 8,75 TV, el cual fue cobrado el 29 de diciembre de 2025.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****Garantías otorgadas por los deudores**

Para garantizar las deudas de grandes clientes industriales del segmento de comercialización y distribución de gas, se cuenta con contratos. Algunos contratos de comercialización y distribución tienen póliza de seguro para ejecutar en caso de incumplimiento.

Para los préstamos de cartera Brilla se constituyen pagarés en blanco con cartas de instrucciones. Actualmente no hay restricciones relacionadas con las cuentas por cobrar.

**10. INVENTARIOS**

El siguiente es un detalle de los inventarios:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Mercancías en existencias	\$ 31.224.550	21.188.899
Deterioro de inventarios (a)	(167.751)	(155.515)
	<u>\$ 31.056.799</u>	<u>21.033.384</u>

(a) El siguiente es el movimiento del deterioro de los inventarios:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Saldo al inicio del período	\$ (155.515)	(155.515)
Deterioro cargado	12.236	-
Saldo al final del período	<u>\$ (167.751)</u>	<u>(155.515)</u>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, no hay restricciones relacionadas con los inventarios.

**11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS**

El siguiente es el detalle de los otros activos no financieros:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
<b>Porción Corriente:</b>		
Gastos pagados por anticipado	\$ 343.905	502.522
Seguros	3.426.805	4.518.458
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	3.964.178	2.242.296
Depósitos entregados	278.861	252.624
	<u>8.013.749</u>	<u>7.515.900</u>
<b>Porción no Corriente:</b>		
Beneficios a empleados	1.542.741	1.623.368
	<u>1.542.741</u>	<u>1.623.368</u>
	<u>\$ 9.556.490</u>	<u>9.139.268</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****12. INVERSIONES EN SUBORDINADAS****Identificación y actividad económica**

**Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.** - Tiene por objeto exclusivo la celebración y ejecución del Contrato de Gestión para la realización de la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura del servicio y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Popayán.

**Orión Contact Center S.A.S.**- Es una sociedad de naturaleza mercantil privada, de nacionalidad colombiana, constituida por documento privado como sociedad por acciones simplificada el 7 de mayo de 2012. Su objeto social es la prestación de servicios de Call Center, Contact Center, prestación del servicio de externalización de procesos de negocios. "Business Process Outsourcing" consiste en la subcontratación de funciones de procesos de negocio en proveedores especializados; además prestación de servicios de atención personalizada para todo tipo de servicio y negocio y servicio de recaudo telefónico y presencial de cartera y recaudo.

A continuación, se detallan las inversiones en subordinadas:

				<u>Diciembre, 2025</u>	
Compañía	Actividad económica	Lugar de residencia	Porcentaje poseído	Valor en libros	Ingreso método de participación
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Distribución y comercialización de energía	Colombia	51,00%	\$ 66.548.419	21.551.301
Orión Contact Center S.A.S.	Servicios de Call Center	Colombia	60,00%	1.893.896	393.162
				<u>\$ 68.442.315</u>	<u>21.944.463</u>
				<u>Diciembre, 2024</u>	
Compañía	Actividad económica	Lugar de residencia	Porcentaje poseído	Valor en libros	Ingreso método de participación
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Distribución y comercialización de energía	Colombia	51,00%	\$ 64.012.112	23.814.197
Orión Contact Center S.A.S.	Servicios de Call Center	Colombia	60,00%	1.930.678	429.944
				<u>\$ 65.942.790</u>	<u>24.244.141</u>

El siguiente es un resumen del movimiento de las inversiones en subordinadas:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Saldo al inicio del período	\$ 65.942.790	53.608.671
Dividendos decretados (1)	(19.433.305)	(11.890.342)
Método de participación con efecto a resultados	21.944.463	24.244.141
Valoraciones reconocidas con efecto en ORI del período	(11.633)	(19.680)
Saldo al final del período	<u>\$ 68.442.315</u>	<u>65.942.790</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

## AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) Un detalle de los dividendos decretados y recibidos se presenta a continuación:

Compañía	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 19.003.361	-	11.616.547	41.646.972
Orion Contact Center S.A.S.	429.944	429.944	273.795	273.795
	<u>\$ 19.433.305</u>	<u>429.944</u>	<u>11.890.342</u>	<u>41.920.767</u>

A continuación, se detalla la composición patrimonial de las inversiones en compañías subordinadas, registradas por el método de participación patrimonial:

	Diciembre, 2025						
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados por adopción IFRS	ORI	Total, Patrimonio
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 65.000.000	110.236.194	29.258.004	25.685.413	(99.631.117)	(61.397)	130.487.097
Orión Contact Center S.A.S.	550.000	1.100.000	1.060.740	662.435	(216.682)	-	3.156.493
	<u>\$ 65.550.000</u>	<u>111.336.194</u>	<u>30.318.744</u>	<u>26.347.848</u>	<u>(99.847.799)</u>	<u>(61.397)</u>	<u>133.643.590</u>

	Diciembre, 2024						
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados por adopción IFRS	ORI	Total, Patrimonio
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 65.000.000	110.236.194	19.824.991	30.122.465	(99.631.117)	(38.587)	125.513.946
Orión Contact Center S.A.S.	550.000	1.100.000	1.060.740	723.738	(216.682)	-	3.217.796
	<u>\$ 65.550.000</u>	<u>111.336.194</u>	<u>20.885.731</u>	<u>30.846.203</u>	<u>(99.847.799)</u>	<u>(38.587)</u>	<u>128.731.742</u>

A continuación, se detalla los activos, pasivos, patrimonio de las inversiones en subordinadas por método de participación patrimonial al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025			
	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del período
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 1.379.623.545	1.249.136.449	130.487.096	42.257.452
Orión Contact Center S.A.S.	6.191.878	3.035.385	3.156.493	655.271
	<u>\$ 1.385.815.423</u>	<u>1.252.171.834</u>	<u>133.643.589</u>	<u>42.912.723</u>

	Diciembre, 2024			
	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del período
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 1.348.456.846	1.222.942.900	125.513.945	46.694.504
Orión Contact Center S.A.S.	6.502.041	3.284.245	3.217.796	716.573
	<u>\$ 1.354.958.887</u>	<u>1.226.227.145</u>	<u>128.731.741</u>	<u>47.411.077</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****13. INVERSIONES EN ASOCIADAS****Identificación y actividad económica de asociadas**

**E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.** – Compra, venta, producción y comercialización de energía en cualquiera de sus formas, desarrollo o comercialización de productos y/o servicios para la gestión de los riesgos relacionados con el negocio de energía y prestación de servicios de asesoría integral en la adquisición y uso de energéticos. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia. Su vida jurídica expira el 6 de agosto de 2104.

El siguiente es un resumen de las inversiones en asociadas:

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	Diciembre, 2025	
				Valor en libros	Ingreso método de participación
E2 -Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas y energía	Colombia	16,67%	\$ <u>594.494</u>	<u>136.410</u>
				Diciembre, 2024	
Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	Valor en libros	Ingreso método de participación
E2 -Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas y energía	Colombia	16,67%	\$ <u>1.124.747</u>	<u>48.939</u>

A continuación, se detalla la composición patrimonial de las inversiones en compañías asociadas, registradas por el método de participación patrimonial:

	Diciembre, 2025				
	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Total, Patrimonio
E2-Energía Eficiente S.A. E.S.P.	<u>909.998</u>	<u>1.439.982</u>	<u>454.999</u>	<u>14.804.691</u>	<u>17.609.670</u>
	Diciembre, 2024				
	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Total, Patrimonio
E2-Energía Eficiente S.A. E.S.P.	<u>909.998</u>	<u>1.439.982</u>	<u>454.999</u>	<u>17.861.972</u>	<u>20.666.951</u>

A continuación, se detalla el movimiento de las inversiones en asociadas:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del ejercicio	\$ 1.124.747	1.742.470
Método de participación con efecto a resultados	136.410	48.939
Dividendos decretados (1)	(666.663)	(666.662)
Saldo al final del ejercicio	\$ <u>594.494</u>	<u>1.124.747</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

(1) El detalle de los dividendos decretados y efectivamente recibidos se presenta a continuación:

Compañía	Diciembre, 2025		
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Retención en la fuente
Energía Eficiente S.A. E.S. P	\$ 666.663	604.448	(62.215)
	\$ 666.663	604.448	(62.215)

Compañía	Diciembre, 2024		
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Retención en la fuente
Energía Eficiente S.A. E.S. P	\$ 666.662	599.997	(66.665)
	\$ 666.662	599.997	(66.665)

**14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO**

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

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Depreciación acumulada	Saldos en libros	Costo	Depreciación acumulada	Saldos en libros
Terrenos	\$ 18.943.395	-	18.943.395	18.970.395	-	18.970.395
Construcciones en curso	7.572.023	-	7.572.023	4.536.756	-	4.536.756
Edificaciones	11.391.930	(2.926.347)	8.465.583	10.197.126	(2.616.937)	7.580.189
Redes de distribución	359.721.463	(56.114.386)	303.607.077	347.444.738	(50.742.460)	296.702.278
Maquinaria, equipo y herramientas	21.321.135	(11.156.012)	10.165.123	18.289.521	(9.528.022)	8.761.499
Muebles, enseres y equipos de oficina	6.095.670	(2.615.280)	3.480.390	5.210.216	(2.184.540)	3.025.676
Equipos de computación y comunicación	14.705.852	(10.285.767)	4.420.085	13.756.907	(9.268.091)	4.488.816
Equipo de transporte	842.548	(529.894)	312.654	842.548	(437.804)	404.744
Mejoras en propiedad ajena	2.226.948	(445.441)	1.781.507	1.335.945	(220.480)	1.115.465
	\$ 442.820.964	(84.073.127)	358.747.837	420.557.152	(74.998.334)	345.558.818

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

	Terrenos	Construcciones en curso	Edificaciones	Redes de distribución	Maquinaria, equipo y herramientas	Muebles, enseres y equipos de oficina	Equipos de comunicación y computación	Equipo de transporte	Mejoras en propiedad ajena	Total
<b>Costo</b>										
<b>Saldo a enero 1 2024</b>	\$ 18.990.995	5.573.365	10.008.930	335.949.190	16.008.701	4.226.376	11.685.630	1.054.823	1.335.945	404.813.355
Adquisiciones	-	14.058.559	-	36.770	2.983.544	1.012.913	2.063.305	-	-	20.155.091
Capitalización de activos en curso	-	(12.465.302)	188.196	11.997.637	196.005	-	83.464	-	-	-
Retiros, ventas y bajas	(27.000)	(2.464.965)	-	(538.859)	(461.992)	(29.073)	(73.349)	(212.275)	-	(3.807.513)
Traslado descuento tributario	-	(164.901)	-	-	(436.737)	-	(2.143)	-	-	(603.781)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 18.943.395	4.536.756	10.197.126	347.444.738	18.289.521	5.210.216	13.756.907	842.548	1.335.945	420.557.152
Adquisiciones	-	17.831.721	-	45.874	2.217.164	1.006.861	1.463.341	-	-	22.564.961
Capitalización de activos en curso	-	(14.410.461)	1.194.804	12.230.851	93.803	-	-	-	891.003	-
Retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	(54.411)	(121.407)	(514.396)	-	-	(690.214)
Traslado descuento tributario	-	(385.993)	-	-	(343.453)	-	-	-	-	(729.446)
Traslado de activos financieros	-	-	-	-	1.118.511	-	-	-	-	1.118.511
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 18.943.395	7.572.023	11.391.930	359.721.463	21.321.135	6.095.670	14.705.852	842.548	2.226.948	442.820.964
<b>Depreciación acumulada</b>										
<b>Saldo a enero 1 2024</b>	\$ -	-	(2.364.657)	(45.639.574)	(8.176.241)	(1.856.129)	(8.300.509)	(546.183)	(7.616)	(66.890.909)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(252.280)	(5.197.475)	(1.447.747)	(357.480)	(1.040.930)	(95.423)	(212.864)	(8.604.199)
Retiros, ventas y bajas	-	-	-	94.589	95.966	29.069	73.348	203.802	-	496.774
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ -	-	(2.616.937)	(50.742.460)	(9.528.022)	(2.184.540)	(9.268.091)	(437.804)	(220.480)	(74.998.334)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(309.410)	(5.371.926)	(1.682.232)	(551.769)	(1.461.944)	(92.090)	(224.961)	(9.694.332)
Retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	54.242	121.029	444.268	-	-	619.539
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ -	-	(2.926.347)	(56.114.386)	(11.156.012)	(2.615.280)	(10.285.767)	(529.894)	(445.441)	(84.073.127)
<b>Saldo Neto</b>										
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 18.943.395	4.536.756	7.580.189	296.702.278	8.761.499	3.025.676	4.488.816	404.744	1.115.465	345.558.818
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 18.943.395	7.572.023	8.465.583	303.607.077	10.165.123	3.480.390	4.420.085	312.654	1.781.507	358.747.837

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El detalle del valor bruto de activos totalmente depreciados y en uso por la compañía es el siguiente:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Redes	\$ 1.332.574	1.332.574
Maquinaria, equipo y herramientas	5.427.256	4.032.866
Muebles, enseres y equipos de oficina	1.243.250	1.331.487
Equipos de comunicación y computación	6.541.764	6.253.095
Equipo de transporte	316.560	316.560
	<u>\$ 14.861.404</u>	<u>13.266.582</u>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, no hay restricciones relacionadas con las propiedades, planta y equipo.

La Compañía no ha identificado indicios de deterioro en sus propiedades, planta y equipos.

**15. ACTIVOS POR DERECHOS DE USO**

El siguiente es un resumen de los activos por derechos de uso:

	<b>Diciembre, 2025</b>			<b>Diciembre, 2024</b>		
	<b>Costo</b>	<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Saldo en libros</b>	<b>Costo</b>	<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Saldo en libros</b>
Terrenos	\$ 518.274	(95.909)	422.365	444.492	(77.831)	366.661
Edificios	14.116.755	(5.670.072)	8.446.683	12.243.418	(4.786.377)	7.457.041
Maquinaria y equipo	132.865	(46.573)	86.292	127.554	(42.580)	84.974
Equipo de transporte	7.153.636	(5.428.643)	1.724.993	6.430.060	(3.913.326)	2.516.734
	<u>\$ 21.921.530</u>	<u>(11.241.197)</u>	<u>10.680.333</u>	<u>19.245.524</u>	<u>(8.820.114)</u>	<u>10.425.410</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**
**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**
**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se detalla el movimiento de los derechos de uso:

	Terrenos	Edificios	Maquinaria y equipo	Equipo de transporte	Total Propiedad, planta y equipo derecho de uso
<b>Costo</b>					
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	\$ 1.128.198	12.014.317	127.554	6.866.396	20.136.465
Adición contratos existentes	37.052	517.995	-	40.471	595.518
Retiros y bajas	(720.758)	(288.894)	-	(476.807)	(1.486.459)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 444.492	12.243.418	127.554	6.430.060	19.245.524
Adición contratos nuevos	-	1.339.064	-	-	1.339.064
Adición contratos existentes	73.782	2.770.745	5.311	723.576	3.573.414
Retiros y bajas	-	(2.236.472)	-	-	(2.236.472)
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 518.274	14.116.755	132.865	7.153.636	21.921.530
<b>Depreciación acumulada</b>					
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	\$ (167.005)	(3.552.311)	(38.803)	(2.879.378)	(6.637.497)
Depreciación cargada a resultados	(37.723)	(1.277.621)	(3.777)	(1.510.755)	(2.829.876)
Retiros y bajas	126.897	43.555	-	476.807	647.259
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ (77.831)	(4.786.377)	(42.580)	(3.913.326)	(8.820.114)
Depreciación cargada a resultados	(18.078)	(1.299.426)	(3.993)	(1.515.317)	(2.836.814)
Retiros y bajas	-	415.731	-	-	415.731
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ (95.909)	(5.670.072)	(46.573)	(5.428.643)	(11.241.197)
<b>Saldo Neto</b>					
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 366.661	7.457.041	84.974	2.516.734	10.425.410
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 422.365	8.446.683	86.292	1.724.993	10.680.333

**16. ACTIVOS INTANGIBLES – CONCESIONES**

El detalle de los activos intangibles concesionados es el siguiente:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso concesionadas	\$ 546.630	-	546.630	819.560	-	819.560
Gasoductos y redes concesionadas	102.178.562	(31.052.602)	71.125.960	99.907.489	(28.137.150)	71.770.339
Maquinaria y equipo concesionadas	17.765	(3.563)	14.202	17.765	(10)	17.755
	\$ 102.742.957	(31.056.165)	71.686.792	100.744.814	(28.137.160)	72.607.654

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se detalla el movimiento de los activos intangibles concesionados:

	Construcciones en curso concesionadas	Gasoductos y redes concesionadas	Maquinaria y equipo concesionadas	Concesiones
<b>Costo</b>				
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	531.074	97.957.046		98.488.120
Adiciones	2.230.634	54.380	-	2.285.014
Capitalización de activos en curso	(1.913.828)	1.896.063	17.765	-
Traslado descuento tributario	(28.320)	-	-	(28.320)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 819.560	99.907.489	17.765	100.744.814
Adiciones	2.004.157	67.845	-	2.072.002
Capitalización de activos en curso	(2.203.228)	2.203.228	-	-
Traslado descuento tributario	(73.859)	-	-	(73.859)
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 546.630	102.178.562	17.765	102.742.957
<b>Amortización acumulada</b>				
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	-	(25.306.153)	(10)	(25.306.163)
Amortización cargada a resultados	-	(2.830.997)	-	(2.830.997)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	-	(28.137.150)	(10)	(28.137.160)
Amortización cargada a resultados	-	(2.915.452)	(3.553)	(2.919.005)
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ -	(31.052.602)	(3.563)	(31.056.165)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 819.560	71.770.339	17.755	72.607.654
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 546.630	71.125.960	14.202	71.686.792

**Información adicional requerida para contratos de concesión que se encuentran en etapa de construcción**

El siguiente es el detalle de los principales movimientos de los ingresos y costos incurridos en la etapa de construcción de contratos de concesión al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Causaciones del periodo	
	Ingresos	Costos
<u>Diciembre de 2025</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 1.998.143	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	1.998.143
<u>Diciembre de 2024</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 2.256.694	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	2.256.694

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

La Compañía mantiene vigente el contrato de concesión de servicio no exclusivo de suministro y distribución de gas en Cali y otros municipios, firmado el 31 de agosto de 1994 mediante escritura pública No. 1566, con duración de 50 años (1997–2047) y posibilidad de prórrogas de 20 años, sujetas a aprobación del Ministerio de Minas y Energía.

La infraestructura concesionada —redes de distribución, estaciones y equipos asociados— debe construirse, operarse y mantenerse bajo estándares técnicos definidos por regulación sectorial, con remuneración a través de las tarifas fijadas por la CREG que incorporan:

- \*amortización del capital invertido,
- \*gastos de operación y mantenimiento, y
- \*una ganancia razonable.

Dicha remuneración con el servicio de construcción no cubre el pago a recibir cuando el Gobierno ejerza su derecho adquirido en la firma del contrato a comprar la infraestructura de distribución. De hecho, en el establecimiento de las remuneraciones relacionadas con nuevas inversiones o reforzamientos de la infraestructura, la base de activos regulados se ha calculado a través de la concesión una y otra vez, cada cinco años, según el marco regulatorio y en el cual no se tiene en cuenta en absoluto el precio justo de venta contractual al término de la concesión, permitiendo a la Compañía recuperar su inversión vía cobro a los clientes por sus servicios antes de cumplir la obligación de vender el sistema al Estado. Es decir, el pago final no hace parte de los reembolsos relacionados con las inversiones de construcción y mantenimientos.

Contractualmente con la concesión, la Compañía está comprometida en la construcción y operación, en cumplir con los estándares internacionales y es por eso que sus construcciones de infraestructura de gas natural se hacen mediante la realización de ingenierías que satisfagan las condiciones de operación requeridas, cumpliendo con los diseños y especificaciones establecidos, para garantizar la calidad esperada de todos sus clientes. Sus diseños y construcciones se enfocan en altos índices de integridad, de manera que la operación y el mantenimiento sean seguros y confiables.

Todas las fases que involucra para la Compañía, prestar el servicio de distribución de gas a lo largo de los años, desde la construcción y mejoras de la infraestructura, su mantenimiento y operación, es retribuida mediante los cargos que sobre bases tarifarias establece el Gobierno a través de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.

El contrato de concesión celebrado por la Compañía con el Gobierno, mediante el cual éste último concede a Gases de Occidente S.A. E.S.P., el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar un gasoducto de servicio público para la distribución de gas están bajo el alcance de la CINIIF 12 Acuerdos de Concesión de servicio, reconociendo así un activo intangible por su derecho a cobrar a los usuarios mediante la tarifa la contraprestación por los servicios de construcción y un activo financiero relacionado con la obligación de venta a precio justo al final de la Concesión y de sus prórrogas si las hubiera.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

El contrato se suscribió de acuerdo con el Decreto 1056 de 1953, Código de Petróleos (hoy vigente) y demás leyes que lo adicionan. La concesión con el Gobierno fue por 50 años, mediante el cual el Gobierno concede a la Compañía el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar una red de gasoductos de servicio público para la distribución de gas. Estos contratos tienen adicionalmente los siguientes elementos relevantes:

El acuerdo ha requerido la prestación de servicios de construcción para desarrollar, operar, mantener, explotar y administrar toda una red de gasoductos por la Compañía. El término de los contratos es de 50 años y podrá prorrogarse por lapsos de 20 años, sin que represente una renovación automática; la vida útil estimada de los gasoductos es de 70 años, en condiciones actuales y con el mínimo de mantenimiento requerido. Adicionalmente, dado que los contratos de concesión incluyen actividades de construcción, operación y mantenimiento, al finalizar el término de los contratos, los gasoductos estarán en condiciones óptimas de operación que garanticen la continuidad en la prestación del servicio público más allá del término contractual de la concesión; por lo tanto, se concluye que la infraestructura no es utilizada durante la totalidad de su vida útil. Las prórrogas deben proceder con la aprobación del Ministerio de Minas y Energía.

La Compañía no mantiene activos contingentes o pasivos contingentes derivados de diferencias contractuales o sanciones regulatorias al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

El precio será acordado entre las partes o, en caso de discrepancia, determinado por un tercero independiente como precio justo.

Debido a que este compromiso contractual otorga a la Compañía un derecho incondicional a recibir efectivo del concedente al materializarse la venta obligatoria en cualquiera de los hitos mencionados, se reconoce un activo financiero bajo IFRS 9 por los flujos contractuales esperados de dicha obligación de compra.

**Obligaciones contractuales y restricciones**

La Compañía no podrá ceder el contrato total o parcialmente sin autorización del Gobierno, quien puede otorgarla o negarla sin requerir justificación.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****17. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES**

El siguiente es un resumen de los otros activos intangibles

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Saldos en libros	Costo	Amortización acumulada	Saldos en libros
Licencias	\$ 67.915.142	(41.226.898)	26.688.244	57.720.451	(36.820.198)	20.900.253
Costos Derechos Contratos	350.509	(74.699)	275.810	350.509	(24.626)	325.883
Servidumbres	1.726.305	(1.726.305)	-	1.726.305	(1.726.305)	-
Otros intangibles	202.649	(3.387)	199.262	-	-	-
	<u>\$ 70.194.605</u>	<u>(43.031.289)</u>	<u>27.163.316</u>	<u>59.797.265</u>	<u>(38.571.129)</u>	<u>21.226.136</u>

El siguiente es el detalle del movimiento de los otros activos intangibles:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Costo</b>		
Saldos al inicio del período	\$ 59.797.265	53.175.524
Adiciones (a)	10.958.513	6.621.741
Retiros, ventas (neto)	(561.173)	-
Saldo al final del período	<u>\$ 70.194.605</u>	<u>59.797.265</u>
<b>Amortización acumulada</b>		
Saldos al inicio del período	\$ (38.571.129)	(34.389.562)
Amortización cargada al costo	(2.895.930)	(3.153.743)
Amortización cargada al gasto	(1.564.230)	(1.027.824)
Saldo al final del período	<u>\$ (43.031.289)</u>	<u>(38.571.129)</u>
<b>Saldo en libros</b>	<u>\$ 27.163.316</u>	<u>21.226.136</u>

- (a) Se presentaron adiciones importantes debido a la activación de proyectos tecnológicos como la implementación del aplicativo Quickgas, evolutivos de aplicación Open Smartflex, proyecto B2C y el proyecto de agendamiento fase II.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****18. OBLIGACIONES FINANCIERAS**

El siguiente es el detalle de las obligaciones financieras al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
<b>Corriente:</b>						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	7.135.283	-	7.135.283	6.871.000	20.000.000	26.871.000
Contratos leasing (b)	2.732.737	-	2.732.737	2.299.835	-	2.299.835
Intereses por pagar	3.171.812	152.391	3.324.203	1.467.365	333.818	1.801.183
	\$ <u>13.039.832</u>	<u>152.391</u>	<u>13.192.223</u>	<u>10.638.200</u>	<u>20.333.818</u>	<u>30.972.018</u>
<b>No corriente:</b>						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	263.043.553	42.879.570	305.923.123	160.077.394	40.695.389	200.772.783
Contratos leasing (b)	9.756.118	-	9.756.118	10.460.937	-	10.460.937
<b>Saldo en libros</b>	\$ <u>272.799.671</u>	<u>42.879.570</u>	<u>315.679.241</u>	<u>170.538.331</u>	<u>40.695.389</u>	<u>211.233.720</u>

a) El aumento corresponde principalmente a las deudas adquiridas con: Scotiabank por un valor de \$20.000.000, con un plazo de vencimiento de 12 meses a una tasa de 8,33% EA; BBVA por valor de \$44.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa 12,86 % EA, Bancolombia por un valor de \$15.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa IBR03+2,3% ,Banco Davibank por valor de \$15.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa IBR +1,85%, Bancolombia por un valor de \$20.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa IBR03+2.3%, además, se realizó el pago de la deuda con Promigas S.A. E.S.P. del crédito Intercompany por \$20.000.000.

b) Se incluyen los siguientes contratos:

Contratos	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Pasivos por arrendamientos	\$ -	474.165
Pasivos por arrendamiento financiero	12.488.855	12.286.607
	\$ <u>12.488.855</u>	<u>12.760.772</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

## AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

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

	Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos de arrendamiento	Intereses por pagar	Total
<b>Saldo al 1 de enero, 2025</b>	\$ 227.643.782	12.760.773	1.801.183	242.205.738
<b>Flujos de efectivo de financiación</b>				
Adquisición de obligaciones	114.000.000	-	-	114.000.000
Pagos de obligaciones	(29.871.000)	(3.018.493)	-	(32.889.493)
<b>Total, flujos de efectivo de financiación</b>	<b>311.772.782</b>	<b>9.742.280</b>	<b>1.801.183</b>	<b>323.316.245</b>
<b>Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>				
Adición contratos de arrendamiento	-	4.912.479	-	4.912.479
Subvenciones entidades gubernamentales	(1.498.052)	-	-	(1.498.052)
Costo amortizado	2.751.475	-	-	2.751.475
Intereses con cargo a resultados	-	1.997.322	29.309.348	31.306.670
Intereses pagados	-	(1.997.322)	(27.754.126)	(29.751.448)
Traslados, cancelaciones y retiros	32.202	(2.165.905)	(32.202)	(2.165.905)
<b>Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>	<b>1.285.625</b>	<b>2.746.575</b>	<b>1.523.020</b>	<b>5.555.219</b>
<b>Saldo a 31 de diciembre, 2025</b>	\$ <b>313.058.407</b>	<b>12.488.855</b>	<b>3.324.203</b>	<b>328.871.464</b>

	Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos de arrendamiento	Intereses por pagar	Total
<b>Saldo al 1 de enero, 2024</b>	\$ 338.000.066	16.320.819	6.072.786	360.393.671
<b>Flujos de efectivo de financiación</b>				
Adquisición de obligaciones	99.360.000	-	-	99.360.000
Pagos de obligaciones	(212.525.997)	(3.169.430)	-	(215.695.427)
<b>Total, flujos de efectivo de financiación</b>	<b>224.834.069</b>	<b>13.151.389</b>	<b>6.072.786</b>	<b>244.058.244</b>
<b>Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>				
Adición contratos de arrendamiento	-	595.518	-	595.518
Costo amortizado	2.809.713	-	-	2.809.713
Intereses con cargo a resultados	-	2.141.056	43.388.578	45.529.634
Intereses pagados	-	(2.141.056)	(47.660.181)	(49.801.237)
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(986.134)	-	(986.134)
<b>Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>	<b>2.809.713</b>	<b>(390.616)</b>	<b>(4.271.603)</b>	<b>(1.852.506)</b>
<b>Saldo a 31 de diciembre, 2024</b>	\$ <b>227.643.782</b>	<b>12.760.773</b>	<b>1.801.183</b>	<b>242.205.738</b>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es el detalle de las obligaciones financieras vigentes al 31 de diciembre de 2025 y 2024

Contratos	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024	Tasa de Interés	Año de Vencimiento	Plazo	Amortización	
						Capital	Intereses
<b>Corriente:</b>							
<b>Créditos moneda nacional</b>							
Colpatria Scotiabank	-	6.871.000	IBR +5,1 TV	2025	36	Otros	Trimestral
Promigas S.A.	-	20.000.000	IPC + 1,58%	2025	60	Otros	Trimestral
Bancolombia	7.500.000	-	IBR + 2,4 TV	2027	36	Otros	Trimestral
Valoración costo amortizado	(364.717)	-					
<b>Contratos Leasing:</b>							
Leasing Bancolombia	-	474.165	DTF+3,5% TA	2025	120	Mensual	Mensual
Alpopular	708.595	73.327	11,74% E. A.	2028	36	Mensual	Mensual
Renting vehículos Bancolombia	1.638.127	1.435.033	13,81% E. A.	2047	300	Mensual	Mensual
Particulares	386.015	317.310	13,81% E. A.	2047	300	Mensual	Mensual
	<u>9.868.020</u>	<u>29.170.835</u>					
Intereses por pagar	<u>3.324.203</u>	<u>1.801.183</u>					
	<u>\$ 13.192.223</u>	<u>30.972.018</u>					
<b>No corriente:</b>							
<b>Créditos moneda nacional</b>							
Bancolombia	\$ 114.188.000	114.188.000	IBR + 2,8 TV	2030	60	Otros	Trimestral
Bancolombia	2.500.000	10.000.000	IBR + 2,4 TV	2027	36	Otros	Trimestral
Promigas S.A.	29.996.420	29.996.420	UVR	2045	300	Otros	Anual
Banco BBVA	36.000.000	36.000.000	11,79% EA	2027	36	Otros	Trimestral
Bancolombia	15.000.000	-	IBR + 2,3 TV	2028	36	Otros	Trimestral
Banco Davibank	15.000.000	-	IBR + 1,85 TV	2028	36	Otros	Trimestral
Banco Davibank	17.000.000	-	IBR -0,7 TV	2028	36	Otros	Trimestral
Banco BBVA	44.000.000	-	IBR + 3,13 TV	2028	36	Otros	Trimestral
Bancolombia	20.000.000	-	IBR + 2,3 TV	2028	36	Otros	Trimestral
Valoración costo amortizado	(692.921)	(195.525)					
Ajustes UVR	12.931.624	10.783.888					
<b>Contratos Leasing:</b>							
Alpopular	861.818	-	11,74% E. A.	2028	36	Mensual	Mensual
Renting vehículos Bancolombia	490.062	1.523.056	13,81% E. A.	2047	300	Mensual	Mensual
Particulares	8.404.238	8.937.881	13,81% E. A.	2047	300	Mensual	Mensual
	<u>\$ 315.679.241</u>	<u>211.233.720</u>					

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es el detalle de los pagos mínimos futuros de los pasivos por arrendamiento al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Menos de 1 año</b>	<b>Entre 1 y 5 años</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>TOTAL</b>
Pagos mínimos de arrendamiento a ser pagados en años futuros	\$ 4.190.595	7.116.238	17.234.230	28.541.063
Menos costos financieros futuros	(1.457.858)	(2.117.657)	(12.476.693)	(16.052.208)
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento	\$ <u>2.732.737</u>	<u>4.998.581</u>	<u>4.757.537</u>	<u>12.488.855</u>
<b>Diciembre, 2024</b>	<b>Menos de 1 año</b>	<b>Entre 1 y 5 años</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>TOTAL</b>
Pagos mínimos de arrendamiento a ser pagados en años futuros	\$ 3.450.518	8.805.474	21.324.297	33.580.289
Menos costos financieros futuros	(1.150.683)	(2.487.476)	(17.181.357)	(20.819.516)
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento	\$ <u>2.299.835</u>	<u>6.317.998</u>	<u>4.142.940</u>	<u>12.760.773</u>

El siguiente es el detalle de los vencimientos de las obligaciones financieras - créditos vigentes al 31 de diciembre 2025:

<b>2025</b>		<b>2024</b>	
<b>Año vencimiento</b>	<b>Valor</b>	<b>Año vencimiento</b>	<b>Valor</b>
2027	\$ 38.500.000	2026	\$ 124.188.000
2028	111.000.000	2027	36.000.000
2029	-	2028	-
2030 en adelante	156.423.123	2029 en adelante	40.584.783
	\$ <u>305.923.123</u>		\$ <u>200.772.783</u>

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía no cuenta con covenants relacionados con las obligaciones financieras adquiridas.

**19. BONOS EN CIRCULACIÓN**

A continuación, se resume el saldo de los bonos ordinarios emitidos:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Corriente:		
Bonos ordinarios	\$ -	126.400.000
Intereses por pagar	8.466.337	3.238.683
	<u>8.466.337</u>	<u>129.638.683</u>
No corriente:		
Bonos ordinarios	\$ <u>507.237.189</u>	<u>442.174.776</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se detalla la emisión de bonos por series y lo vencimientos:

Serie	Plazo en años	Valor nominal	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción
A20	20	89.618.000	IPC+4,13%EA	11/12/2012	2/03/2018	10/12/2012
A25	25	173.600.000	IPC+4,12%EA	2/03/2018	2/03/2043	1/03/2018
A10	10	183.400.000	IBR03+3.75%	23/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
A10	10	65.000.000	IBR03+3.75%	13/02/2025	15/10/2034	19/12/2024
Total, bonos emitidos		<u>511.618.000</u>				
costo amortizado /incrementales		<u>(4.380.811)</u>				
		<u>507.237.189</u>				

**Emisión de bonos sociales - Covenants:**

Gases De Occidente debe cumplir con una serie de covenants establecidos en el contrato de bonos sociales. Entre ellos se incluyen el uso exclusivo de los fondos para financiar el programa Brilla, la obligación de mantener una adecuada gestión financiera y operativa, restricciones en la creación de gravámenes sobre los activos de la Compañía, la obligación de mantener auditorías externas, la presentación de estados financieros trimestrales y anuales. Adicionalmente, Gases De Occidente debe garantizar la implementación de políticas ambientales y sociales en línea con los principios de los bonos sociales, así como notificar oportunamente cualquier evento relevante o posible incumplimiento que pueda afectar sus obligaciones contractuales.

***Costo amortizado en bonos y obligaciones financieras método de tasa efectiva – Procedimiento de valoración LAC***

Este procedimiento supone un proceso de amortización lineal. El beneficio previsto se distribuye por igual durante el plazo. Este método de cálculo supone que el valor de las posiciones se basa en una tasa de amortización anual constante. La formulación de la tasa de amortización es como sigue:

$$\text{Book Rate new} = \text{Book Rate old} + \frac{(100\% - \text{Book Rate old} \times \text{Da})}{\text{Db}}$$

Da = Duration in days between the last amortization and the current one

Db = Duration in days between the last amortization and the final repayment

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

		<b>Bonos</b>	<b>Intereses por pagar</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 1 de enero, 2024</b>	\$	388.886.061	4.111.696	392.997.757
<b>Cambios en pasivos por bonos</b>				
Adición bonos		183.400.000	-	183.400.000
Intereses causados		-	45.315.895	45.315.895
Intereses pagados		-	(46.188.908)	(46.188.908)
Amortización costos incrementales		(3.711.285)	-	(3.711.285)
<b>Saldo al 1 de enero, 2025</b>	\$	568.574.776	3.238.683	571.813.459
<b>Cambios en pasivos por bonos</b>				
Adición bonos (a)		65.000.000	-	65.000.000
Pagos bonos (b)		(126.400.000)	-	(126.400.000)
Intereses causados		-	56.457.043	56.457.043
Intereses pagados		-	(51.229.389)	(51.229.389)
Costos incrementales		(541.347)	-	(541.347)
Amortización costos incrementales		603.760	-	603.760
<b>Saldo a 31 de diciembre, 2025</b>	\$	<b>507.237.189</b>	<b>8.466.337</b>	<b>515.703.526</b>

- (b) El 13 de febrero de 2025 se realizó el segundo desembolso de la emisión de bonos sociales con el IFC en cabeza de Deceval por un monto de \$65.000.000. Esta emisión está a una tasa IBR + 3.75% y el pago de intereses es trimestral. El pago de capital cuenta con 2 años de gracia y se amortizará capital trimestralmente.
- (c) En el año 2025, se realizó el pago de bonos serie A7 pactado a 7 años con vencimiento el 2 de marzo de 2025 por valor de \$126.400.000.

**20. CUENTAS POR PAGAR**

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Entes		Total	Entes		Total
	Terceros	Relacionados		Terceros	Relacionados	
Adquisición de bienes y servicios nacionales (a)	\$ 151.537.878	23.664.713	175.202.591	161.354.154	2.142.292	163.496.446
Bienes y servicios del exterior	18.184	-	18.184	-	-	-
Acreedores	15.449.960	-	15.449.960	13.893.220	-	13.893.220
Dividendos por pagar (b)	5.843	-	5.843	7.496	-	7.496
Operación de cobertura	18.916	-	18.916	5.339	-	5.339
	<u>\$ 167.030.781</u>	<u>23.664.713</u>	<u>190.695.494</u>	<u>175.260.209</u>	<u>2.142.292</u>	<u>177.402.501</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

a) El incremento corresponde principalmente a la adquisición de servicios de tecnología asociados a mantenimientos de licencias y suscripciones.

b) El siguiente es el movimiento de los dividendos por pagar:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Saldo inicial	\$ 7.496	30.223.789
Dividendos decretados (ver nota 25)	180.000.000	134.834.000
Dividendos pagados	(180.001.653)	(165.050.293)
Dividendos por pagar	<u>\$ 5.843</u>	<u>7.496</u>

**21. BENEFICIOS A EMPLEADOS**

El siguiente es un detalle de los beneficios a empleados:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
<b>Porción corriente:</b>		
Cesantías e intereses sobre cesantías	\$ 2.137.798	2.638.555
Vacaciones	2.592.878	2.858.309
Otros salarios y prestaciones	-	96
	<u>\$ 4.730.676</u>	<u>5.496.960</u>
<b>Porción no corriente:</b>		
Calculo actuariales pensiones	<u>\$ 270.904</u>	<u>262.099</u>

**22. PROVISIONES**

A continuación, se presenta un detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre 2025 y 2024:

	<b>Administrativas</b>	<b>Laborales</b>	<b>Civiles</b>	<b>Otras provisiones</b>	<b>Total, provisiones</b>
<b>Saldo al 1 de enero, 2024</b>	\$ 1.993.086	691.465	-	255.100	2.939.326
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	-	-	38.855	113.518	152.373
Reintegro de provisiones	-	-	(38.855)	-	(38.855)
<b>Saldo al 31 de diciembre, 2024</b>	<u>\$ 1.993.086</u>	<u>691.139</u>	<u>-</u>	<u>368.618</u>	<u>3.052.843</u>
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	-	76.171	34.075	257.394	367.640
Utilización de provisiones	-	(63.628)	(34.075)	-	(97.703)
Reintegro de provisiones	(1.993.086)	(210.187)	-	-	(2.203.273)
<b>Saldo al 31 de diciembre, 2025</b>	<u>\$ -</u>	<u>493.495</u>	<u>-</u>	<u>626.012</u>	<u>1.119.507</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS**

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Compañía está sujeta al impuesto de renta y complementarios. La tarifa aplicable para el año 2023 y en adelante es del 35%.

Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales se gravan a la tarifa del 15% para los años 2024 y 2025.

A partir del año gravable 2021 la tarifa de renta presuntiva es del cero por ciento (0%).

Las personas jurídicas contribuyentes del impuesto sobre la renta, (salvo las personas jurídicas extranjeras sin residencia en el país), deben calcular la Tasa Mínima de Tributación, y adicionar un impuesto en caso de que el impuesto de renta depurado con algunos ajustes sea inferior al 15% de la utilidad contable antes de impuestos con ciertos ajustes (utilidad depurada). Así las cosas, los contribuyentes deberán: (i) Determinar el impuesto depurado del contribuyente colombiano, o el impuesto depurado del grupo, en caso de que sus estados financieros sean objeto de consolidación en Colombia. (ii) Determinar la utilidad depurada del contribuyente colombiano o del grupo en caso de que sus estados financieros sean objeto de consolidación en Colombia, y, (iii) Determinar la tasa de tributación depurada de contribuyente colombiano o del grupo en caso de que sus estados financieros sean objeto de consolidación en Colombia. Si la tasa efectiva (Impuesto depurado/utilidad depurada) es inferior al 15% deberá calcularse el impuesto a adicionar para alcanzar la tasa del quince por ciento (15%) del contribuyente o del grupo en caso de que sus estados financieros sean objeto de consolidación en Colombia.

Se exceptúan de esta norma las Zonas Económicas y Sociales - ZESE durante el periodo que su tarifa de renta sea del cero (0%), contribuyentes cuya utilidad depurada sea igual o inferior a cero, quienes se rijan por lo previsto en el Art 32 del Estatuto Tributario. Concesiones, las empresas industriales y comerciales del estado o sociedades de economía mixta que ejerzan los monopolios de suerte, azar y licores; los hoteles y parques temáticos siempre que no se encuentren obligados a presentar informe país por país

La Ley 1819 de 2016, determinó a través del artículo 22 que para la vigencia de 2017 y siguientes, la determinación del impuesto sobre la renta y complementarios, en el valor de los activos, pasivos, patrimonio, ingresos, costos y gastos, de los sujetos pasivos de este impuesto obligados a llevar contabilidad, aplicarán los sistemas de reconocimiento y medición, de conformidad con los marcos técnicos normativos contables vigentes en Colombia, cuando la ley tributaria remita expresamente a ellas y en los casos en que esta no regule la materia.

En todo caso, la ley tributaria puede disponer de forma expresa un tratamiento diferente, de conformidad con el artículo 4 de la ley 1314 de 2009.

El término general de firmeza de las declaraciones de renta en 3 años, por lo cual las declaraciones del impuesto sobre la renta de los años gravables 2022, 2023 y 2024 se encuentran abiertas para revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias, no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección.

Se unifica el término general de firmeza de las declaraciones de renta en 3 años; para las compañías que presenten las siguientes situaciones, la firmeza estará supeditada así:

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

<b>Año de declaración</b>	<b>Término de firmeza</b>
<b>2015</b>	Declaraciones en las que se liquiden y/o compensen pérdidas quedarían en firme dentro de los cinco (5) años siguientes a la fecha de la presentación de la declaración
<b>2016 al 2018</b>	Las declaraciones que arrojan pérdidas fiscales la firmeza son de doce (12) años; si se compensan pérdidas fiscales, o estuviesen sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza es de seis (6) años.
<b>A partir de 2019</b>	En las declaraciones que se liquiden y/o compensen pérdidas fiscales o que estén sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza será de cinco (5) años

**a. Componentes del gasto por impuesto a las ganancias**

El gasto por impuesto a las ganancias por los años terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 comprende lo siguiente:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Impuesto de renta del período corriente	85.283.478	95.092.236
Impuesto corriente de periodos anteriores	109.302	434.573
<b>Subtotal de impuesto corriente</b>	<b>85.392.780</b>	<b>95.526.809</b>
Impuestos diferidos netos del periodo	1.860.377	1.189.868
<b>Total, impuesto a las ganancias</b>	<b>87.253.157</b>	<b>96.716.677</b>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****b. Reconciliación de la tasa de impuestos de acuerdo con las disposiciones tributarias y la tasa efectiva**

De acuerdo con la NIC 12 párrafo 81 literal (c) el siguiente es el detalle de la conciliación entre el total de gasto de impuesto a las ganancias de la Compañía calculado a las tarifas tributarias actualmente vigentes y el gasto de impuesto efectivamente registrado en los resultados del periodo para los periodos terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025	%	Diciembre, 2024	%
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>	<b><u>272.124.266</u></b>		<b><u>300.626.267</u></b>	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	\$ 95.243.493	35,00%	105.219.194	35,00%
Gastos no deducibles	3.311.564	1,20%	3.317.963	1,10%
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(7.728.306)	(2,84%)	(8.502.578)	(2,83%)
Efecto del impuesto del activo financiero	(2.542.619)	(0,93%)	(2.858.568)	(0,95%)
Ajuste de periodos anteriores	109.302	0,04%	434.573	0,15%
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(225.276)	(0,08%)	(476.157)	(0,16%)
Descuentos tributarios	(918.508)	(0,34%)	(417.750)	(0,14%)
Ganancia Ocasional	3.506	0,00%	-	0,00%
<b>Total, gasto del impuesto del período</b>	<b>\$ <u>87.253.157</u></b>	<b>32,06%</b>	<b><u>96.716.677</u></b>	<b>32,17%</b>

La Compañía determinó una Tasa mínima de tributación equivalente a 32,3%, calculada conforme a lo dispuesto en el artículo 240 del Estatuto Tributario. En consecuencia, al no evidenciarse que la TTD sea inferior a la tasa mínima de tributación establecida por la normativa vigente, no se generan ajustes por concepto de impuesto sobre la renta derivados de la aplicación del impuesto mínimo.

**d. Impuestos diferidos con respecto a inversiones en subordinadas y asociadas**

En cumplimiento del párrafo 39 de la NIC 12, la Compañía no registró impuestos diferidos pasivos relacionados con diferencias temporarias de inversiones en subsidiarias y en asociadas. Lo anterior debido a que: i) La Compañía tiene el control de las subsidiarias y de la decisión de venta de sus inversiones en asociadas; por consiguiente, puede decidir acerca de la reversión de tales diferencias temporarias; y ii) la Compañía no tiene previsto su realización en un futuro previsible.

**e. Impuesto diferido por tipo de diferencia temporaria**

Las diferencias entre las bases de los activos y pasivos para propósitos de NCIF y las bases de los mismos para efectos fiscales dan lugar a diferencias temporarias que generan impuestos diferidos calculados y registrados por los años terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Saldo al 31 de diciembre de	Acreditado (cargado) a	Acreditado (cargado) a	Saldo al 31 de diciembre de	Acreditado (cargado) a	Acreditado (cargado) a	Saldo al 31 de diciembre de
Valoración de inversiones de renta variable	26.776	2.467		29.243	(7.219)	4.752	26.776
Valoración de derivados	-	-	244	-	-		-
Provisión para cartera de créditos	5.614.375	992.698	-	6.607.073	700.229	-	7.307.302
Diferencias entre las bases contables y fiscales de causación de depreciación de propiedades, planta y equipo	1.803.302	126.233	-	1.929.535	231.194	-	2.160.730
Diferencias entre las bases contables y fiscales de amortización de activos intangibles	12.110.921	1.768.484	-	13.879.404	1.966.711	-	15.846.115
Provisiones pasivas no deducibles	331.183	33.245	6.486	370.914	299.059		669.974
Beneficios empleados					(258)	258	
Contratos de leasing	-	-	-	-	4.371.808	-	4.371.808
Otros	5.986.145	(1.245.772)	-	4.740.373	(4.740.373)	-	-
<b>Total, Impuesto diferido activo</b>	<b>25.872.702</b>	<b>1.677.112</b>	<b>6.730</b>	<b>27.556.544</b>	<b>2.821.151</b>	<b>5.009</b>	<b>30.382.705</b>
Valoración de inversiones de renta fija	(116.830)	-		(116.831)	(353.207)		(470.038)
Valoración de inversiones de renta variable	(46.906)	5.794	(8.170)		141	(13.983)	
Cuentas por cobrar	(430.739)	20.173	-	(410.565)	410.515	-	(50)
Diferencias entre las bases contables y fiscales del costo de propiedades planta y equipo	(31.838.502)	4.395	-	(31.834.107)	(548.656)	-	(32.382.763)
Diferencias entre las bases contables y fiscales de amortización de activos intangibles	(20.512.164)	(682.655)	-	(21.194.819)	(758.793)	-	(21.953.612)
Beneficios a empleados	(6.449)	116	-	(6.333)	(6.598)	-	(12.931)
Activos Financieros en contratos de concesión	(27.888.143)	(2.543.666)	-	(30.431.811)	(2.334.947)	-	(32.766.758)
Activo intangible en contratos de concesión	(78.124)	17.035	-	(61.089)	(153.382)	-	(214.471)
Contratos de leasing	(7.047.763)	311.830	-	(6.735.933)	(936.602)	-	(7.672.536)
<b>Total, Impuesto diferido pasivo</b>	<b>(87.965.620)</b>	<b>(2.866.980)</b>	<b>(8.170)</b>	<b>(90.840.771)</b>	<b>(4.681.528)</b>	<b>(13.983)</b>	<b>(95.536.282)</b>
<b>Impuesto diferido, neto</b>	<b>(62.092.918)</b>	<b>(1.189.868)</b>	<b>1.440</b>	<b>(63.284.226)</b>	<b>(1.860.377)</b>	<b>(8.973)</b>	<b>(65.153.577)</b>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Para efectos de presentación en el estado separado de situación financiera, la Compañía realizó la compensación de los impuestos diferidos activos y pasivos conforme con lo dispuesto en el párrafo 74 de la NIC 12, considerando la aplicación de las disposiciones tributarias vigentes en Colombia sobre el derecho legal de compensar activos y pasivos por impuestos corrientes. Los saldos de impuesto diferido activos y pasivos registrados en el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y 2024, después de compensaciones conforme a lo establecido en el párrafo 74 de la NIC 12 es el siguiente:

<b>A diciembre de 2025</b>	<b>Impuesto Diferido Calculado</b>	<b>Ajuste Compensación</b>	<b>Saldo Impuesto Diferido presentado en Estado Separado de Situación Financiera</b>
Activo por impuesto diferido	\$ 30.382.705	(30.382.705)	-
Pasivo por impuesto diferido	(95.536.282)	30.382.705	(65.153.577)
<b>Neto impuesto diferido</b>	<b>\$ (65.153.577)</b>	<b>-</b>	<b>(65.153.577)</b>

<b>A diciembre de 2024</b>	<b>Impuesto Diferido Calculado</b>	<b>Ajuste Compensación</b>	<b>Saldo Impuesto Diferido presentado en Estado Separado de Situación Financiera</b>
Activo por impuesto diferido	\$ 27.556.545	(27.556.545)	-
Pasivo por impuesto diferido	(90.840.771)	27.556.545	(63.284.226)
<b>Neto impuesto diferido</b>	<b>\$ (63.284.226)</b>	<b>-</b>	<b>(63.284.226)</b>

**f. Efecto de impuestos corrientes y diferidos en cada componente de otro resultado integral en el patrimonio**

Los efectos de los impuestos diferidos en cada componente de otro resultado integral se detallan a continuación:

	<b>31 de diciembre de 2025</b>		<b>31 de diciembre de 2024</b>	
	<b>Monto antes de impuesto</b>	<b>Impuesto ORI</b>	<b>Monto antes de impuesto</b>	<b>Impuesto ORI</b>
Coberturas de flujos de efectivo	(13.577)	4.752	(696)	244
Otros resultados integrales de inversiones contabilizados por el método de participación	15.624.346	-	(2.559.212)	-
	15.610.769	4.752	(2.559.908)	244
Ganancias (pérdida) actuariales en planes de retiro de empleados	(735)	258	(18.530)	6.486
Ganancia neta no realizada en instrumentos de patrimonio a valor razonable por patrimonio	147.683	(13.983)	-	(8.170)
Ganancia/pérdida neta no realizada en títulos de deuda	(54.466)	-	54.466	-
	92.481	(13.725)	35.936	(1.684)
<b>Total, otros resultados integrales durante el ejercicio</b>	<b>15.703.250</b>	<b>(8.973)</b>	<b>(2.523.972)</b>	<b>(1.440)</b>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****g. Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas**

Al 31 de diciembre de 2025 y de 2024, la Compañía no presentaba incertidumbres tributarias.

No se prevén impuestos adicionales con ocasión de posibles visitas de las autoridades tributarias o por la existencia de incertidumbres relacionadas con posiciones tributarias aplicadas por la Compañía.

**h. Impuesto corriente de renta por pagar**

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Impuesto corriente de renta	\$ <u>(7.826.207)</u>	<u>(23.981.549)</u>

**i. Impuesto corriente de renta saldo a favor**

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Anticipo o saldos a favor por impuesto (a)	\$ <u>1.933.983</u>	<u>-</u>

(a) En el año 2025 se registra un anticipo de impuestos de renta asociado al programa obras por impuestos, la compañía realizó la instalación de red interna, conexión y certificación del gas domiciliario en los municipios de Caloto y Miranda.

**Otros Aspectos normativos**

- Se limita al 3% anual de la renta líquida ordinaria el monto de la sumatoria de algunos ingresos no constitutivos de renta, deducciones especiales, rentas exentas y descuentos tributarios.
- Los costos y gastos asociados a inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTel), no son deducibles, estas inversiones únicamente darán derecho a descuento tributario del 30% de las inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTel) que cuenten con aprobación del Consejo Nacional de Beneficios Tributarios (CNBT).
- La Ley 2277 de 2022 eliminó la posibilidad de deducir los pagos de regalías de que tratan los artículos 360 y 361 de la Constitución Nacional indistintamente de la denominación del pago, del tratamiento contable y de la forma de pago (dinero o especie), el monto no deducible corresponde al costo total de producción de los recursos no renovables en la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, no obstante la Corte Constitucional mediante Sentencia C-489 de 2023 declaró inexecutable dicho artículo, por lo tanto, esta clase de regalías resultan deducibles en la medida que cumplan con los requisitos del artículo 107 del Estatuto Tributario.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- El artículo 10 de la Ley 2277 de 2022, que adiciono el parágrafo 6° al artículo 240 del Estatuto Tributario en lo relativo a la Tasa Mínima de Tributación, ha sido objeto de demandas por inconstitucionalidad, durante el año 2024, la Corte Constitucional mediante las Sentencias C-219 de junio 12 de 2024, y C-488 de noviembre 21 de 2024, determinó que esta norma cumple con los principios de la Constitución Nacional y con ello la declara exequible.
- El Consejo de Estado mediante auto 28920 del 3 de julio de 2025, levanta la suspensión provisional del numeral 13 del concepto DIAN No. 100208192-202 de marzo de 2024, el cual establece la necesidad de efectuar el cálculo de la tasa de tributación depurada (TTD) en Compañías que presenten pérdida contable.
- Es deducible el 100% de los impuestos, tasas y contribuciones devengadas y pagadas durante el año o periodo gravable, que guarden relación de causalidad con la generación de renta (salvo el impuesto de renta) y siempre que sean pagados previo a la presentación inicial del impuesto sobre la renta. Será deducible el 50% del gravamen a los movimientos financieros (GMF), independientemente de que tenga o no relación de causalidad con la actividad generadora de renta y siempre que se encuentre debidamente certificado por el agente retenedor.
- Los impuestos aplicables a las utilidades que se distribuyan a título de dividendos establecen una tarifa de retención en la fuente del 10% para los dividendos recibidos por sociedades nacionales que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional, la cual será trasladable a la persona natural residente. Se mantienen las excepciones establecidas en las normas vigentes.
- Los dividendos y participaciones recibidos por personas sin residencia, sociedades y entidades extranjeras, establecimientos permanentes de sociedades extranjeras que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional estarán gravados a la tarifa especial del 20%.
- Los dividendos gravados se determinarán: (i) aplicando la tarifa de renta correspondiente al año en que se decreten hoy (35%) y (ii) sobre el remanente se aplicará la tarifa que corresponda al dividendo no gravado, dependiendo del beneficiario.
- Los dividendos decretados con cargo a utilidades de los años 2016 y anteriores conservarán el tratamiento vigente para ese momento.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****24. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

El siguiente es un detalle de los otros pasivos no financieros:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Retenciones y auto retenciones en la fuente	\$ 8.184.586	7.989.591
Retención de industria y comercio por pagar	396.621	377.732
Otros impuestos y contribuciones por pagar	3.920.027	4.105.719
Impuesto por pagar	1.216.976	1.071.654
Avances y anticipos recibidos	478.537	367.257
Depósitos recibidos de terceros	224.030	224.030
	<u>\$ 14.420.777</u>	<u>14.135.983</u>

**25. PATRIMONIO**

**Capital suscrito y pagado** - El capital autorizado al 31 de diciembre de 2025 y 2024, está conformado por 1.938.401 acciones comunes con valor nominal de \$19.289,8636 pesos, cada una, las cuales están suscritas y pagadas a esas fechas.

**Reservas** – El saldo de las reservas se detalla así:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Reserva legal	\$ 19.350.538	19.350.538
Reserva para futuros ensanches	17.303.204	17.303.204
Reserva ocasional	126.366.591	115.348.291
Otras reservas	128.596.909	115.705.619
	<u>\$ 291.617.242</u>	<u>267.707.652</u>

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

**Reserva Fiscal Sistema de Depreciación Diferida** - La Compañía está obligada a apropiar como reserva según el Art 130 del E.T., una suma equivalente al 70% del mayor valor solicitado por el exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación en el estado de resultados.

Esta reserva se puede liberar cuando la depreciación solicitada fiscalmente sea inferior a la contabilizada en el estado de resultados. Las utilidades que se liberen de esta reserva podrán distribuirse como un ingreso no constitutivo de renta ni ganancia ocasional.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

**Reserva para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas** - Esta reserva se constituyó para obtener exenciones tributarias por el valor constituido como reserva de acuerdo con lo establecido en el artículo 24 de la Ley de servicios públicos número 142 de 1994.

Las disposiciones legales no contemplan ninguna reglamentación sobre la liberación de la reserva.

**Distribución de utilidades**

Mediante acta No. 76 de la Asamblea General de Accionistas del 13 de marzo de 2025 se decretó lo siguiente:

- Pago de un dividendo ordinario de \$92.860,04289 pesos por acción sobre 1.938.401 acciones para ser pagados en el mes de octubre y diciembre de 2025, por un valor total de \$ 180.000.000.
- Liberación de reservas por \$ 120.917.910.
- Apropiación para reserva por utilidad bajo NCIF por \$ 12.891.289.
- Reserva a disposición de los accionistas por \$ 131.936.211.

Mediante acta No. 75 de la Asamblea General de Accionistas del 14 de marzo de 2024 se decretó lo siguiente:

- Pago de un dividendo ordinario de \$69.559,39457 pesos por acción sobre 1.938.401 acciones para ser pagados en el mes de diciembre de 2024, por un valor total de \$ 134.834.000.
- Liberación de reservas por \$ 133.528.716.
- Apropiación para reserva por utilidad bajo NCIF por \$ 12.610.975.
- Reserva a disposición de los accionistas por \$ 120.917.910.

**Otros resultados integrales (ORI)** – El saldo de otros resultados integrales se compone de lo siguiente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Por valor revaluación de activos	\$ 50.134	(43.082)
Por operaciones de coberturas	(67.089)	(35.615)
Por beneficios a empleados	(49.689)	(48.953)
Por impuesto diferido	18.720	21.428
	<u>\$ (47.924)</u>	<u>(106.222)</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****26. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**

El siguiente es un detalle de los ingresos de actividades ordinarias procedente de contratos con clientes por los años terminados en:

**Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes**

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Distribución de gas natural (a)	\$ 1.629.059.127	1.790.682.386
Instalaciones y servicios técnicos (b)	110.872.580	102.279.977
Comisiones FNB	19.051.106	15.453.046
Otros servicios	2.613.490	614.921
	<u>1.761.596.303</u>	<u>1.909.030.330</u>
Ingresos por concesiones (d)	1.998.143	2.256.694
<b>Total, ingresos procedentes de contratos con clientes</b>	<u><u>1.763.594.446</u></u>	<u><u>1.911.287.024</u></u>
<b>Otros ingresos</b>		
Contratos de arrendamientos	1.176.569	148.488
Financiación no bancaria	105.822.307	108.244.128
Total, otros ingresos	<u>106.998.876</u>	<u>108.392.616</u>
<b>Total, ingresos de actividades ordinarias</b>	<u><u>\$ 1.870.593.322</u></u>	<u><u>2.019.679.640</u></u>

- (a) Durante el año 2025 se presentó una disminución significativa en las ventas del mercado secundario de suministro y transporte de gas, adicional a ello el consumo por parte de clientes del mercado térmico (Termoemcali, Termovalle, Termoeléctrica y Celsia) disminuyó por las diferentes condiciones climáticas.
- (b) Durante el año 2025 se presentó un incremento en los servicios asociados como conexiones de red interna en residencial y constructoras, revisiones periódicas, reconexión, reinstalación y cortes, para los cuales anualmente se incrementan las tarifas.
- (c) Corresponde al reconocimiento del ingreso por margen de construcción bajo NIIF 15. (ver nota 16).

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****27. COSTO DE VENTA Y PRESTACION DE SERVICIOS**

El siguiente es un detalle de los costos de venta y prestación de servicios por los años terminados en:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Costos por distribución (a)	\$ 1.220.755.372	1.368.820.925
Costos por conexión	69.282.913	63.800.835
Beneficios a empleados (b)	60.302.575	49.469.400
Costos financieros FNB	43.917.571	42.941.013
Costo servicios prestados a clientes	35.058.168	30.549.870
Otros costos generales	33.163.601	28.285.009
Bienes comercializados	14.555.947	14.002.604
Honorarios y asesorías	12.052.424	9.755.437
Mantenimientos y materiales	9.475.636	9.091.647
Depreciación (notas 14,15)	10.524.042	9.868.527
Amortización (notas 16,17)	5.814.935	5.984.750
Impuestos	913.855	664.023
Construcción de concesiones	1.998.143	2.256.694
Deterioro de inventario	12.237	-
	<u>\$ 1.517.827.419</u>	<u>1.635.490.734</u>

(a) Se presenta una disminución para el año 2025, teniendo en cuenta que, en el año 2024 se presentó un alto despacho térmico, lo cual ocasionó la activación de opciones de compra de gas para garantizar el suministro al mercado debido, a que algunos contratos están en modalidad firmeza condicionada (se interrumpen las entregas cuando se presenta la condición de probable escasez). Dichas opciones generaron un mayor costo para 2024, al activarse durante varios meses del año debido al alto despacho térmico por la condición de probable escasez (nivel de los embalses muy bajos)

(b) El incremento corresponde al pago de indemnizaciones por desvinculación de empleados.

**28. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS**

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

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Honorarios	\$ 29.291.636	29.077.722
Impuestos	20.283.453	24.652.581
Gastos generales administrativos	17.750.405	16.301.155
Beneficios a empleados	16.968.447	14.993.382
Depreciaciones	2.007.104	1.565.550
Amortizaciones	1.564.230	1.027.824
Mantenimientos y materiales	364.320	278.677
Provisiones	(1.835.632)	152.372
	<u>\$ 86.393.963</u>	<u>88.049.263</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****29. DETERIORO POR PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS**

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

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Deterioro cuentas por cobrar	\$ 3.551.357	5.001.220
Deterioro otros deudores	422.474	251.533
Deterioros deudores FNB	9.334.879	10.477.874
Deterioro arrendamientos financieros	27.099	5.507
Deterioro préstamos hipotecarios empleados	46	203
Reintegro de deterioro deudores	(890.210)	(3.598.530)
Reintegro deterioro FNB	(2.639.635)	(1.696.633)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros	(29.225)	(7.763)
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios a empleados	(310)	(74)
	<b>\$ 9.776.475</b>	<b>10.433.337</b>

**30. OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO**

El siguiente es un detalle de los otros ingresos y gastos, neto por los años terminados en:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
<b>Otros gastos</b>		
Donaciones	\$ 3.846.840	3.670.968
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo	69.384	-
Perdida en baja de intangible	561.173	453.118
Pérdida en venta de terrenos	-	4.950
Otros gastos	47.390	269.715
	<b>\$ 4.524.787</b>	<b>4.398.751</b>
<b>Otros Ingresos</b>		
Aprovechamientos	\$ 4.210.315	3.972.638
Utilidad en venta de activos	23.376	48.954
Utilidad en el valor razonable propiedad de inv terrenos	2.498	-
Recuperación Derecho de uso	345.163	146.932
Otros Ingresos	131.252	21.654
	<b>\$ 4.712.604</b>	<b>4.190.178</b>
<b>Otros, neto</b>	<b>\$ 187.817</b>	<b>(208.573)</b>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****31. INGRESOS FINANCIEROS**

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

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Intereses y rendimientos	\$ 23.056.301	23.742.128
Ingresos por activo financiero concesión	13.935.904	15.434.956
Otros ingresos financieros	3.407.103	3.814.691
	<u>\$ 40.399.308</u>	<u>42.991.775</u>

**32. GASTOS FINANCIEROS**

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

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Intereses bonos emitidos (a)	\$ 24.702.595	14.026.825
Intereses de obligaciones financieras (b)	20.501.461	34.651.934
Intereses contratos leasing	1.997.322	2.141.056
Otros gastos financieros	108.762	83.417
Subvenciones entidades gubernamentales	(1.498.052)	-
Comisiones y gastos bancarios	1.759.598	1.222.447
	<u>\$ 47.571.686</u>	<u>52.125.679</u>

(a) La variación corresponde principalmente al incremento en el saldo promedio de bonos y a la variación en el costo promedio acumulado. A diciembre de 2024, el saldo promedio de bonos era de \$446.618.000, con un costo promedio de 11.98%. Para diciembre de 2025, el saldo promedio de bonos aumentó a \$511.618.000, mientras que el costo promedio disminuyó a 11.21%. Cabe resaltar que se realizó pago de bonos el 2 de marzo de 2025 por \$126.400.000.

(b) La variación corresponde principalmente a la disminución del costo de deuda de las obligaciones, para diciembre 2025 la tasa promedio era 11.97 % E.A. y para diciembre 2024 14.83% E.A.

**33. DIFERENCIA EN CAMBIO**

El siguiente es un detalle de la diferencia en cambio, presentado por los años terminados en:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Diferencia en cambio causada	\$ 8.254	(17.488)
Diferencia en cambio realizada	424.235	(13.154)
	<u>\$ 432.489</u>	<u>(30.642)</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 34. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTES RELACIONADOS

De acuerdo con la “NIC 24 – Partes relacionadas”: una parte relacionada es una persona o entidad que está relacionada con la entidad que prepara sus estados financieros en las cuales se podría ejercer control o control conjunto sobre la entidad que informa; ejercer influencia significativa sobre la entidad que informa; o ser considerado miembro del personal clave de la gerencia de la entidad que informa o de una controladora de la entidad que informa. Dentro de la definición de parte relacionada se incluye: personas y/o familiares relacionados con la entidad, entidades que son miembro del mismo grupo (controladora y subsidiarias), asociadas o negocios conjuntos de la entidad o de entidades del Grupo, planes de beneficio post-empleo para beneficio de los empleados de una entidad que informa o de una entidad relacionada.

Se consideran partes relacionadas:

- Un vinculado económico es una persona o entidad que está relacionada con alguna entidad del grupo a través de transacciones como transferencias de recursos, servicios y obligaciones, con independencia de que se cargue o no un precio. Para la Compañía se denominan transacciones entre vinculados económicos todo hecho económico celebrado con los accionistas y entidades de la controladora.
- Los Accionistas que individualmente posean más del 10% del capital social de la Compañía.
- Personal clave de la gerencia: son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad de planificar dirigir y controlar las actividades de la entidad directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de la entidad, incluye al presidente, vicepresidentes y miembros de Junta Directiva.
- Entidades Subordinadas: Compañías donde se ejerce control de acuerdo con la definición y la “NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados”.
- Entidades Asociadas: compañías donde se tiene influencia significativa, la cual generalmente se considera cuando se posee una participación entre el 20% y el 50% de su capital.

#### Operaciones con partes relacionadas

Durante los periodos terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024, 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.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, por transacciones realizadas durante los periodos terminados en esas fechas, con sus compañías controladas, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores

	<u>Accionistas</u>	<u>Miembros de la junta directiva</u>	<u>Personal clave de la Gerencia</u>	<u>Controladas</u>	<u>Asociadas</u>	<u>Vinculadas</u>	<u>Otras relacionadas</u>	<u>Total</u>
<b>Diciembre, 2025</b>								
<b>Activos</b>								
Efectivo	\$ -	-	-	-	-	-	9.459.005	9.459.005
Inversiones en compañías	-	-	-	68.442.315	594.494	-	-	69.036.809
Deudores	291.707	-	-	19.012.932	1.313.002	5.356	5.997	20.628.994
	<u>291.707</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>87.455.247</u>	<u>1.907.496</u>	<u>5.356</u>	<u>9.465.002</u>	<u>99.124.808</u>
<b>Pasivos</b>								
Obligaciones financieras	43.031.961	-	-	-	-	-	-	43.031.961
Cuentas por pagar - Dividendos	5.843	-	-	-	-	-	-	5.843
Cuentas por pagar	2.179.678	-	-	538.311	45.120	20.820.819	80.785	23.664.713
	<u>45.217.482</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>538.311</u>	<u>45.120</u>	<u>20.820.819</u>	<u>80.785</u>	<u>66.702.517</u>
<b>Ingresos</b>								
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 565.411	-	-	68.296	826.553	39.765.034	981.723	42.207.017
Ingresos financieros	15.473.085	-	-	-	-	-	826.594	16.299.679
Método de participación	-	-	-	21.944.463	136.410	-	-	22.080.873
	<u>\$ 16.038.496</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>22.012.759</u>	<u>962.963</u>	<u>39.765.034</u>	<u>1.808.318</u>	<u>80.587.570</u>
<b>Egresos</b>								
Costos de venta	\$ 2.709.635	-	-	5.770.723	-	36.186.999	969.513	45.636.870
Sueldos y salarios	-	-	4.623.915	-	-	-	-	4.623.915
Gastos de administración y venta	1.932.588	597.870	-	-	-	-	178.909	2.709.367
Gastos financieros	5.371.176	-	-	-	-	-	17.414	5.388.590
	<u>\$ 10.013.399</u>	<u>597.870</u>	<u>4.623.915</u>	<u>5.770.723</u>	<u>-</u>	<u>36.186.999</u>	<u>1.165.836</u>	<u>58.358.742</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	<u>Accionistas</u>	<u>Miembros de la junta directiva</u>	<u>Personal clave de la Gerencia</u>	<u>Controladas</u>	<u>Asociadas</u>	<u>Vinculadas</u>	<u>Otras relacionadas</u>	<u>Total</u>
<b>Diciembre, 2024</b>								
<b>Activos</b>								
Efectivo	\$ -	-	-	-	-	-	7.330.453	7.330.453
Inversiones en compañías	-	-	-	65.942.790	1.124.747	-	-	67.067.537
Deudores	106.688.237	-	-	4.008	1.313.002	3.824.608	624.885	112.454.740
	<u>106.688.237</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>65.946.798</u>	<u>2.437.749</u>	<u>3.824.608</u>	<u>7.955.338</u>	<u>186.852.730</u>
<b>Pasivos</b>								
Obligaciones financieras	61.029.207	-	-	-	-	-	-	61.029.207
Cuentas por pagar	483.092	-	-	483.167	-	1.034.372	141.661	2.142.292
	<u>61.512.299</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>483.167</u>	<u>-</u>	<u>1.034.372</u>	<u>141.661</u>	<u>63.171.499</u>
<b>Ingresos</b>								
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 185.894	-	-	38.417	350.892	19.989.970	1.536.897	22.102.070
Ingresos financieros	16.864.604	-	-	-	-	-	1.114.946	17.979.550
Método de participación	-	-	-	24.244.141	48.939	-	-	24.293.080
	<u>\$ 17.050.498</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>24.282.558</u>	<u>399.831</u>	<u>19.989.970</u>	<u>2.651.843</u>	<u>64.374.700</u>
<b>Egresos</b>								
Costos de venta	\$ 869.832	-	-	5.226.477	51.413.732	23.460.421	767.127	81.737.589
Sueldos y salarios	-	-	3.950.023	-	-	-	-	3.950.023
Gastos de administración y venta	1.706.070	535.600	-	-	-	815.627	410.203	3.467.500
Gastos financieros	6.060.846	-	-	-	-	-	23.514	6.084.360
	<u>\$ 8.636.748</u>	<u>535.600</u>	<u>3.950.023</u>	<u>5.226.477</u>	<u>51.413.732</u>	<u>24.276.048</u>	<u>1.200.844</u>	<u>95.239.472</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****Compensación del personal clave de la Gerencia**

El personal clave de la Gerencia incluye al gerente general, gerentes de área y directores. La compensación recibida por el personal clave de la gerencia se compone de lo siguiente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Conceptos</b>		
Salarios	\$ 3.740.448	3.358.689
Beneficios a empleados	883.467	591.334
Total	\$ <u>4.623.915</u>	<u>3.950.023</u>

A continuación, el detalle del personal clave de la Gerencia

	N° de ejecutivos	
	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Cargos</b>		
Gerente general	1	1
Gerentes de área	5	5
Otros cargos de dirección	11	11
Total	<u>17</u>	<u>17</u>

**35. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS****Compromisos:**

- Contrato Fideicomiso:

La Compañía constituyó un Contrato de Fiducia Mercantil irrevocable de Administración de Recursos Fideicomiso con Corficolombiana S.A., relacionado con el Programa Bono GNCV a partir del año 2010. Dicho contrato cumplió la vigencia pactada y se constituyó un nuevo Contrato de Fiducia Mercantil irrevocable de Administración de Recursos Fideicomiso con Corficolombiana S.A, conforme a lo dispuesto en el Acuerdo del Bono de Conversiones GNC-IV (suscrito el 21 de marzo de 2017 y fecha de terminación 31 de julio de 2019), por lo cual se suscribió un nuevo Acuerdo del bono de conversiones GNCV (suscrito el 01 de agosto de 2019 hasta el 30 de noviembre de 2021) denominado Acuerdo de Colaboración para Incentivar el Transporte, Comercialización, Distribución y Consumo De Gas Natural Comprimido Vehicular el cual fue prorrogado mediante otrosí No 3 hasta el 30 de noviembre de 2024; el 15 de julio de 2024, TGI S.A. notificó oficialmente la finalización de sus aportes para el Acuerdo que se modifica. En dicha notificación manifestó su decisión de salida a partir del 1 de agosto de 2024. Sin perjuicio de la continuidad del Convenio, aparte de formalizar la salida de TGI, se debe modificar el Acuerdo con fundamento en lo establecido en la Cláusula Décima Novena "Modificaciones" de las Condiciones Generales del acuerdo. El 01 de noviembre de 2025 el Fondo contará con los recursos en dinero que se encuentren en la subcuenta 1 del Fondo constituido por la distribuidora en virtud del acuerdo de colaboración para incentivar el transporte, comercialización, distribución y consumo de gas natural comprimido vehicular.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

En consecuencia, se deja establecido que la distribuidora no realizará aportes adicionales al nuevo acuerdo a partir del 1 de noviembre de 2025, manteniéndose únicamente la ejecución de los recursos disponibles, correspondientes a la subcuenta 2, los cuales podrán ser utilizados hasta llegar al 50% de los recursos disponibles al 31 de octubre de 2025 en la subcuenta 2 del Fondo constituido por la distribuidora. Una vez consumidos estos recursos, las partes procederán a la revisión y ajuste de las condiciones financieras, con el fin de determinar la pertinencia de incluir nuevos aportes. La fecha de finalización de aportes será hasta el 31 octubre 2027 o hasta agotar los recursos del Fondo, lo que ocurra primero. En este se contempla a Gases de Occidente S.A. E.S.P. con la responsabilidad de operador administrativo.

Al 31 de diciembre de 2025, esta fiducia mercantil está registrada por \$3.115.684.

- El 28 de junio de 2010 se constituyó la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. con sede principal en Popayán. Su objeto social es la celebración y ejecución del Contrato de Gestión para la realización de la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura del servicio y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca, donde Gases de Occidente S.A. E.S.P. como accionista gestor tiene una participación del 51%. Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. suscribió un contrato de gestión con Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P., donde define las obligaciones del accionista gestor quien responde de manera solidaria; este asumirá todas las obligaciones contempladas en la Oferta aceptada, así como en el contrato firmado el 28 de junio de 2010, al tenor de los artículos 1501 y 1603 del Código Civil y 871 del Código de Comercio, por su propia cuenta y riesgo y será responsable frente a Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P. y a los usuarios de la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica en el Área de Influencia, todo de conformidad con los cronogramas definidos en el contrato y en los Anexos de la Oferta.

Los compromisos asociados a la prestación de los servicios de distribución y comercialización incluyen obligaciones en relación con:

- Distribución de energía eléctrica.
- Comercialización de energía eléctrica.
- La compra de energía.
- La prestación del servicio de energía eléctrica a los usuarios del área de influencia.
- Asuntos de régimen económico y tarifario.
- Medición.
- Facturación y recaudo.
- Servicio al usuario.
- Organizar y poner en funcionamiento oficinas de atención al cliente.
- Organizar y poner en funcionamiento un centro de recepción de llamadas Call Center.
- Constituir un sistema de recaudo idóneo en el área de influencia.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

- En la medida de lo posible, realizar convenios de recaudos con entidades financieras legalmente constituidas para facilitar en el área de influencia el pago del servicio por los usuarios.
- La información sobre los usuarios.
- Otras obligaciones.

El 04 de junio de 2025 se renovó la póliza de cumplimiento No. CUM 0003958, cuya vigencia es del 5 julio 2025 al 4 julio 2026, al contrato de gestión suscripto entre Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. y Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P., por \$841.006.

- Compromiso pago de aporte a Fiducia Mercantil de Administración y pagos

Con el fin de aunar esfuerzos para financiar la adquisición de transportes de carga que desde su fabricación el sistema de propulsión sea exclusivamente por gas natural a personas naturales o jurídicas que tengan experiencia prestando servicios de transporte en el país, se suscribió un contrato de fiducia mercantil de administración y pagos de compañías de gas con Alianza Fiduciaria S.A., donde participan, diversas compañías del sector, dentro de las cuales se encuentran también Promigas S.A. E.S.P. y Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., donde se establece que los fideicomitentes se obligan desde el momento de la celebración del contrato a generar unos aportes al patrimonio autónomo de acuerdo con un cronograma de pagos.

#### **Contratos de gas**

La Compañía cuenta con contratos de suministro de gas con Ecopetrol, Hocol y Mkms Enerji y de transporte de gas con Transportadora de Gas Internacional (TGI), Progasur y Transoccidente S.A. E.S.P., Estos contratos se ajustan al marco regulatorio, sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y 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, cuenta con contratos con usuarios industriales y estaciones de servicio (EDS) con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos por día por concepto de distribución de gas natural y contratos con comercializadores de gas natural en el mercado secundario y minorista por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración de ajustan al periodo de comercialización definido por la regulación vigente, y se han constituido las garantías necesarias (bancarias, pagares y 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.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****Litigios**

La Compañía tiene los siguientes litigios y demandas individuales en contra, cuyas cuantías son determinadas por las pretensiones y no son reconocidos en provisiones considerando que la calificación de los abogados que manejan cada proceso está calificada como posible:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
<u>Procesos ordinarios:</u>				
Entre \$1 y \$1.000.000	1	788	-	-
Entre \$1.001.000 y \$3.000.000	8	223.847	4	224.203
Ordinarios				
Laborales	18	2.348.758	17	2.952.688
Total, procesos	27	<b>2.573.393</b>	21	<b>3.176.891</b>

**36. OPERACIÓN POR SEGMENTO**

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de Gases de Occidente. 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 costos.

Los segmentos de operación de la Compañía están conformados de la siguiente manera:

Distribución y comercialización de gas natural y energía	Financiación no bancaria
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Brilla

**Segmentos geográficos**

Los segmentos de distribución y comercialización de gas y financiación no bancaria son gestionados en los mercados integrados de Cali, 23 municipios del Valle del Cauca, Buenaventura, Norte del Cauca (Padilla, Guachené, Miranda, Corinto y Caloto) y 16 municipios (Alcalá, Bolívar, Calima, Darién, El Dovio, Río Frio, Toro, Ulloa, Trujillo, Versalles, Vijes, Yotoco, Dagua, Restrepo, La Cumbre)

La Compañía no ha provisto revelaciones adicionales, ya que la información de los ingresos de las actividades ordinarias presentadas en la tabla de información general sobre segmentos de los cuales debe informarse ha sido preparada de acuerdo con las NCIF.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024**
**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se presenta la información por segmentos de estas actividades:

	<b>Distribución y comercialización de gas natural</b>	<b>Financiación no bancaria</b>	<b>Total</b>
<b>Diciembre, 2025</b>			
Activos	\$ 1.189.565.240	492.938.263	1.682.503.503
Pasivos	\$ 862.307.637	266.484.493	1.128.792.131

	<b>Distribución y comercialización de gas natural</b>	<b>Financiación no bancaria</b>	<b>Total</b>
<b>Diciembre, 2024</b>			
Activos	\$ 1.228.981.277	421.498.260	1.650.479.537
Pasivos	\$ 905.795.397	195.839.961	1.101.635.358

	<b>Distribución y comercialización de gas natural</b>	<b>Financiación no bancaria</b>	<b>Total</b>
<b>Diciembre, 2025</b>			
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>			
Contratos Clientes	\$ 1.744.543.340	19.051.106	1.763.594.446
Otros ingresos	1.176.569	105.822.307	106.998.876
<b>Total, ingresos de actividades ordinarias</b>	1.745.719.909	124.873.413	1.870.593.322
Costos de venta y prestación de servicios	(1.443.695.370)	(74.132.049)	(1.517.827.419)
<b>Utilidad Bruta</b>	302.024.539	50.741.364	352.765.903
Gastos de administración y ventas	(86.393.963)	-	(86.393.963)
Participación en las ganancias de subordinadas	21.944.463	-	21.944.463
Participación en las ganancias de asociadas	136.410	-	136.410
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(3.081.231)	(6.695.244)	(9.776.475)
Otros ingresos y gastos, neto	(1.050.696)	1.238.513	187.817
<b>Resultados de actividades operacionales</b>	233.579.522	45.284.633	278.864.155
Ingresos financieros	38.385.021	2.014.287	40.399.308
Gastos financieros	(47.535.038)	(36.648)	(47.571.686)
Diferencia en cambio, neto	432.489	-	432.489
<b>Costo financiero, neto</b>	-8.717.528	1.977.639	(6.739.889)
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>	224.861.994	47.262.272	272.124.266
Impuestos a las ganancias	(70.711.362)	(16.541.795)	(87.253.157)
<b>Resultado del ejercicio</b>	\$ 154.150.632	30.720.477	184.871.109

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	<u>Distribución y comercialización de gas natural</u>	<u>Financiación no bancaria</u>	<u>Total</u>
<b>Diciembre, 2024</b>			
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>			
Contratos Clientes	\$ 1.895.833.978	15.453.046	1.911.287.024
Otros ingresos	148.488	108.244.128	108.392.616
<b>Total, ingresos de actividades ordinarias</b>	1.895.982.466	123.697.174	2.019.679.640
Costos de venta y prestación de servicios	(1.565.008.909)	(70.481.825)	(1.635.490.734)
<b>Utilidad Bruta</b>	330.973.557	53.215.349	384.188.906
Gastos de administración y ventas	(88.049.263)	-	(88.049.263)
Participación en las ganancias de subordinadas	24.244.141	-	24.244.141
Participación en las ganancias de asociadas	48.939	-	48.939
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(1.652.097)	(8.781.240)	(10.433.337)
Otros ingresos y gastos, neto	(1.091.114)	882.541	(208.573)
<b>Resultados de actividades operacionales</b>	264.474.163	45.316.650	309.790.813
Ingresos financieros	40.772.309	2.219.466	42.991.775
Gastos financieros	(52.123.711)	(1.968)	(52.125.679)
Diferencia en cambio, neto	(30.642)	-	(30.642)
<b>Costo financiero, neto</b>	(11.382.044)	2.217.498	(9.164.546)
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>	253.092.119	47.534.148	300.626.267
Impuestos a las ganancias	(80.079.725)	(16.636.952)	(96.716.677)
<b>Resultado del Ejercicio</b>	\$ 173.012.394	30.897.196	203.909.590

**37. CAMBIOS EN POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES**

La Compañía no tuvo cambios en sus políticas contables respecto a las aplicadas en los estados financieros al 31 de diciembre de 2024 y por el ejercicio terminado en esa fecha.

**38. NUEVAS NORMAS E INTERPRETACIONES**

Los siguientes pronunciamientos contables emitidos son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2027, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros. La Compañía tiene previsto adoptar los pronunciamientos contables que les correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Modificaciones a las NIIF	Decreto asociado	Fecha de entrada en vigor
<i>Contratos de Seguro (NIIF 17)</i>	Decreto 1271 de 2024	Será aplicable para los estados financieros de propósito general, de las entidades clasificadas en el Grupo 1, a partir del 1° de enero de 2027. Deroga la Norma Internacional de Información Financiera NIIF 4, a partir del 1° de enero de 2027.

**39. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA**

No se conocieron hechos entre el 1 de enero y el 18 de febrero de 2026, fecha de autorización para su publicación de los estados financieros separados por el período terminado el 31 de diciembre de 2025.

**40. APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

Los estados financieros separados y las notas que se acompañan fueron autorizados para su emisión de acuerdo con el acta No 321 de Junta Directiva del 4 de marzo de 2026. Estos estados financieros y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la Compañía, programada para el 17 marzo 2026.



# 02

## Estados Financieros CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de  
2024 y 2023 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](http://www.kpmg.com/co)

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL**

Señores Accionistas  
Gases de Occidente S.A. E.S.P.:

### **Opinión**

He auditado los estados financieros consolidados de Gases de Occidente S.A. E.S.P. y Subordinadas (el Grupo), los cuales comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y los estados consolidados de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen las políticas contables materiales y otra información explicativa.

En mi opinión, los estados financieros consolidados que se mencionan, y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2025, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos consolidados de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

### **Bases para la opinión**

Efectué mi auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia (NIAs). Mis responsabilidades de acuerdo con esas normas son descritas en la sección “Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados” de mi informe. Soy independiente con respecto al Grupo, de acuerdo con el Código de Ética para profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA - *International Ethics Standards Board for Accountants*, por sus siglas en inglés) incluido en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia junto con los requerimientos éticos que son relevantes para mi auditoría de los estados financieros consolidados establecidos en Colombia y he cumplido con mis otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requerimientos y el Código IESBA mencionado. Considero que la evidencia de auditoría que he obtenido es suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión.

### **Asuntos clave de auditoría**

Asuntos clave de auditoría son aquellos que, según mi juicio profesional, fueron de la mayor importancia en mi auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente. Estos asuntos fueron abordados en el contexto de mi auditoría de los estados financieros consolidados como un todo y al formarme mi opinión al respecto, y no proporciono una opinión separada sobre estos asuntos:



<b>Evaluación del valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión (ver notas 3 (I), 5 y 7 a los estados financieros consolidados)</b>	
<b>Asunto clave de Auditoría</b>	<b>Cómo fue abordado en la auditoría</b>
<p>Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por \$160.277 millones.</p> <p>Como se indica en las Notas 3(i), 5 y 7 a los estados financieros consolidados, el Grupo tiene un contrato de concesión suscrito con el Estado Colombiano para la construcción y posterior uso y mantenimiento de las infraestructuras, por un período de tiempo determinado. A cambio, el Grupo tiene derecho a recibir pagos directos del Estado.</p> <p>El Grupo ha designado los activos financieros relacionados con contratos de concesión para ser medidos a valor razonable, según el nivel de jerarquía 3, con cambios en resultados con posterioridad al reconocimiento inicial.</p> <p>Identifiqué la evaluación de los activos financieros relacionados con contratos de concesión como un asunto clave de auditoría porque implica un esfuerzo y juicio significativo, específicamente debido a la naturaleza de los estimados y supuestos importantes no observables del modelo incluyendo el costo de capital promedio ponderado (WACC), las tasas de inflación futuras y los ingresos proyectados por el uso de las infraestructuras.</p>	<p>Mis procedimientos de auditoría para evaluar el valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión incluyeron entre otros:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Evaluación del diseño, implementación y efectividad del control establecido por el Grupo para determinar el valor razonable de los activos financieros que surgen del contrato de concesión. Este control incluye lo relacionado con: (i) la verificación de los insumos y supuestos utilizados en el modelo; y (ii) la revisión y aprobación del valor razonable de los activos financieros provenientes del contrato de concesión.</li> <li>• Involucramiento de profesionales en valuación con habilidades específicas y conocimiento de la industria, quienes me asistieron en: (i) la evaluación de si el modelo desarrollado internamente es consistente con las prácticas de valuación generalmente utilizadas para ese propósito y las NCIF; (ii) la comparación de la tasa de descuento WACC con un rango determinado utilizando supuestos macroeconómicos de mercado; y (iii) la evaluación de las tasas de inflación futuras comparándolas con los datos de mercado disponibles.</li> </ul>

### Otros asuntos

Los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2024 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por otro contador público miembro de KPMG S.A.S., quien en su informe de fecha 26 de febrero de 2025 expresó una opinión sin salvedades sobre los mismos:



## **Responsabilidad de la administración y de los encargados del gobierno corporativo del Grupo en relación con los estados financieros consolidados**

La administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno que la administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable por la evaluación de la habilidad del Grupo para continuar como un negocio en marcha, de revelar, según sea aplicable, asuntos relacionados con la continuidad del mismo y de usar la base contable de negocio en marcha a menos que la administración pretenda liquidar el Grupo o cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa más realista que proceder de una de estas formas.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables por la supervisión del proceso de reportes de información financiera del Grupo.

## **Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados**

Mis objetivos son obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros consolidados considerados como un todo, están libres de errores de importancia material bien sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya mi opinión. Seguridad razonable significa un alto nivel de aseguramiento, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs siempre detectará un error material, cuando este exista. Los errores pueden surgir debido a fraude o error y son considerados materiales si, individualmente o en agregado, se podría razonablemente esperar que influyan en las decisiones económicas de los usuarios, tomadas sobre la base de estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs, ejerzo mi juicio profesional y mantengo escepticismo profesional durante la auditoría. También:

- Identifico y evalúo los riesgos de error material en los estados financieros consolidados, bien sea por fraude o error, diseño y realizo procedimientos de auditoría en respuesta a estos riesgos y obtengo evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor que aquel que surge de un error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, representaciones engañosas o la anulación o sobrepaso del control interno.
- Obtengo un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el objetivo de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias.
- Evalúo lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de los estimados contables y de las revelaciones relacionadas, realizadas por la administración.



- Concluyo sobre lo adecuado del uso de la hipótesis de negocio en marcha por parte de la administración y, basado en la evidencia de auditoría obtenida, sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan indicar dudas significativas sobre la habilidad del Grupo para continuar como negocio en marcha. Si concluyera que existe una incertidumbre material, debo llamar la atención en mi informe a la revelación que describa esta situación en los estados financieros consolidados o, si esta revelación es inadecuada, debo modificar mi opinión. Mis conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe. No obstante, eventos o condiciones futuras pueden causar que el Grupo deje de operar como un negocio en marcha.
- Evalúo la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros consolidados presentan las transacciones y eventos subyacentes para lograr una presentación razonable.
- Obtengo evidencia de auditoría suficiente y apropiada respecto de la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Soy responsable por la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Sigo siendo el único responsable por mi opinión de auditoría.

Comunico a los encargados del gobierno del Grupo, entre otros asuntos, el alcance planeado y la oportunidad para la auditoría, así como los hallazgos de auditoría significativos, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifique durante mi auditoría.

También proporciono a los encargados del gobierno corporativo la confirmación de que he cumplido con los requerimientos éticos relevantes de independencia y que les he comunicado todas las relaciones y otros asuntos que razonablemente se pueda considerar que influyen en mi independencia y, cuando corresponda, las salvaguardas relacionadas.

A partir de los asuntos comunicados con los encargados del gobierno corporativo, determino los asuntos que fueron de la mayor importancia en la auditoría de los estados financieros consolidados del período actual y, por lo tanto, son los asuntos clave de auditoría. Describo estos asuntos en mi informe del revisor fiscal a menos que la ley o regulación impida la divulgación pública sobre el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente excepcionales, determino que un asunto no debe ser comunicado en mi informe porque las consecuencias adversas de hacerlo serían razonablemente mayores que los beneficios al interés público de tal comunicación.

Helvin Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal de Gases de Occidente S.A.S.  
 T.P. 304369 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.

6 de marzo de 2026

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. y SUBORDINADAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Nota	A Diciembre 31, 2025	A Diciembre 31, 2024
<b>ACTIVOS</b>			
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>			
Efectivo	7	\$ 118.797.172	91.042.576
Activos financieros a valor razonable	8	36.879.622	39.050.603
Activos financieros a costo amortizado	9	809.286.717	868.544.970
Inventarios	10	79.650.474	74.068.171
Anticipos o saldos a favor por impuestos	22	72.529.866	81.756.090
Otros activos	11	103.368.406	137.417.248
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES DISTINTOS DE LOS CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA</b>		<b>1.220.512.257</b>	<b>1.291.879.658</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta		84.516	-
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>1.220.596.773</b>	<b>1.291.879.658</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>			
Activos financieros a valor razonable	8	162.017.254	147.378.533
Activos financieros a costo amortizado	9	324.259.673	350.960.245
Inversiones en asociadas	12	594.494	1.124.747
Propiedades, planta y equipo	13	422.261.692	351.031.635
Activos intangibles:			
Concesiones	15	638.422.642	585.217.054
Otros activos intangibles	16	27.406.547	21.623.211
		665.829.189	606.840.265
Activos por derechos de uso	14	118.831.799	123.364.887
Propiedades de inversión		56.688	54.189
Impuesto diferido activo	22	63.622.213	63.877.503
Otros activos	11	1.692.501	1.890.472
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>1.759.165.503</b>	<b>1.646.522.476</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>\$ 2.979.762.276</b>	<b>2.938.402.134</b>
<b>PASIVOS</b>			
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>			
Obligaciones financieras	17	\$ 219.228.274	363.659.919
Bonos en circulación	18	8.466.337	129.638.683
Cuentas por pagar	19	278.004.543	241.687.121
Beneficios a empleados	20	8.049.912	8.816.917
Impuesto a las ganancias	22	7.826.207	23.981.549
Provisiones	21	4.933.240	4.119.073
Otros pasivos	23	69.923.527	66.225.137
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>596.432.040</b>	<b>838.128.399</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>			
Obligaciones financieras	17	1.095.525.581	882.994.915
Bonos en circulación	18	507.237.189	442.174.776
Beneficios a empleados	20	270.904	262.099
Provisiones	21	96.230.340	99.924.587
Impuesto diferido pasivo, neto	22	65.153.577	63.284.227
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>1.764.417.591</b>	<b>1.488.640.604</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>2.360.849.631</b>	<b>2.326.769.003</b>
<b>PATRIMONIO DE LA CONTROLADORA</b>			
Capital suscrito y pagado	24	37.391.491	37.391.491
Prima en colocación de acciones		18.529.438	18.529.438
Reservas		291.617.242	267.707.652
Resultados acumulados		206.221.124	225.321.820
Otro resultado integral		(47.924)	(106.222)
<b>TOTAL PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA</b>		<b>553.711.371</b>	<b>548.844.179</b>
<b>PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS</b>		<b>65.201.274</b>	<b>62.788.952</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>618.912.645</b>	<b>611.633.131</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO DE LA CONTROLADORA</b>		<b>\$ 2.979.762.276</b>	<b>2.938.402.134</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
 Representante Legal

  
 Luz Milreya Córrea Montejo\*  
 Contador Público  
 Tarjeta Profesional No. 133720-T

  
 Helvio Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 304369-T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi versión del informe 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. y SUBORDINADAS****ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS****(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción el cual está expresado en pesos colombianos)**

Años terminados en:	Nota	Diciembre 31, 2025	Diciembre 31, 2024
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos con clientes	\$	2.547.665.782	2.647.989.357
Otros ingresos		149.507.719	144.600.364
Total ingresos de actividades ordinarias	25-26	2.697.173.501	2.792.589.721
Costos de venta y prestación de servicios	27	(2.098.891.852)	(2.168.472.640)
UTILIDAD BRUTA		598.281.649	624.117.081
Gastos de administración y ventas	28	(164.256.492)	(165.426.193)
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	29	(25.745.603)	(25.867.443)
Participación en las ganancias de asociadas	12	136.410	48.939
Otros, neto	30	5.087.303	3.468.567
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		413.503.267	436.340.951
Ingresos financieros	31	52.509.973	53.923.378
Gastos financieros	32	(151.156.089)	(150.108.951)
Diferencia en cambio, neto	33	712.368	(106.572)
Costo financiero, neto		(97.933.748)	(96.292.145)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		315.569.519	340.048.806
Impuesto a las ganancias	22	(109.730.150)	(112.972.280)
RESULTADOS DEL EJERCICIO	\$	205.839.369	227.076.526
RESULTADO ATRIBUIBLE A:			
Accionistas de la compañía		184.871.109	203.909.590
Participaciones no controladoras		20.968.260	23.166.936
		205.839.369	227.076.526
RESULTADO NETO POR ACCIÓN	\$	95.373	105.195

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
 Representante Legal

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

  
 Helvin Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 304369-T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi versión del informe del 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.


**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. y SUBORDINADAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL**  
**(En miles de pesos colombianos)**

Años terminados en:	Nota	Diciembre 31, 2025	Diciembre 31, 2024
RESULTADOS DEL EJERCICIO	\$	205.839.369	227.076.526
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO			
<i>Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del ejercicio</i>			
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio		93.217	54.466
Por beneficios a empleados		(737)	(18.530)
Por impuesto diferido	22	<u>(13.725)</u>	<u>(1.684)</u>
		78.755	34.252
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del ejercicio</i>			
Por operaciones de cobertura		(48.669)	(60.060)
Por impuesto diferido	22	<u>17.034</u>	<u>21.021</u>
		(31.635)	(39.039)
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO, NETO DE IMPUESTOS		<u>47.120</u>	<u>(4.787)</u>
TOTAL RESULTADO DEL EJERCICIO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO	\$	<u><b>205.886.489</b></u>	<u><b>227.071.739</b></u>
RESULTADO ATRIBUIBLE A:			
Accionistas de la compañía		184.929.407	203.923.710
Participaciones no controladoras		<u>20.957.082</u>	<u>23.148.029</u>
		<u><b>205.886.489</b></u>	<u><b>227.071.739</b></u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
 Representante Legal

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

  
 Helvin Giovanni Britto Melo  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 304369-T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi versión del informe 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.


**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. y SUBORDINADAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**  
 (En miles de pesos colombianos)

Años terminados el 31 de diciembre de 2025 y de 2024

Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocacion de acciones	Reservas	Resultados acumulados			Total	Otro resultado integral	Total Patrimonio atribuible a los accionistas de la compañía	Participaciones no controladas	
				Resultados de ejercicios anteriores	Resultados del ejercicio	Efecto de adopción por primera vez					
Saldos a enero 1 de 2024	24	\$ 37.391.491	18.529.438	267.707.483	(20.687.789)	134.834.169	42.166.684	156.313.064	(120.342)	479.821.134	50.984.451
Resultado del ejercicio y otros resultados integrales		-	-	-	-	203.909.590	-	203.909.590	14.120	203.923.710	23.148.021
Traslados		-	-	-	134.834.169	(134.834.169)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas		-	-	133.528.885	(133.528.885)	-	-	(133.528.885)	-	-	-
Liberación de reservas		-	-	(133.528.716)	133.528.716	-	-	133.528.716	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo		-	-	-	(134.834.000)	-	-	(134.834.000)	-	(134.834.000)	(11.343.521)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(66.665)	-	-	(66.665)	-	(66.665)	-
Saldos a diciembre 31 de 2024		\$ 37.391.491	18.529.438	267.707.652	(20.754.454)	203.909.590	42.166.684	225.321.820	(106.222)	548.844.179	62.788.951
Saldos a enero 1 de 2025	24	\$ 37.391.491	18.529.438	267.707.652	(20.754.454)	203.909.590	42.166.684	225.321.820	(106.222)	548.844.179	62.788.951
Resultado del ejercicio y otros resultados integrales		-	-	-	-	184.871.109	-	184.871.109	58.298	184.929.407	20.957.081
Traslados		-	-	-	203.909.590	(203.909.590)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas		-	-	144.827.500	(144.827.500)	-	-	(144.827.500)	-	-	-
Liberación de reservas		-	-	(120.917.910)	120.917.910	-	-	120.917.910	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo		-	-	-	(180.000.000)	-	-	(180.000.000)	-	(180.000.000)	(18.544.761)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(62.215)	-	-	(62.215)	-	(62.215)	-
Saldos a diciembre 31 de 2025	24	\$ 37.391.491	18.529.438	291.617.242	(20.816.669)	184.871.109	42.166.684	206.221.124	(47.924)	553.711.371	65.201.271

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.

  
 María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
 Representante Legal

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

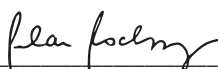
  
 Helvin Giovanni Burro Melo  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 304369-T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi versión del informe 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente matriz y sus subordinadas.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. y SUBORDINADAS**  
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Notas	Diciembre 31, 2025	Diciembre 31, 2024
<b>Años terminados en:</b>			
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Resultados del ejercicio		\$ 205.839.369	227.076.526
Ajustes para conciliar el resultado del ejercicio con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Depreciación de propiedades, planta y equipo y activos por derechos de uso	13-14-27-28	14.772.965	13.338.385
Amortización de intangibles y concesiones	14-15-16-27-28	63.050.361	51.861.517
Subvenciones entidades gubernamentales	32	(2.168.273)	-
Intereses causados	32-27	200.058.166	195.148.620
Rendimientos causados		(156.578.971)	(162.031.081)
Actualización del activo financiero de concesión	6-31	(13.935.904)	(15.434.956)
Utilidad por método de participación en asociadas	12	(136.410)	(48.939)
Deterioro de:			
Inventarios	27	129.772	(2.427.176)
Cuentas por cobrar comerciales y otras	9-29	25.745.603	25.867.443
Recuperación (causación) de provisiones	28	(1.224.033)	321.551
Diferencia en cambio, neta	33	(712.368)	106.572
Pérdida (utilidad) en venta de:			
Inversiones negociables renta fija		(58.518)	-
Propiedades, planta y equipo	30	(103.706)	(44.004)
Pérdida (utilidad) en baja de:			
Propiedades, planta y equipo	30	69.384	457.845
Otros activos intangibles	30	561.173	-
Derechos de uso	30	(498.960)	(154.002)
Valoración de:			
Reconocimiento leasing financiero - arrendador		-	(92.252)
Propiedades de inversión		(2.499)	(2.298)
Impuesto sobre la renta causado	22	109.730.150	112.972.280
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a valor razonable con cargo a resultados		2.170.672	3.007.860
Activos financieros a costo amortizado		(100.315.447)	(272.492.137)
Inventarios		(5.712.076)	(1.245.207)
Operaciones de cobertura		(35.093)	(59.364)
Otros activos no financieros		26.662.562	(42.162.070)
Cuentas por pagar		17.858.445	36.072.292
Beneficios a empleados		(3.079.802)	(2.885.530)
Otros pasivos no financieros		13.276.592	7.129.999
Rendimientos recibidos		152.400.079	164.032.180
Impuesto a la renta pagado		(137.471.499)	(117.565.264)
Intereses pagados	17-18	(181.151.213)	(193.705.644)
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>		<b>229.140.521</b>	<b>27.043.146</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Títulos de deuda y certificados mantenidos para vender		33.929.102	789.309
Adquisición en:			
Instrumentos de patrimonio a valor razonable		(609.600)	(683.094)
Propiedades, planta y equipo	13	(24.170.427)	(23.196.372)
Concesiones	15	(109.323.549)	(119.093.394)
Otros intangibles	16	(10.958.513)	(6.628.886)
Dividendos recibidos de inversiones en compañías	12	604.448	599.997
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo		104.996	6.359.268
Préstamos concedidos		(2.940.447)	(2.725.454)
Recaudos prestamos concedidos		109.501.847	1.938.327
<b>Efectivo neto usado en las actividades de Inversión</b>		<b>(3.862.143)</b>	<b>(142.640.299)</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación:</b>			
Dividendos pagados	19	(180.288.284)	(205.246.581)
Adquisición de obligaciones financieras	17	299.900.000	391.960.000
Pagos de obligaciones financieras	17	(255.743.752)	(248.656.891)
Emisión de bonos	18	65.000.000	183.400.000
Pago de bonos	18	(126.400.000)	-
<b>Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiación</b>		<b>(197.532.036)</b>	<b>121.456.528</b>
<b>Cambio neto del efectivo</b>			
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo		27.746.342	5.859.375
Efectivo al inicio del ejercicio		8.254	(7.570)
<b>Efectivo al final del ejercicio</b>		<b>91.042.576</b>	<b>85.190.771</b>
		\$ <b>118.797.172</b>	\$ <b>91.042.576</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.



María Del Pilar Rodríguez Caicedo \*  
Representante Legal



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



Helvin Giovanni Brito Melo  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 304369-T  
Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi versión del informe 6 de marzo de 2026)

\* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros consolidados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la matriz y sus subordinadas.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 1. ENTIDAD QUE REPORTA

Gases de Occidente S.A. E.S.P. (en adelante Gases de Occidente S.A. E.S.P., Gases de Occidente o la Compañía), es una sociedad de naturaleza mercantil privada, de nacionalidad colombiana, constituida el 27 de mayo de 1992 por escritura pública número 881 de la notaría Quince de Cali, vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, con un período de duración indefinido, tiene como objeto social la prestación del servicio domiciliario de distribución de gas combustible, la compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas. La comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados. La Compañía es controlada directamente por Promigas S.A. E.S.P., y la controladora última es Aval Acciones y Valores S.A. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Cali, en el Centro Comercial Chipichape Bodega 2 Piso 3 y 4.

La Compañía en cumplimiento del deber legal mantiene vigente el Registro Nacional de Valores e Intermediarios (RNV) 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; así mismo, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados que incluyen, las participaciones en sociedades subordinadas y asociadas.

Los estados financieros consolidados adjuntos incluyen las siguientes compañías:

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. - El 28 de junio de 2010 la compañía suscribió un contrato de gestión con Cedelca S.A. E.S.P. con el objeto de asumir por su cuenta y riesgo la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el departamento del Cauca. La ejecución del contrato de gestión inició el 1 de agosto de 2010 con un término de 25 años. El contrato de gestión está sujeto a las leyes de la República de Colombia, especialmente a las leyes 142 de 1994 régimen de los servicios públicos domiciliarios y 143 de 1994 régimen para la generación, interconexión, transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional, en las cuales se conceden unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones en materia energética. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Popayán.

Orión Contac Center S.A.S. - Tiene por objeto social la prestación de servicios de call center, contact center, prestación de servicios de externalización de procesos de negocios "Business Process Outsourcing", prestación de servicios de atención personalizada para todo tipo de negocios. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Santiago de Cali.

La participación en las compañías consolidadas al 31 de diciembre de diciembre de 2025 y 2024, es la siguiente:

Compañía	Directo	Indirecto	Total
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	51%	0%	51%
Orión Contac Center S.A.S.	60%	0%	60%

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se indica el valor total de los activos, pasivos, patrimonio de las compañías incluidas en la consolidación, estos saldos no contienen eliminaciones de partidas entre compañías:

<u>Compañía</u>	<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>
<b>Diciembre, 2025</b>			
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	1.379.623.545	1.249.136.449	130.487.096
Orión Contac Center S.A.S.	6.191.878	3.035.385	3.156.493
<b>Diciembre, 2024</b>			
	<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	1.348.456.846	1.222.942.900	125.513.946
Orión Contac Center S.A.S.	6.502.041	3.284.245	3.217.796

A continuación, se indica los ingresos, utilidad antes de impuesto, impuesto a las ganancias y el resultado del periodo de las compañías incluidas en la consolidación en los años terminados a:

<u>Compañía</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Utilidad antes de impuesto</u>	<u>Impuesto a las ganancias</u>	<u>Resultado del periodo</u>
<b>Diciembre, 2025</b>				
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	820.020.860	64.401.664	(22.144.212)	42.257.452
Orión Contac Center S.A.S.	15.034.257	988.051	(332.780)	655.271
<b>Diciembre, 2024</b>				
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	767.299.366	62.608.373	(15.913.870)	46.694.503
Orión Contac Center S.A.S.	13.454.403	1.058.306	(341.733)	716.573

Adicionalmente, tiene la siguiente asociada:

<u>Compañía</u>	<u>Participación</u>	<u>Domicilio principal</u>
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	16,67%	Barranquilla

**Marco regulatorio**

Gases de Occidente 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 ley 689 de 2001 que modifica parcialmente la ley 142 de 1994, así como la regulación del sector, el contrato de concesión vigente, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que aplica la Compañía a sus usuarios por concepto de la distribución y comercialización de gas natural están reguladas y aprobadas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y la metodología para su aplicación está establecida por las resoluciones CREG 011 de 2003, CREG 137, 202 de 2013 y sus modificaciones. Así mismo, la resolución CREG 048 de 2020 y sus modificaciones establecen una opción tarifaria de carácter transitorio, que las empresas comercializadoras de gas combustible por redes de tubería obligatoriamente deberán ofrecer a los usuarios regulados, para determinar el componente variable del costo unitario de prestación del servicio que se les traslada, conforme a las reglas allí establecidas. En cuanto a subsidios, la resolución CREG 186 de 2010 modificada por las resoluciones CREG 186 de 2013, CREG 104 de 2020 y CREG 003 de 2021 reglamentan el otorgamiento de subsidios para los estratos 1 y 2 y la resolución CREG 015 de 1997 establece los porcentajes de contribución para los usuarios.

La CREG mediante resolución CREG 502 019 de 2022 aprobó la integración de 44 municipios en un solo mercado relevante de distribución y estableció cargos de distribución por uso del sistema de distribución de gas natural por redes de tubería para el mercado relevante de distribución conformado por 44 municipios; dejando vigentes las resoluciones CREG 045 de 2004 (Cali), 008 de 2008 (Norte del Cauca), 049 de 2007 (Buenaventura) y 132 de 2011 (16 municipios) únicamente para los correspondientes cargos de comercialización y por su parte, el mercado relevante correspondiente a la antigua ASE (Norte del Valle) cuenta con la resolución CREG 004 de 2015 que aprueba el cargo máximo de comercialización.

El 25 de noviembre de 2016, la CREG aprobó a través de las resoluciones 147 y 148 los cargos de distribución y comercialización de gas combustible, respectivamente, para el mercado relevante conformado por los municipios de Dagua, Restrepo y la Cumbre en el departamento del Valle del Cauca. En 2016, Gases de Occidente S.A. E.S.P. inició las labores de construcción de las redes de distribución y ventas de conexiones e instalaciones internas. A partir de febrero de 2018 presta el servicio público en dichos municipios.

#### **Contrato de concesión**

Como consta en la escritura pública número 1566 del 31 de agosto de 1994, la Nación adjudicó a Gases de Occidente S.A. E.S.P., la concesión por el término de 50 años y podrá prorrogarse por lapsos de 20 años, en las condiciones señaladas en el artículo 49 del código de petróleos, contados a partir del 23 de septiembre de 1997, fecha en que inició operaciones el gasoducto, para prestar el servicio público de transporte y distribución de gas licuado del petróleo y gas natural por propanoducto y gasoducto, como mínimo, en la ciudad de Santiago de Cali, departamento del Valle del Cauca. Esta prestación comprende la construcción, operación y mantenimiento de sus tuberías y equipos e incluye las acometidas de su propiedad para cada uno de los inmuebles con gas.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

#### **Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.**

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. está sujeta a las leyes 142 de 1994 y 143 de 1994 que establece el régimen para la generación, transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional, donde se conceden autorizaciones y se dictan otras disposiciones que rigen el sector eléctrico. En cuanto a las tarifas por ventas de energía a usuarios regulados, la compañía aplica la fórmula tarifaria establecida por la CREG mediante la resolución CREG 119 de 2007; para el caso de los usuarios no regulados, el artículo 42 de la ley 143 indica que la tarifa se acuerda entre las partes.

Los porcentajes de subsidios y contribuciones que contienen las tarifas finales de los servicios públicos de gas y energía no dependen de la CREG, sino que son fijados por la ley. La CREG diseña la estructura tarifaria para aplicación de subsidios y contribuciones en los términos del mandato legal.

A través de soluciones energéticas, Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. tiene competencia para el suministro de energía eléctrica a partir de autogeneración con fuentes renovables, bajo lo establecido en la Ley 143 de 1994, la Ley 1715 de 2014 modificada por la Ley 2099 de 2021, y demás reglamentación expedida por el Ministerio de Minas y energía, la CREG y entidades competentes.

#### **Contrato de gestión**

El 28 de junio de 2010, Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. suscribió un contrato de gestión con Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P. – CEDELCA, sociedad anónima comercial del orden nacional, con autonomía administrativa patrimonial y presupuestal clasificada legalmente como empresa de servicios públicos mixta, perteneciente al sector minero energético del Ministerio de Minas y Energía, el contrato tiene por objeto asumir por su cuenta y riesgo la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el departamento del Cauca.

La ejecución del Contrato de Gestión inició el 1ro de agosto de 2010 con un término de duración de 25 años.

## **2. BASES DE PREPARACION DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

### **2.1 Marco técnico normativo**

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para entidades del Grupo 1 (NCIF Grupo 1), 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 y 938 de 2021 y 1611 de 2022 y 1271 de 2024. Las NCIF Grupo 1 se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) completas, emitidas y traducidas oficialmente al español por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés).

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Para efectos legales en Colombia, los estados financieros principales son los estados financieros separados.

Un resumen de las políticas contables materiales está incluido en la nota 4 a estos estados financieros consolidados.

### 2.2 Moneda funcional y de presentación

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

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

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Cierre	<u>3.757,08</u>	<u>4.409,15</u>

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
Octubre	3.881,44	Octubre	4.257,76
Noviembre	3.780,34	Noviembre	4.411,12
Diciembre	3.794,93	Diciembre	4.386,20

### 2.3 Bases de medición

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, con excepción de las siguientes partidas importantes incluidas en el estado consolidado de situación financiera:

- Los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados y ORI.
- Las propiedades de inversión son medidas al valor razonable.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

### 3. JUICIOS Y ESTIMADOS CONTABLES CRÍTICOS EN LA APLICACIÓN DE LAS POLÍTICAS CONTABLES

La preparación de los estados financieros de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos sobre el futuro, que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos y pasivos contingentes en la fecha del balance, así como los ingresos y gastos del año. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente y son consistentes con la administración de riesgos de la Compañía. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

#### A. Juicios

La información sobre los juicios emitidos al aplicar políticas contables que tienen los efectos más significativos en los montos reconocidos en los estados financieros consolidados se incluye en las siguientes notas:

- Nota 4 (e) - clasificación de activos financieros: evaluación del modelo de negocio dentro del cual se mantienen los activos y evaluación de si los términos contractuales del activo financiero son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto principal pendiente.
- Nota 4 (i) - juicio sobre si un contrato contiene arrendamiento y su clasificación como financiero u operativo
- Nota 4 (k) determinación del plazo y la tasa en los contratos de arrendamiento.
- Nota 4 (r) - establecer el criterio para determinar el riesgo de crédito de los activos financieros que han tenido un incremento significativo desde el reconocimiento inicial, la metodología para incorporar la información prospectiva para la medición de pérdidas crediticias esperadas (PCE) y la medición, selección y aprobación de los modelos usados para medir las PCE.

#### B. Suposiciones e incertidumbres de estimación

La información sobre los supuestos y las incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste importante en el ejercicio financiero se incluye en las siguientes notas.

- Nota 4 (r) deterioro de los instrumentos financieros: evaluación de si el riesgo crediticio sobre el activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y la incorporación de información prospectiva en la medición de PCE.
- Nota 4 (l) - reconocimiento de los acuerdos de concesión.
- Nota 6 - estimación valor razonable activos financieros concesionados con insumos importantes no observables.
- Notas 4 (q) - reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos clave sobre la probabilidad y magnitud de una salida de recursos.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

#### 4. POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

Las políticas contables y las bases establecidas a continuación han sido aplicadas consistentemente por la compañía y subordinadas en la preparación de los estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera en Colombia (NCIF).

La Compañía y subordinadas no tuvo cambios en sus políticas contables respecto a las aplicadas en los estados financieros al 31 de diciembre de 2024 y por el período terminado en esa fecha.

##### a. Bases de consolidación

De acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, las compañías deben preparar estados financieros consolidados. Los estados financieros separados son los que sirven de base para la distribución de dividendos y otras apropiaciones por parte de los accionistas. Los estados financieros consolidados se presentan a la Asamblea General de Accionistas sólo con carácter informativo.

##### Consolidación de entidades subordinadas

De acuerdo con la Norma Internacional de Información Financiera NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados, las compañías deben preparar estados financieros consolidados con entidades en las cuales tiene control. Las compañías tienen control en otra entidad si, y solo si, reúne todos los elementos siguientes:

- Poder sobre la entidad participada que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes que afectan de manera significativa su rendimiento.
- Exposición o derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la entidad participada.
- Capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en los importes de rendimientos del inversor.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 incluyen los estados financieros de Gases de Occidente S.A. E.S.P., matriz y los de sus compañías subordinadas (en adelante “las Compañías”), entendiéndose como subordinadas aquellas compañías cuyo poder de decisión está sometido directa o indirectamente a la voluntad de Gases de Occidente.

En este proceso, las compañías consolidan los activos, pasivos, resultados y flujo de efectivo de las entidades en las cuales determine control, previa homogenización de sus políticas contables.

El proceso de consolidación implica la eliminación de transacciones recíprocas y utilidades no realizadas entre ellas. La participación de los intereses no controlantes en las entidades subordinadas es presentada en el patrimonio de forma separada de la participación de los accionistas de las compañías.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

#### b. Inversiones en asociadas

Las inversiones de las compañías en entidades donde no se tiene control, pero sí posee una influencia significativa se denominan “inversiones en compañías asociadas” y se contabilizan por el método de participación patrimonial. Se presume que se ejerce una influencia significativa en otra entidad, si posee directa o indirectamente entre el 20% y 50% o más del poder de voto de la participada, a menos que pueda demostrarse claramente que tal influencia no existe.

De acuerdo con la NIC 28 la existencia de influencia significativa se pone en evidencia habitualmente, a través de una o varias de las siguientes vías:

- Se tiene representación en el consejo de administración u órgano equivalente de dirección de la entidad participada;
- Se tiene participación en los procesos de fijación de políticas, entre los que se incluyen la toma de decisiones sobre dividendos y otras distribuciones;
- Se presenta transacciones de importancia relativa entre la entidad y la participada;
- Se presenta intercambio de personal directivo; o
- Se presenta suministro de información técnica esencial.

#### c. Dividendos

El ingreso se reconoce cuando se establece el derecho de las compañías a recibir el pago correspondiente, lo cual generalmente ocurre cuando los accionistas aprueban el dividendo. El dividendo de inversiones asociadas y controladas se reconoce en el balance como una reducción de la cuenta por tratarse de inversiones contabilizadas por el método de participación.

#### d. Transacciones y saldos en moneda extranjera

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de presentación.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios denominados en monedas extranjeras en términos de costos históricos se miden utilizando el tipo de cambio a la fecha de la transacción. Los instrumentos financieros medidos al valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha en que se determinó el valor razonable. Las ganancias o pérdidas resultantes del proceso de conversión se reconocen en resultados, excepto los instrumentos financieros designados como instrumentos de cobertura.

Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de las siguientes partidas se reconocen en otro resultado integral:

- Un pasivo financiero designado como cobertura de la inversión neta en una operación en el extranjero siempre que la cobertura sea eficaz; o

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

#### e. Instrumentos financieros

##### Reconocimiento y medición inicial

Los activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando la Compañía se convierte en parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Un activo financiero (a menos que sea una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo) o un pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más, para un elemento que no está a valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción que son directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción. Sin embargo, si la Compañía tiene un derecho incondicional a un monto que difiere del precio de la transacción (por ejemplo, debido a la política de reembolso de la Compañía, la cuenta comercial por cobrar se medirá inicialmente al monto de ese derecho incondicional.

##### Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros

El enfoque de clasificación y medición para los activos financieros es determinado a través del modelo de negocios en el que estos activos son gestionados y sus características de flujos de caja. Igualmente, incluye tres categorías de clasificación en el momento del reconocimiento inicial para los activos financieros:

##### Activos financieros – Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses.

<b>Enfoque</b>	<b>Condiciones</b>
Costo amortizado (CA)	<p>El activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para obtener flujos de caja contractuales; y</p> <p>Los términos contractuales del activo financiero establecen fechas específicas para los flujos de caja derivados solamente de pagos de principal e intereses sobre el saldo vigente.</p> <p>En la medición de activos y pasivos a costo amortizado, se utiliza el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, ganancias y pérdidas cambiarias y deterioro se reconocen en ganancia o pérdida. Cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas es reconocida en ganancias o pérdidas.</p>
Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCORI)	<p>Un instrumento de deuda es medido a VRCORI solo si cumple con ambas de las siguientes condiciones y no ha sido designado como VRCR:</p> <p>El activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es logrado al cobrar flujos de efectivo contractuales y vender estos activos financieros; y</p>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

<b>Enfoque</b>	<b>Condiciones</b>
	<p>Los términos contractuales del activo financiero establecen fechas específicas para los flujos de caja derivados solamente de pagos de principal e intereses sobre el saldo vigente.</p> <p>La Compañía como política contable realizó la elección irrevocable de registrar los cambios subsecuentes en valor razonable como parte de otros resultados integrales en el patrimonio.</p> <p>Los dividendos son reconocidos como ingreso en utilidad o pérdida a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas son reconocidas en ORI y nunca se reclasifican al resultado.</p>
Valor razonable con cambios en resultados (VRCR)	<p>Todos los activos financieros no clasificados como medidos a costo amortizado o a valor razonable con cambios en ORI como describe anteriormente, son medidos a valor razonable con cambios en resultados.</p> <p>Los ingresos por intereses calculados utilizando el método de interés efectivo, ganancias en diferencia en cambio y las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados.</p>

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses, la Compañía considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si el activo financiero contiene un término contractual que podría cambiar el tiempo o el monto de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpla con esta condición. Al hacer esta evaluación, la Compañía considera:

- Eventos contingentes que cambiarían la cantidad o el calendario de los flujos de efectivo;
- Términos que pueden ajustar la tasa de cupón contractual, incluidas las características de tasa variable;
- Características de prepago y extensión; y
- Términos que limitan la reclamación la Compañía a los flujos de efectivo de activos especificados (por ejemplo, características sin recurso).

Una característica de pago anticipado es consistente con los criterios de pago y principal de intereses únicamente si el monto del pago anticipado representa sustancialmente los montos pendientes de pago e intereses sobre el monto pendiente de pago, que puede incluir una compensación adicional razonable por la terminación anticipada del contrato. La Compañía no tenía activos financieros mantenidos fuera de los modelos de negocio comerciales que no superaran la evaluación de los criterios de pago y principal de intereses.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### **Baja en activos**

Un activo financiero (o, de corresponder, parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja en cuentas cuando:

- Expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo;
- Se transfieran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo o se asuma una obligación de pagar a un tercero la totalidad de los flujos de efectivo sin una demora significativa, a través de un acuerdo de transferencia;
- Se hayan transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo;
- Se retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, pero se ha transferido el control de este.

#### **Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas**

<b>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</b>	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluidos los ingresos por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
<b>Activos financieros a costo amortizado</b>	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. Al importe bruto en libros se le restan las pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias y pérdidas por cambio de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida por baja en cuentas se reconoce en resultados.
<b>Inversiones en deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses calculados bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas en divisas y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en ORI se reclasifican a utilidad o pérdida.
<b>Inversiones de capital a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI y nunca se reclasifican a utilidad o pérdida.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

#### **Pasivos financieros**

Un pasivo financiero es cualquier obligación contractual para entregar efectivo u otro activo financiero a otra entidad o persona, o para intercambiar activos o pasivos financieros en condiciones que sean potencialmente desfavorables para la Compañía o un contrato que será o podrá ser liquidado utilizando instrumentos de patrimonio propios de la entidad. Los pasivos financieros son registrados inicialmente por su valor de transacción, el cual a menos que se determine lo contrario, es similar a su valor razonable, menos los costos de transacción que sean directamente atribuibles a su emisión. Posteriormente dichos pasivos financieros son medidos a su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva determinada en el momento inicial con cargo a resultados como gastos financieros. El gasto por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas también se reconoce en resultados.

Los pasivos financieros sólo se dan de baja del estado separado estado de situación financiera cuando se han extinguido las obligaciones contractuales que generan o cuando se adquieren (bien sea con la intención de cancelarlos, bien con la intención de relocalarlos de nuevo).

En la baja de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros extinguido y la contraprestación pagada (incluidos los activos no transferidos o pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

#### **Compensación de instrumentos financieros en el balance**

Activos y pasivos financieros son compensados, cuando legalmente existe el derecho para compensar los montos reconocidos y hay una intención de la gerencia para liquidarlos sobre bases netas o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

#### **f. Operaciones con instrumentos financieros derivados**

Un derivado es un instrumento financiero cuyo valor cambia en el tiempo con base en una variable denominada subyacente, no requiere una inversión inicial neta o requiere una inversión pequeña en relación con el activo subyacente y se liquida en una fecha futura.

Los contratos forwards celebrados por las compañías para cubrir la fluctuación de tasas de cambio en los ingresos, se consideran cobertura de flujo de caja, dado que cubren un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción proyectada altamente probable, en cuyo caso la porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados, es reconocida en la cuenta de otros resultados integrales en el patrimonio. La ganancia o pérdida en el derivado relacionada con la parte que no es efectiva a la cobertura o que no corresponde al riesgo cubierto es reconocida inmediatamente en el estado de resultados. Se lleva contabilidad de cobertura mientras los forwards se mantengan dentro del rango de efectividad (80% y 125%).

Las operaciones de derivados son reveladas en el momento inicial. Cambios posteriores en el valor razonable son ajustados con cargo o abono a resultados, según el caso, a menos que el instrumento derivado sea definido como de cobertura y si es así, la naturaleza de la partida cubierta. Se definen los

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

derivados de cobertura como los valores acumulados en la cuenta de otro resultado integral y que son trasladadas a utilidades en el periodo en el cual la partida cubierta es también llevada a resultados.

Las compañías documentan al inicio de la transacción la relación existente entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, así como el objetivo de riesgo y la estrategia para emprender la relación de cobertura. Las compañías también documentan su evaluación tanto a la fecha de inicio de la transacción como sobre bases recurrentes que la relación de cobertura es altamente efectiva en compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja de las partidas cubiertas.

Los activos y pasivos financieros por operaciones con derivados no son compensados en el estado de situación financiera; sin embargo, cuando existe el derecho legal y ejercible de compensar los valores reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente se presentan neto en los estados consolidados de situación financiera.

Los ingresos y gastos por liquidación de los contratos se reconocen al cierre de cada mes.

Los contratos con derivados implícitos en otros contratos, cuando el contrato principal es un activo financiero, no son separados y en su lugar el instrumento financiero se mide y registra en conjunto como un instrumento a valor razonable con cambios a través del estado consolidado de resultados.

#### **g. Efectivo**

El efectivo comprende el efectivo y el saldo en bancos que estén sujetos a un riesgo poco significativo del cambio en su valor y son usados por las compañías en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

#### **h. Inventarios**

Los inventarios son materiales para la prestación de servicios, medidos al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo incluye el precio de compra de las existencias y otros costos directos necesarios para dejarlos disponibles para su uso. El costo de los inventarios consumidos se determina usando el método precio medio ponderado. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal de los negocios, menos los gastos de comercialización y distribución.

#### **i. Propiedades, planta y equipos**

##### **Reconocimiento y medición**

Los elementos de propiedades, planta y equipos son medidos al costo menos las depreciaciones y el importe acumulados de las pérdidas por deterioro de valor que hayan sufrido. El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo.

El costo de activos construidos por las compañías incluye el costo de los materiales, la mano de obra directa y los costos de desmantelar, remover y de restaurar el lugar donde estén ubicados y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para trabajar para su uso previsto.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### Costos posteriores

El costo de reemplazar parte de un elemento de las propiedades, planta y equipos se capitaliza, si es probable que se reciban los beneficios económicos futuros y su costo pueda ser medido de manera fiable. El valor en libros de la parte reemplazada se da de baja. Los costos del mantenimiento diario de las propiedades, planta y equipo son reconocidos en resultados cuando se incurren.

#### Depreciación

La depreciación es el mecanismo mediante el cual se reconoce contablemente el desgaste que sufre un bien o un activo por el uso que se haga de él con el paso del tiempo.

El costo de los activos se calcula en forma lineal sobre el monto depreciable, que corresponde al costo del activo. Las vidas útiles estimadas para los periodos actuales y comparativos son las siguientes:

	<b>Años</b>
Construcciones y edificaciones	70
Maquinaria, equipo y herramientas	5 a 10
Equipo de transporte	5
Equipo de computación y comunicación	3 a 5
Muebles y enseres y equipos de oficina	3 a 10
Redes de distribución	70
Mejoras en propiedades arrendadas	Asociado al arrendamiento
Paneles Solares (Plantas de generación de energía)	20 a 35
Inversores Solares (Plantas de generación de energía)	5 a 15

Los métodos de depreciación y vidas útiles son revisados en cada periodo y se ajustan prospectivamente si es necesario.

#### Enajenaciones

La diferencia entre el producto de la venta y el valor neto en libros del activo se reconoce en los resultados.

#### j. Costos por préstamos

Las Compañías capitalizan los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, como parte del costo de dichos activos. Es considerado un activo apto, aquel que requiere, un período sustancial de construcción y/o montaje antes de estar listo para el uso al que está destinado o para la venta. Estos costos por préstamos se capitalizarán, como parte del costo del activo, siempre que sea probable que den lugar a beneficios económicos futuros para la entidad y puedan ser medidos con fiabilidad.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

#### **k. Arrendamientos**

Al inicio de un contrato, las Compañías evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

##### ***Arrendador***

Al inicio o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, las Compañías asignan la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios relativos independientes.

Cuando las Compañías actúan como arrendador, determina al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento es financiero u operativo.

Para clasificar cada arrendamiento, la Compañía y subordinadas evalúan si el contrato transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente. Cuando dicha transferencia ocurre, el arrendamiento se clasifica como arrendamiento financiero; en caso contrario, se clasifica como arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, la Compañía considera, entre otros indicadores, si el plazo del arrendamiento cubre la mayor parte de la vida económica del activo, así como la naturaleza de los pagos contractuales, analizando si estos corresponden a pagos fijos o pagos en esencia fijos.

En los arrendamientos clasificados como financieros, la medición del activo financiero del arrendador se basa en el valor presente de los pagos del arrendamiento que sean fijos o en esencia fijos. Los pagos puramente variables, es decir, aquellos que dependen de factores futuros no controlados por las partes (por ejemplo, niveles de uso, ingresos o indicadores de desempeño), no permiten una medición fiable del activo financiero y, por tanto, no se incluyen en su reconocimiento inicial. En aquellos contratos en los que la contraprestación esté compuesta exclusivamente por pagos variables, aun cuando exista un activo subyacente identificado, la Compañía concluye que no es posible reconocer un activo financiero, y el arrendamiento se trata como arrendamiento operativo, reconociendo los ingresos variables en resultados a medida que se devengan.

Si un acuerdo contiene componentes de arrendamiento y que no son de arrendamiento, la Compañía aplica la NIIF 15 para distribuir la contraprestación en el contrato.

Las Compañías aplica los requerimientos de baja en cuentas y deterioro del valor de la NIIF 9 a la inversión neta en el arrendamiento.

##### **Arrendadores que son a la vez fabricantes o distribuidores de los bienes arrendados**

Al inicio del arrendamiento, cuando las Compañías actúa como fabricante o distribuidor de los bienes arrendados reconoce lo siguiente para cada uno de sus arrendamientos financieros:

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

- a) Ingresos de actividades ordinarias por el valor razonable del activo subyacente, o si es menor, por el valor presente de los pagos por arrendamiento acumulados (devengados) al arrendador, descontados usando una tasa de interés de mercado;
- b) el costo de venta por el costo o el importe en libros, si fuera distinto, del activo subyacente, menos el valor presente del valor residual no garantizado; y
- c) el resultado de la venta (que es la diferencia entre los ingresos de actividades ordinarias y el costo de la venta) de acuerdo con su política de ventas directas a los que se aplica la NIIF 15. Un arrendador, que es a la vez fabricante o distribuidor de los bienes arrendados, reconocerá el resultado de la venta sobre un arrendamiento financiero en la fecha de comienzo, independientemente de si el arrendador transfiere el activo subyacente.

#### **Arrendatario**

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, las Compañías asignan la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de precio relativo independiente. Sin embargo, para los arrendamientos de propiedades, las Compañías ha elegido no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un componente de arrendamiento único.

Las Compañías reconocen un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que comprende el monto inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio, más los costos directos iniciales incurridos y una estimación de los costos para dismantelar y remover el activo subyacente o para restaurar el activo subyacente o el sitio en el que se encuentra, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente bajo el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a la Compañía al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleje que la Compañía ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento que no se pagan en la fecha de inicio, descontados utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no puede determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos de las Compañías.

Generalmente, las Compañías usan la tasa definida a nivel corporativo como tasa de descuento, cuando no se cuenta con esta, se utiliza la tasa incremental de arrendamiento.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los pagos de arrendamiento incluidos en la medición del pasivo de arrendamiento comprenden lo siguiente

- pagos fijos, incluidos los pagos fijos en esencia;
- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía de valor residual; y
- el precio de ejercicio de una opción de compra que las Compañías están razonablemente seguras de ejercer, los pagos de arrendamiento en un período de renovación opcional si las Compañías están razonablemente seguras de ejercer una opción de extensión y penalidades por terminación anticipada de un contrato de arrendamiento a menos que las Compañías tengan la certeza razonable de no terminar anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen de un cambio en un índice o tasa, si hay un cambio en la estimación de las Compañías del monto que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si las Compañías cambian su evaluación de si ejercerá una opción de compra, extensión o terminación o si hay un pago de arrendamiento fijo revisado en esencia.

Cuando el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al valor en libros del activo por derecho de uso o se registra en resultados si el valor en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

#### Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía ha decidido no reconocer los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos a corto plazo. La Compañía reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

#### I. Acuerdos de concesión de servicios

La Compañía reconoce un activo intangible en la medida en que reciba un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público. El derecho para efectuarlos no es un derecho incondicional a recibir efectivo porque los importes están condicionados al grado de uso del servicio por parte del público.

Asimismo, reconoce un activo financiero por el derecho contractual incondicional de recibir, de la concedente o de una entidad bajo su supervisión, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción. La Compañía también reconoce un activo financiero cuando las condiciones contractuales otorgan a una tercera parte el derecho de compra y establecen para la Compañía la obligación de vender al concedente o a una entidad bajo su supervisión la infraestructura relacionada con el contrato.

Una vez vencida la cláusula contractual de opción de compra, la Compañía entenderá extinguido dicho derecho y reclasificará el monto correspondiente como activo fijo, si el contrato se da por finalizado, o como activo intangible por concesión, si el derecho de uso es prorrogado.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., tiene un acuerdo de concesión del tipo “rehabilitar-operar-transferir”. La Compañía reconoce un activo intangible en la medida en que recibe un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público.

La infraestructura no se reconoce como propiedad, planta y equipo del concesionario, puesto que el acuerdo contractual de servicios no confiere al operador el derecho de controlar la utilización de infraestructuras de servicio público. El operador tiene acceso a la explotación de la infraestructura para prestar el servicio público por cuenta del concedente, de acuerdo con las condiciones estipuladas en el contrato.

#### m. Otros activos intangibles

El costo de los activos intangibles se reconoce al valor razonable de la contraprestación a la fecha de la adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos cualquier amortización y cualquier pérdida acumulada por deterioro del valor.

Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro, siempre que exista un indicio que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El período y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada período sobre el que se informa.

Las vidas útiles de los activos intangibles se muestran a continuación:

<b>Grupo</b>	<b>Vida útil</b>
Licencias	Entre 3 a 5 años
Softwares	Entre 3 a 5 años
Servidumbres	Entre 20 y 70 años
Otros intangibles	Entre 5 y 20 años

Las ganancias o pérdidas que surjan de dar de baja un activo intangible se miden como la diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta y el importe en libros del activo, y se reconocen en el estado del resultado cuando se da de baja el activo.

Las compañías registran como gastos del período todos los costos de investigación y aquellos costos de desarrollo en los cuales no se puede establecer la viabilidad tecnológica y comercial de los mismos.

#### n. Otros activos no financieros - Gastos pagados por anticipado

Los gastos pagados por anticipado comprenden principalmente prepagos de energía, seguros, servicios y arrendamiento que se pagan anticipadamente, se amortizan de manera periódica mensualmente al término contractual establecido, menor a un año, con cargo a resultados.

Prepagos de energía: son legalizados con el consumo de energía facturado del mes, con cargo a resultados.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Anticipos o saldos a favor por otros impuestos: son utilizados como descuentos en las vigencias fiscales presentes y futuras.

#### **o. Beneficios a empleados**

##### **Beneficios definidos**

La obligación neta de las compañías relacionada con planes de beneficios definidos se calcula separadamente para cada plan, estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

El cálculo de las obligaciones por beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario cualificado, de acuerdo con los parámetros establecidos en el decreto 2783 de 2001, según lo requiere el decreto 2496 de diciembre de 2015. El método de descuento es el de la unidad de créditos proyectados. Cuando el cálculo resulta en un potencial activo para las compañías, el reconocimiento del activo se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiación mínimo.

Para los planes de contribución definida, las compañías pagan contribuciones a administradoras de planes de pensiones públicas o privadas sobre unas bases obligatorias, contractuales o voluntarias. No se tienen obligaciones de pago adicionales una vez que las contribuciones han sido pagadas. Los aportes son reconocidos como gastos de personal cuando está previsto. Las contribuciones pagadas por adelantado son reconocidas como un activo en la medida en que un reembolso en efectivo o una reducción en los pagos futuros se encuentren disponibles.

##### **Beneficios de corto plazo**

Los beneficios a los empleados a corto plazo son medidos sobre bases no descontadas y son reconocidos como gastos cuando se presta el servicio relacionado.

Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar, si las compañías poseen una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

##### **Beneficios a largo plazo**

La obligación neta de las compañías en relación con beneficios a los empleados a largo plazo es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas mediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

#### Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos como gasto cuando las compañías no pueden retirar la oferta relacionada con los beneficios o cuando las compañías reconocen los costos para una reestructuración, lo que ocurra primero. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al término del período sobre el que se informa, estos se descuentan.

#### p. Impuestos

##### Impuesto a las ganancias

El gasto o ingreso por impuestos comprende el impuesto corriente y diferido.

Los impuestos corrientes y diferidos se reconocen como ingreso o gasto y se incluyen en el resultado, excepto cuando se relacionan con partidas en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, caso en el cual, el impuesto corriente o diferido también se reconoce en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, respectivamente.

##### Impuestos corrientes

El impuesto corriente es la cantidad por pagar o a recuperar por el impuesto de renta y complementarios corrientes, se calcula con base en las leyes tributarias promulgadas a la fecha del estado consolidado de situación financiera. La Gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones de impuestos, respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación y, en caso necesario, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

Para determinar la provisión de impuesto de renta y complementarios, las Compañías hacen su cálculo a partir del mayor valor entre la utilidad gravable o la renta presuntiva (rentabilidad mínima sobre el patrimonio líquido del año anterior que la ley presume para establecer el impuesto sobre las ganancias).

Las Compañías solo compensan los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes, si existe un derecho legal frente a las autoridades fiscales y tiene la intención de liquidar las deudas que resulten por su importe neto, o bien, realizar los activos y liquidar las deudas simultáneamente

##### Impuestos diferidos

El impuesto diferido se reconoce utilizando el método del pasivo, determinado sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales y el importe en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros.

Los pasivos por impuesto diferido son los importes a pagar en el futuro en concepto de impuesto a las ganancias relacionadas con las diferencias temporarias imponibles, mientras que los activos por impuesto diferido son los importes a recuperar por concepto de impuesto a las ganancias debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación. Se entiende por diferencia temporaria la existente entre el valor en libros de los activos y pasivos y su base fiscal.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Los pasivos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias imponibles se reconocen en todos los casos, excepto que:

- Surjan del reconocimiento inicial de la plusvalía o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y la fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias asociadas con inversiones en subordinadas, asociadas y negocios conjuntos sobre las que las Compañías tenga la capacidad de controlar el momento de su reversión y no fuese probable que se produzca su reversión en un futuro previsible.
- Para el caso del reconocimiento de impuestos diferidos pasivos por diferencias temporarias relacionadas con inversiones en asociadas cuando no se tenga en un futuro previsible la intención de venta de la inversión, sólo se reconocerá pasivos por impuestos diferidos por la existencia de ganancias no distribuidas que puedan generar dividendos gravados en el futuro previsible y para los cuales no haya un acuerdo que establezca la no distribución de dividendos gravados.

Los activos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias deducibles se reconocen siempre que:

- Resulte probable que existan ganancias fiscales futuras suficientes para su compensación, excepto en aquellos casos en las que las diferencias surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias temporarias asociadas con inversiones en subordinadas, asociadas y negocios conjuntos en la medida en que las diferencias temporarias vayan a revertir en un futuro previsible y se espere generar ganancias fiscales futuras positivas para compensar las diferencias.

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen con las condiciones anteriores no son reconocidos en el estado consolidado de situación financiera. Las Compañías reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen con las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

Las oportunidades de planificación fiscal, solo se consideran en la evaluación de la recuperación de los activos por impuestos diferidos, si las Compañías tienen la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tarifas fiscales que apliquen en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa aprobada o que se encuentra a punto de aprobarse, y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que las Compañías esperan recuperar los activos o liquidar los pasivos.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Las Compañías compensan los activos y pasivos por impuesto a las ganancias diferidos, al existir un derecho legal de compensación frente a las autoridades fiscales y dichos activos y pasivos corresponden a la misma autoridad fiscal.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos compensados se reconocen en el estado consolidado de situación financiera como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

#### *Impuesto de industria y comercio*

En aplicación del artículo 76 de la Ley 1943 de 2018, las Compañías reconocieron como gasto del ejercicio la totalidad del impuesto de industria y comercio causado en el año, el valor susceptible de imputarse como descuento tributario se trata como gasto no deducible en la determinación del impuesto sobre la renta en el año, el descuento tributario aplicado disminuye el valor del gasto por impuesto sobre la renta corriente del periodo.

#### **q. Provisiones**

Una provisión se reconoce si: es resultado de un suceso pasado, las Compañías poseen una obligación legal o implícita que puede ser estimada de forma fiable y es probable que sea necesario un flujo de salida de beneficios económicos para resolver la obligación. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro a la tasa antes de impuestos, que refleja la evaluación actual del mercado del valor del dinero en el tiempo y de los riesgos específicos de la obligación.

#### **Compromiso plan de inversión**

Obligación adquirida por la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. para desarrollar un plan de inversiones que sirvan para ejecutar la expansión, reposición y mejoramiento de la infraestructura, se reconoce según la mejor estimación del desembolso que se requeriría para cancelar la obligación presente al final del periodo sobre el que se informa. La estimación se basa en una obligación presente (legal o implícita) que surge como resultado de la adquisición, construcción o desarrollo de un activo de largo plazo. La provisión se amortiza con la ejecución de los montos de inversión acordados.

#### **r. Deterioro**

##### **Activos financieros**

Periódicamente las compañías aplican el modelo de deterioro por pérdida crediticia esperada (PCE). Este modelo requerirá el reconocimiento de deterioro por la probabilidad ponderada en el incumplimiento de pago desde el otorgamiento del crédito, para lo cual se aplica un juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan la PCE, lo que se determinará sobre una base promedio ponderada.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El modelo de deterioro será aplicable a los siguientes activos financieros que no son medidos a VRCR:

- Cuentas por cobrar comerciales;
- Otras cuentas por cobrar.

El cálculo de la pérdida crediticia esperada de deterioro se realiza de las dos siguientes formas dependiendo del riesgo crediticio del activo:

- Para activos financieros con bajo riesgo crediticio, las pérdidas esperadas se calculan a una proyección de doce (12) meses, las cuales son resultantes de los eventos de deterioro posibles dentro de los doce meses después de la fecha de reporte de los estados financieros separados.
- Y para los activos financieros con riesgo crediticio significativo, las pérdidas crediticias esperadas que se calculan se proyectan por la vida remanente del activo financiero las cuales son resultantes de todos los posibles eventos de deterioro durante toda la vida remanente del instrumento financiero.

Se presume que un activo está deteriorado cuando tiene más de 30 días de vencido, a menos que la compañía pueda demostrar y refutar dicha presunción.

Bajo este esquema, las Compañías han desarrollado un modelo de determinación de provisiones basado en las experiencias de pérdida históricas teniendo en cuenta los días de mora, y un modelo simplificado de proyección de factores macroeconómicos que inciden en el negocio.

#### **Enfoque simplificado:**

Bajo el enfoque simplificado, siempre se estiman las pérdidas esperadas del activo a lo largo de su vida útil, esto es solo para los activos financieros generados de contratos que no contengan un componente de financiación significativo y tengan menos de 12 meses de vida útil. Dado que en el enfoque simplificado siempre se calculan las pérdidas crediticias sobre la vida remanente del activo, no es necesario segmentar los activos por etapas de mora o riesgo crediticio.

Se utilizará este modelo para todas las demás cuentas por cobrar medidas a costo amortizado.

#### **Activos no financieros**

Se realizará prueba de deterioro cuando existen indicios de que el valor en libros de un activo puede exceder su valor recuperable. El valor recuperable de un activo es el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición y su valor en uso. Las compañías evaluarán al final de cada período si existe algún indicio de deterioro del valor de un activo. Si existiere, las compañías estimarán el deterioro del activo.

Los activos corporativos no generan entradas de flujo de efectivo separadas. Si existe un indicio de que un activo corporativo pueda estar deteriorado, el importe recuperable se determina para la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo corporativo.

Las pérdidas por deterioro son reconocidas en resultados. Las pérdidas por deterioro reconocidas en relación con las unidades generadoras de efectivo son distribuidas, primero, para reducir el valor en

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

libros de cualquier plusvalía distribuida a las unidades, y para reducir el valor en libros de otros activos en la unidad (grupos de unidades) sobre una base de prorrateo.

Una pérdida por deterioro en relación con la plusvalía no se revierte. En relación con otros activos, las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores son evaluadas al final de cada período sobre el que se informa, en búsqueda de cualquier indicio de que la pérdida haya disminuido o haya desaparecido. Una pérdida por deterioro se revierte si ha ocurrido un cambio en las estimaciones usadas para determinar el importe recuperable. Una pérdida por deterioro se revierte solo en la medida en que el valor en libros del activo no exceda el valor en libros que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización y si no hubiese sido reconocida ninguna pérdida por deterioro.

#### s. Pasivos no financieros

Un pasivo se considera como no financiero cuando las obligaciones contractuales nos obligan a entregar bienes o prestar un servicio. Por ejemplo: cuando se recibe un anticipo de un cliente, un ingreso recibido por anticipado o depósitos recibidos de terceros, se recibe el dinero con la obligación de entregar bienes o prestar servicios a futuro.

Las deudas contraídas con las administraciones públicas, por ejemplo, una obligación de carácter tributario, tales como retenciones de impuestos por pagar, impuesto al valor agregado por pagar, etc., no están considerada como un pasivo financiero porque esto no es una obligación contractual debido a que no se tiene un contrato con el estado, lo que se tiene es una obligación imponible, un hecho que le suscita el pago de un tributo o el recaudo de un tributo.

#### t. Capital Suscrito y Pagado

Representa la parte del capital autorizado que los accionistas de la compañía se comprometieron a pagar. Los aportes fueron entregados por los socios a la compañía y están efectivamente pagados a la fecha.

#### u. Ingresos de las actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

Las compañías reconocen los ingresos provenientes de contratos con clientes con base en un modelo de cinco pasos:

- *Paso 1. Identificación de contratos con clientes:* Un contrato se define como un acuerdo entre dos o más partes, el cual crea derechos y obligaciones exigibles y establece criterios que se deben cumplir para cada contrato. Los contratos pueden ser escritos, verbales o implícitos a través de las prácticas empresariales acostumbradas de una empresa.
- *Paso 2. Identificación de las obligaciones de desempeño en el contrato:* Una obligación de desempeño es una promesa en un contrato con un cliente para la transferencia de un bien o servicio a este último.
- *Paso 3. Determinación del precio de la transacción:* El precio de la transacción es el monto del pago al que se espera tener derecho a cambio de la transferencia de los bienes o servicios prometidos a un cliente, sin tener en cuenta los montos recibidos en representación de terceros.
- *Paso 4. Distribuir el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño del contrato:* En un contrato que tiene más de una obligación de desempeño, se distribuye el precio de la transacción

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

entre las obligaciones de desempeño en montos que representen el monto de la consideración a la que la Compañía espera tener derecho a cambio de cumplir cada obligación de desempeño.

- *Paso 5. Reconocimiento de ingresos cuando (o a medida que) se cumple una obligación de desempeño.*

Se cumple una obligación de desempeño y reconoce los ingresos a través del tiempo, si se cumple alguno de los siguientes criterios:

- El desempeño de la Compañía no crea un activo con un uso alternativo, y se tiene un derecho exigible al pago por el desempeño completado a la fecha.
- El desempeño de la Compañía crea o mejora un activo que el cliente controla a medida que el mismo se crea o mejora.
- El cliente al mismo tiempo recibe y consume los beneficios que resultan del desempeño a medida que este trabaja.

Para obligaciones de desempeño donde no se cumple ninguna de las condiciones antes indicadas, se reconoce el ingreso en el momento en que se cumple la obligación de desempeño.

Cuando las Compañías cumplen una obligación de desempeño mediante la entrega de los bienes o servicios prometidos, crea un activo contractual por el monto de la consideración obtenida con el desempeño. Cuando el monto de la consideración recibida por parte de un cliente supera el monto del ingreso reconocido, esto genera un pasivo contractual.

El ingreso se mide con base en la consideración especificada en el contrato con el cliente, y excluye los montos recibidos en representación de terceros. La Compañía reconoce ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente.

Las Compañías evalúan sus planes de ingreso con base en criterios específicos para determinar si actúa como principal o como agente. El ingreso se reconoce en la medida que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la Compañía y si es posible medir de forma confiable los ingresos y costos, en caso de que los haya.

A continuación, aparece una descripción de las actividades principales a través de las cuales la Compañía genera ingresos provenientes de contratos con clientes:

#### Servicios públicos

Los contratos entre un cliente y las Compañías para la prestación de un servicio público para la distribución y energía establecen las tasas y términos del servicio. Las Compañías determinan que su obligación de distribuir y energía representa una única obligación de desempeño, la cual se cumple a través del tiempo (en la duración del contrato representa una serie de bienes definidos que son substancialmente los mismos y tienen un mismo patrón de transferencia al cliente).

Algunos contratos incluyen múltiples entregables, tales como la instalación de conexiones o reparaciones, que se contabilizan como obligaciones de desempeño separadas. El precio de transacción se asigna a cada obligación de desempeño con base en las tarifas individuales (tasas reguladas). Si los contratos incluyen la

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

instalación de bienes, el ingreso de los bienes se reconoce en el punto en el tiempo en que los bienes se entregan, se pasa el título legal y el cliente ha aceptado dichos bienes.

#### **Servicios de operación y construcción (concesiones)**

En los acuerdos de concesión, las Compañías determina que sus obligaciones de desempeño (construcción, operación y mantenimiento) han sido cumplidas a través del tiempo y mide su avance en la activación del proyecto. Las Compañías tiene en cuenta la naturaleza de los productos o servicios prestados y los términos del contrato, tales como el derecho a la cancelación, derechos a exigir o retener pagos, y el título legal para trabajar en un proceso para determinar el mejor método de entrada o salida para medir el avance hacia el cumplimiento de una obligación de desempeño.

Las Compañías aplican un único método para medir el avance en cada obligación de desempeño al interior de un contrato. El método puede ser de entrada (costo incurrido, horas trabajadas) o de salida (unidades producidas, metas alcanzadas).

Se revisan los estimados de ingresos, costos o grado de avance hacia la finalización si cambian las circunstancias. Todo aumento o disminución que se de en los ingresos o costos estimados se refleja en el estado de resultados integrales en el periodo en que la gerencia se enteró de las circunstancias que llevaron a la revisión.

#### **Venta de bienes**

Los ingresos por la venta de bienes se registran cuando los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad de los bienes han sido transferidos al comprador, generalmente al entregar los bienes.

Los siguientes ingresos están bajo el alcance de la NIIF 9 y NIIF 16:

#### **Financiación no bancaria**

Los ingresos por financiación no bancaria son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo descrito en la NIIF 9. Sin embargo, la Compañías también obtienen ingresos que contienen componentes que están dentro de la NIIF 15, tales como el cobro de comisiones.

#### **Ingresos de contratos con arrendamiento implícito**

Las compañías reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la base de una pauta que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta que el arrendador ha realizado en el arrendamiento.

Las Compañías distribuyen el ingreso financiero sobre una base sistemática y racional, a lo largo del plazo del arrendamiento. Las compañías aplican los pagos por arrendamiento relacionados con el periodo contra la inversión bruta en el arrendamiento, para reducir tanto el principal como los ingresos financieros no acumulados (devengados).

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**Distribución y comercialización de energía eléctrica y otros servicios de mantenimiento y asistencia técnica relacionados con la actividad**

El reconocimiento de los ingresos por la prestación de servicios se efectúa en el período contable en que se prestan los servicios.

**v. Ingresos y costos financieros**

Incluye principalmente el ingreso por la actualización del activo financiero asociado a la concesión, que se actualiza periódicamente contra resultados. Adicionalmente, se reconocen los ingresos y costos financieros de las Compañías usando el método del interés efectivo.

**w. Reconocimiento de costos y gastos**

Las Compañías reconocen sus costos y gastos en la medida en que ocurran los hechos económicos en forma tal que queden registrados sistemáticamente en el periodo contable correspondiente (causación), independiente del flujo de recursos monetarios o financieros (caja).

Se reconoce un gasto de forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple los requisitos necesarios para su registro como activo.

**x. Costos sobre contratos de construcción**

Los costos relacionados con contratos de construcción comprenden los costos que se relacionan directamente con el contrato específico, los costos que se relacionen con la actividad de contratación en general, y pueden ser imputados al contrato específico y cualesquiera otros costos que se puedan cargar al cliente, bajo los términos pactados en el contrato.

**y. Segmentos de operación:**

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar decisiones operativas relevantes. Para los estados financieros consolidados se consideran los siguientes segmentos:

- Distribución de gas natural
- Distribución y comercialización de energía
- Financiación no bancaria

**x. Flujos de efectivo**

Los intereses pagados sobre obligaciones financieras se clasifican como parte de las actividades de operación, ya que están relacionados con el financiamiento de las actividades operativas y el capital de trabajo de las Compañías.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

#### 5. ADMINISTRACION DE RIESGO

Las Compañías se encuentran expuestas 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, riesgos operacionales que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

##### a. Marco de administración de riesgos

Las Juntas Directivas de las Compañías son responsable por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgos.

Las políticas de administración de riesgo de las Compañías 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 Gases de Occidente y sus subordinadas.

Las Compañías a través de sus normas y procedimientos de administración, pretenden desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo en el que todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

##### b. Riesgos de operaciones:

###### Situación de abastecimiento de gas natural:

Gases de Occidente S.A. E.S.P., en cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y de la regulación expedida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, mantiene una gestión permanente y preventiva del riesgo de abastecimiento, orientada a asegurar la continuidad y confiabilidad del servicio.

A 31 de diciembre de 2025, la Compañía cuenta con contratos vigentes de suministro y capacidad de transporte que cubren la totalidad de la demanda estimada para el año 2026, conforme a las condiciones contractuales y regulatorias aplicables. En consecuencia, no se identifican requerimientos adicionales de abastecimiento al cierre del periodo. En tal sentido Gases de Occidente S.A. E.S.P., cuenta con una demanda estimada en 2026 de 51 Gbtud la cual está cubierta con contratos de suministro que varían entre 52 – 58 Gbtud y una capacidad de transporte contratada que cubre suficientemente la demanda.

La estrategia de contratación se fundamenta en un portafolio diversificado de suministro, que combina fuentes nacionales y gas importado, priorizando la atención de la demanda esencial (usuarios residenciales y comerciales), de acuerdo con los criterios regulatorios de asignación y prioridad.

En el mercado no regulado, las condiciones de precio y las dinámicas propias del sector pueden generar ajustes en volúmenes contratados o en márgenes comerciales en periodos futuros. No obstante, dichos posibles efectos corresponden a escenarios prospectivos y no afectan la cobertura contractual ni la situación financiera de la Compañía a la fecha de cierre.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El sector energético continúa avanzando en proyectos de diversificación de fuentes e infraestructura de importación. La materialización de estos proyectos depende de factores técnicos, económicos, ambientales y regulatorios ajenos al control de la Compañía.

La administración monitorea de manera continua las condiciones del mercado y mantiene mecanismos de gestión que permiten mitigar la exposición a riesgos de abastecimiento y de mercado dentro de parámetros razonables.

#### c. 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.

- **Factores macroeconómicos**

Para Gases de Occidente S.A.S E.S.P. la actualización de los componentes tarifarios del negocio principal de la Compañía está ligada a los factores macroeconómicos (TRM, IPC e IPP) que determinan el nivel de actividad económica del país. Sin embargo, dichas fluctuaciones son trasladadas a los usuarios finales conforme lo establece el marco regulatorio que en este sentido ha dispuesto la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, por lo que, de manera directa, el impacto de estas sobre la estructura financiera de la Compañía no tiene representatividad.

La actualización de los componentes tarifarios del negocio principal de Compañía Energética de Occidente S.A.S. está ligada a las variables macroeconómicas (IPC e IPP) que determinan el nivel de actividad económica del país. Sin embargo, dichas fluctuaciones son trasladadas a los usuarios finales conforme lo establece el marco regulatorio que en este sentido ha dispuesto la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG.

De acuerdo con lo anterior, podemos determinar que las fluctuaciones de estas variables y su correlación en la estructura financiera no tienen un impacto significativo.

Los principales factores macroeconómicos analizados sobre los resultados financieros de Orión Contact Center S.A.S. son la inflación y la tasa de interés DTF.

- **Vulnerabilidad ante variaciones en la tasa de interés**

Las fluctuaciones en las tasas de interés podrían afectar a las Compañías positiva o negativamente; sin embargo, para mitigar algún impacto negativo que se pueda presentar, todas y cada una de las obligaciones financieras son contratadas sin penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- **Riesgo de tasa de interés:**

Gases de Occidente y sus Subordinadas tienen exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan su posición financiera y sus flujos de caja futuros.

Por su parte, las obligaciones financieras presentan exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan sus flujos de caja futuros. Para lo anterior la Compañía revisa periódicamente las condiciones de las obligaciones financieras para analizar si se sustituyen, se pagan anticipadamente o se gestionan coberturas. El 100% de las obligaciones financieras son contratadas sin cláusulas de penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. y la Compañía Energética de Occidente contratan créditos en pesos indexados a DTF, IBR y Tasa Fija; así mismo las emisiones de bonos ordinarios se encuentran indexadas al IPC y IBR.

En la sensibilidad del resultado neto de la variación de los tipos de interés, se parte de la base del escenario medio el cual corresponden a las cifras presupuestadas para el 2026 y su comparativo con el 2025 por compañía así:

#### Gases de Occidente:

Efecto en la variación de DTF:

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
DTF	Bajo	2.86%	Utilidad neta	(1.214)
	Medio	7.86%	Utilidad neta	-
	Alto	12.86%	Utilidad neta	1.215

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
DTF	Bajo	1.25%	Utilidad neta	(943)
	Medio	6.25%	Utilidad neta	-
	Alto	11.25%	Utilidad neta	946

Para la anterior sensibilidad, se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 500 puntos básicos, de acuerdo con la variación en el último año.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Efecto en la variación de IBR:

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
IBR	Bajo	1.16 %	Utilidad neta	22.999
	Medio	8.16%	Utilidad neta	-
	Alto	15.16%	Utilidad neta	(23.557)

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
IBR	Bajo	(1.00) %	Utilidad neta	14.165
	Medio	6.00%	Utilidad neta	-
	Alto	13.00%	Utilidad neta	(14.356)

Para las anteriores sensibilidades, se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 700 puntos básicos.

Efecto en la variación del IPC:

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
IPC	Bajo	(1.70) %	Utilidad neta	6.003
	Medio	4.30%	Utilidad neta	-
	Alto	10.31%	Utilidad neta	(5.393)

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
IPC	Bajo	(2.12) %	Utilidad neta	7.254
	Medio	3.91%	Utilidad neta	-
	Alto	9.91%	Utilidad neta	(6.799)

IPC Proyectado 2026 de acuerdo con variables macroeconómicas: 4.3% (año corrido y 12 meses).

Para la anterior sensibilidad, se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 600 puntos básicos, de acuerdo con la variación en el último año.

De acuerdo con los análisis expuestos anteriormente la metodología e hipótesis utilizadas siguen vigentes y no han sufrido modificaciones.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### Compañía Energética de Occidente:

La Compañía realiza un monitoreo permanente de su exposición al riesgo de tasa de interés, dado que las variaciones en los costos financieros pueden impactar de manera significativa los resultados operativos. Al cierre de diciembre de 2025, se presenta a continuación el análisis de sensibilidad del resultado antes de impuestos frente a cambios de  $\pm 200$  puntos básicos en el indicador IBR proyectado.

#### Efecto en la variación de IBR:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2026
IBR	Bajo	10,87%	Utilidad antes de impuestos	13.767
	Medio	12,87%	Utilidad antes de impuestos	-
	Alto	14,87%	Utilidad antes de impuestos	(13.767)

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
IBR	Bajo	12,94%	Utilidad antes de impuestos	13.449
	Medio	14,94%	Utilidad antes de impuestos	-
	Alto	16,94%	Utilidad antes de impuestos	(13.449)

Para gestionar adecuadamente este riesgo, la Compañía adopta una política financiera de carácter prudente, orientada a estructurar su endeudamiento con tasas indexadas a referencias que mantienen un comportamiento estable y previsible. Esta práctica contribuye a reducir la volatilidad del costo financiero, favorecer la estabilidad del presupuesto y fortalecer la capacidad de proyección y planificación a largo plazo.

#### Efecto en la variación del IPC:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2025
IPC	Bajo	2,08%	Utilidad antes de impuestos	2.000
	Medio	7,08%	Utilidad antes de impuestos	-
	Alto	12,08%	Utilidad antes de impuestos	(2.000)

El IPC proyectado para 2024, conforme a las variables macroeconómicas, es de 5,7% (año corrido y en los últimos 12 meses). Para los escenarios bajo y alto, se contempla una variación de +/- 500 puntos básicos, en línea con los movimientos observados en el último año.

La Compañía mitiga estos riesgos mediante la contratación de instrumentos financieros a tasas fijas o el uso de tasas indexadas.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

De acuerdo con los análisis expuestos anteriormente la metodología e hipótesis utilizadas siguen vigentes y no han sufrido modificaciones.

- **Riesgo de variación en el tipo de cambio de moneda extranjera**

Las Compañías están expuestas a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares estadounidenses.

El siguiente es el detalle de los activos y pasivos en moneda extranjera mantenidos para las Compañías al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Expresado en dólares americanos	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	<u>Dólares</u>	<u>Miles de pesos</u>	<u>Dólares</u>	<u>Miles de pesos</u>
<b>Pasivo</b>				
Pasivos corrientes	\$ 1.257.543,17	4.724.690,29	504.499,80	2.224.415,00
Total, Pasivos	\$ 1.257.543,17	4.724.690,29	504.499,80	2.224.415,00

### Gases de Occidente S.A. E.S.P.

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

Efecto de la variación del dólar:

Variable	Escenario	Dólar	Impacto	Variación anual (\$MM)
				Proyectado 2026
TRM	Bajo	\$ 3.821	Utilidad neta	1.591
	Medio	\$ 4.022	Utilidad neta	-
	Alto	\$ 4.021	Utilidad neta	(1.592)
Variable	Escenario	Dólar	Impacto	Variación anual (\$MM)
				Proyectado 2025
TRM	Bajo	\$ 3.916	Utilidad neta	(821)
	Medio	\$ 4.116	Utilidad neta	-
	Alto	\$ 4.316	Utilidad neta	821

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual corresponden a las cifras presupuestadas para el 2026. Se consideran para los escenarios bajo y alto una variación de más o menos \$200/USD, de acuerdo con la devaluación promedio mensual durante el último año.

#### Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.

La Compañía mantiene parte de sus obligaciones en moneda extranjera, principalmente relacionadas con la adquisición de servicios y honorarios de carácter tecnológico. Por este motivo, está expuesta al riesgo cambiario derivado de las variaciones en la Tasa Representativa del Mercado (TRM) del dólar estadounidense, fluctuaciones que pueden modificar el valor de sus pasivos y, en consecuencia, afectar los resultados financieros del periodo.

Los impactos a nivel de utilidad antes de impuesto son los siguientes.

Efecto de la variación del dólar:

Variable	Escenario	Dólar	Impacto	Variación anual (\$MM)
				Proyectado 2026
TRM	Bajo	\$3.611	Utilidad neta	214
	Medio	\$3.811	Utilidad neta	-
	Alto	\$4.011	Utilidad neta	(214)

Para la valoración del riesgo, se tomó como escenario base la TRM vigente al cierre de diciembre de 2025, complementando el análisis con escenarios alto y bajo definidos a partir de una sensibilidad de  $\pm$ \$200, en función del comportamiento observado durante el último trimestre y las proyecciones macroeconómicas corporativas.

- **Riesgo de precio:**

Las empresas de prestación de servicios públicos (distribución y comercialización de gas y energía) al ser negocios regulados tienen un precio de venta establecido directamente por el gobierno a través de la Comisión de Regulación Energía y Gas (CREG) y por períodos determinados; por lo anterior, no tienen riesgos de fluctuaciones. Los cambios en precios se generan en los momentos de recálculos de las tarifas cuando la CREG define la metodología y las variables a incluir en el respectivo cálculo.

- **Riesgo de crédito:**

Las Compañías, a través de su producto de financiación no bancaria – Brilla, el servicio de gas natural, energía eléctrica, servicios de contact center y otros servicios, tienen exposiciones al riesgo de crédito lo cual consiste en que el deudor cause una pérdida financiera por no cumplir sus obligaciones. La

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

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, las Compañías cuentan 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 refinanciados desde una factura vencida.
- Gestión de cobro telefónico efectuada por los coordinadores de cartera da clientes de la categoría comercial con una factura vencida y deuda mayor a \$2 millones de pesos.
- Gestión de cobro telefónico, correo electrónico y visitas a clientes de la categoría industrial y EDS desde una factura vencida.
- 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 7 firmas de cobranza, a las cuales se les realiza seguimiento diario, por ciclo, por localidad y por asesor, teniendo un control detallado de la cartera.
- Gestión de cobro pre-jurídica y jurídica.
- Brigadas especiales a través de medios virtuales 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.
- Campañas de mercadeo para motivar el pago de los usuarios.
- Perifoneo en todas 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 medidos al costo amortizado en el estado consolidado de situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

En el caso del crédito Brilla, los principios y reglas para su manejo se encuentran consignados en la política de financiación no bancaria la cual es entregada directamente por Promigas S.A E.S.P. y su actualización es aprobada por el modelo de gobierno corporativo para Brilla. En esta política se definen los lineamientos para el otorgamiento de cupos y su actualización anual. Así mismo, dicha política contiene los criterios generales para el manejo de la cartera y gestión del riesgo; no obstante, adicional a la política se cuenta con un comité de cartera Brilla de Promigas, donde se establecen e identifican nuevas o mejores estrategias enfocadas en controlar el riesgo crediticio.

Las Compañías calculan el deterioro de cartera teniendo en cuenta la pérdida esperada de acuerdo con la NIIF 9. Para el seguimiento y medición de la cartera, las Compañías 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

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

acompañamiento a las firmas contratistas de Gestión de cobro, para revisar los planes de trabajo y la ejecución de estos.

#### Concentración de la cartera

Al 31 de diciembre de 2025, la cartera se encuentra distribuida principalmente en: un 22% por servicios de distribución y comercialización de gas, un 23% por servicios de distribución y comercialización de Energía y un 46% por Brilla, en los diferentes mercados y localidades. En el caso de Brilla el 95% de la cartera total se encuentra concentrada en los estratos del 1 al 3.

Teniendo en cuenta los segmentos de usuarios a los que va dirigido el programa Brilla, se asignan cupos con base en los criterios establecidos en la política de financiación no bancaria y se incrementan anualmente según el comportamiento del IPC en el país. En 2025, se mide mediante reglas de negocio la capacidad y comportamiento de pago del usuario con el fin de mitigar la concentración de cartera. De igual manera dentro de la política de Financiación no Bancaria se autoriza la asignación de cupos personalizados a clientes, los cuales reemplazan el cupo base; estos cupos personalizados son asignados de acuerdo con el resultado del análisis individual de los clientes en score externo. El indicador de cartera vencida se monitorea por localidad para controlar deterioro de esta.

La cartera Brilla presentó un crecimiento del 16.5% entre 2024 y 2025, destacando el impacto positivo de las estrategias de colocación y las medidas de mitigación de riesgo. En 2024, la cartera morosa de Brilla se ubicó en 2,76%, mientras que en 2025 se logró reducir el ICV al 2,64% gracias a que el 80% del potencial del crédito se realizaron en clientes con menor riesgo crediticio, según las evaluaciones del modelo de analítica avanzada para la asignación de cupos personalizados. Con estas acciones, se consolidó una cartera más sana, con un crecimiento balanceado y un control efectivo del riesgo.

La cartera de gas presenta una reducción del 7.63% frente al 2024, explicada por la disminución de grandes clientes, que no renovaron contratos, por ende, la disminución de la cartera total. Al disminuir el saldo de esta cartera, el indicador de cartera vencida aumenta 3%.

Algunas de las acciones implementadas desde cartera fueron:

1. Campañas adicionales de IVR (Llamadas electrónicas y mensajes de texto).
2. Perifoneo
3. Alianzas con otras áreas de la compañía para estrategias conjuntas de pago.
4. Refuerzo en el número de gestores de cobro.
5. Planes nuevos de Refinanciación.

El riesgo de crédito de la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. se refiere a la posibilidad de que la Compañía enfrente pérdidas financieras debido al incumplimiento de las obligaciones contractuales por parte de sus clientes o contrapartes en instrumentos financieros. Este riesgo surge principalmente de las cuentas por cobrar a clientes y los instrumentos de inversión de la Compañía.

La Compañía está expuesta a riesgos derivados de la cesación de pagos por parte de usuarios del servicio público de energía eléctrica, clientes de financiación no bancaria y clientes que utilizan los otros servicios

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

ofrecidos. Estos riesgos pueden verse exacerbados por cambios en las condiciones económicas de dichos clientes. Para mitigar dicho riesgo, la Compañía cuenta con un equipo especializado que implementa estrategias diseñadas para prevenir la materialización de estos riesgos.

El deterioro de la cartera se calcula utilizando la metodología de pérdida esperada. Para monitorear y gestionar el riesgo de crédito, se emplea el indicador de cartera vencida > 90 días, el cual permite identificar los casos que impactan negativamente la cobranza y tomar decisiones informadas sobre estrategias de recuperación. Consciente de la capacidad económica de sus usuarios, la Compañía ofrece planes y programas de financiación, facilitando el pago de las obligaciones y evitando así el crecimiento desmedido de la cartera vencida.

- **Riesgo de liquidez:**

El riesgo de liquidez está relacionado con la imposibilidad de cumplir con las obligaciones adquiridas con los acreedores, para lo cual las Compañías revisan diariamente sus recursos disponibles. Con la información obtenida se determinan las necesidades de liquidez y se toman las decisiones necesarias para definir la estrategia de colocación de excedentes de liquidez, buscando optimizar la rentabilidad y minimizando el riesgo de concentración.

Las Compañías tienen exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan su posición financiera y sus flujos de caja futuros.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. utiliza el mecanismo de inversión de recursos para optimizar sus estrategias de tesorería a través de fondos de inversión colectiva, cuyas rentabilidades se generan producto de la valoración diaria de sus portafolios a precio de mercado, estos, se pueden ver incrementados los márgenes de intereses, pero también pueden reducirse y generar pérdidas en el evento de que surjan movimientos inesperados en las tasas de dichos fondos. La Compañía monitorea sobre la base diaria los saldos de los dineros invertidos en los fondos de inversión colectiva, con el fin de tomar decisiones en cuanto a retirar los recursos hacia las cuentas bancarias en los eventos adversos o mantenerlos, teniendo en cuenta que dichas inversiones son a la vista y se puede disponer de ellas en cualquier momento.

Adicionalmente, los recursos se mantienen invertidos en cuentas de ahorros o corrientes con remuneración especial, las cuales no cuentan con riesgo de tasa de interés debido a que son tasas fijas pactadas con los bancos.

Por su parte, las obligaciones financieras son contratadas con cláusulas de prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

#### AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los siguientes son los vencimientos contractuales de los pasivos financieros restantes al término del periodo sobre el que se informa, incluyendo los pagos estimados de intereses:

Diciembre 31, 2025	Valor en libros	Flujos de efectivo contractuales						Total, flujos contractuales
		Menor a 1 año	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	De 4 a 5 años	Mayor a 5 años	
<i>En miles de pesos</i>								
<b>Pasivos financieros</b>								
Préstamos bancarios	853.209.409	176.566.959	214.912.784	231.791.667	51.749.999	178.188.000	-	853.209.409
Intereses préstamos bancarios	9.332.442	97.118.371	78.454.393	53.702.992	25.936.113	11.473.179	-	266.685.048
Préstamos con filiales	326.042.681	50.000.000	6.750.000	44.559.000	6.750.000	6.750.000	211.233.681	326.042.681
Intereses préstamos con filiales	3.635.290	16.804.588	15.423.681	15.758.856	14.819.894	14.762.968	400.986.618	478.556.605
Emisiones de bonos	511.618.000	-	31.050.000	31.050.000	31.050.000	31.050.000	387.418.000	511.618.000
Intereses emisiones de bonos	4.085.526	57.796.158	56.843.802	52.719.395	48.439.568	44.237.451	252.971.575	513.007.949
Pasivos por arrendamiento financiero	172.477.635	15.791.018	15.233.137	14.635.227	15.038.408	15.936.397	95.843.448	172.477.635
Intereses pasivos por arrendamiento	-	12.256.374	20.792.921	17.481.365	13.595.063	7.156.536	3.694.892	75.280.444
<b>Totales</b>	<b>1.880.400.983</b>	<b>390.833.176</b>	<b>439.460.718</b>	<b>461.698.502</b>	<b>207.379.045</b>	<b>309.554.531</b>	<b>1.288.204.592</b>	<b>3.097.130.564</b>
<b>Diciembre 31, 2024</b>								
<b>Pasivos financieros</b>								
Préstamos bancarios	703.275.868	224.566.751	79.066.667	171.037.784	17.666.667	210.937.999	-	703.275.868
Intereses préstamos bancarios	6.486.085	78.983.584	66.979.808	40.315.444	30.809.239	10.134.999	-	227.223.074
Préstamos con filiales	400.380.611	147.809.000	50.000.000	3.700.000	3.700.000	3.700.000	191.471.611	400.380.611
Intereses préstamos con filiales	1.376.690	40.393.433	13.960.920	10.455.481	10.414.318	10.377.406	296.944.575	382.546.133
Emisiones de bonos	573.018.000	126.400.000	22.925.000	22.925.000	22.925.000	22.925.000	354.918.000	573.018.000
Intereses emisiones de bonos	1.204.541	61.182.199	26.237.970	48.459.822	45.414.668	42.254.763	119.830.693	343.380.115
pasivos por arrendamiento financiero	177.225.877	14.617.195	13.913.176	13.676.656	13.918.744	14.295.102	106.805.004	177.225.877
Intereses pasivos por arrendamiento	2.141.056	12.571.027	21.864.840	18.997.060	15.603.212	11.078.788	4.408.327	84.523.254
<b>Totales</b>	<b>1.823.018.431</b>	<b>675.327.438</b>	<b>294.948.381</b>	<b>329.567.247</b>	<b>160.451.848</b>	<b>325.704.057</b>	<b>1.021.393.367</b>	<b>2.807.392.338</b>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 6. DETERMINACION DEL VALOR RAZONABLE

Algunas de las políticas y revelaciones contables de las Compañías requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Las Compañías cuentan con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye el equipo de finanzas que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable.

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

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

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NCIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Gases de Occidente y sus subordinadas utilizan una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada período. Las técnicas de valoración utilizadas para forward incluyen el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades.

La Compañía y subordinadas desarrollan modelos financieros internos, que se basan en métodos y técnicas de valoración generalmente aceptados y estandarizados, para la medición de instrumentos que no tengan un mercado activo, y para los cuales no se cuente ni con transacciones recientes, ni con información de mercado observable. Dichos modelos se utilizan para estimar el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes.

La salida de un modelo siempre es una estimación o aproximación de un valor que no puede determinarse con certeza, y las técnicas de valoración empleadas pueden no reflejar plenamente todos los factores pertinentes a las posiciones de la Compañía. Por lo tanto, las valoraciones se ajustan, en caso de ser necesario, para permitir factores adicionales, incluidos riesgos del modelo, de liquidez y de contraparte.

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles:

- *Las entradas de nivel 1* son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la Compañía pueda acceder a la fecha de medición.
- *Las entradas de nivel 2* son entradas diferentes a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que sean observables para el activo o el pasivo, ya sea directa o indirectamente.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Las entradas de nivel 3 son entradas no observables para el activo o el pasivo.

El nivel en la jerarquía del valor razonable dentro del cual la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad se determina con base de la entrada del nivel más bajo que sea significativa para la medición del valor razonable en su totalidad. Para ello, la importancia de una entrada se evalúa con relación a la medición del valor razonable en su totalidad. Si una medición del valor razonable utiliza entradas observables que requieren ajustes significativos con base en entradas no observables, dicha medición es una medición de nivel 3. La evaluación de la importancia de una entrada particular a la medición del valor razonable en su totalidad requiere juicio, teniendo en cuenta factores específicos del activo o del pasivo.

La determinación de lo que se constituye como observable requiere un juicio significativo por parte de la Compañía y subordinadas, que considera datos observables aquellos datos del mercado que ya están disponibles, que son distribuidos o actualizados regularmente, que son confiables y verificables, que no tienen derechos de propiedad, y que son proporcionados por fuentes independientes que participan activamente en el mercado en referencia.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía y subordinadas requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

#### Estimación valor razonable activos financieros concesionados

Gases de Occidente designa a valor razonable con cambios en resultados el grupo de activos financieros relacionados con los contratos de concesión regidos por la ley de petróleos debido a la naturaleza contractual del activo, teniendo en cuenta que el Gobierno ejercerá la compra al final del contrato a su precio justo de acuerdo con el artículo 51 del Código de Petróleos. Con el fin de determinar el valor razonable se aplica el enfoque de ingresos. Los flujos de caja descontados, corresponden al valor residual (perpetuidad) de los flujos de caja generados por los activos que se encuentran bajo concesión, es decir, son los flujos estimados que dichos activos generarían desde el momento del fin de la concesión en adelante; posteriormente, se ajustará en cada periodo el valor del activo financiero; este ajuste se hará teniendo en cuenta de nuevo cambios en los supuestos tomados en la tasa de descuento de la empresa (WACC) y el nuevo horizonte de fin de la concesión.

A continuación, se presenta la sensibilidad del valor razonable de los activos financieros concesionados medidos a valor razonable con cambios en resultados utilizando las siguientes variables para los escenarios bajo y alto con una variación de más o menos 10 puntos básicos:

Impacto utilidad neta	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Alto	Bajo	Alto	Bajo
	<i>Cifras en millones</i>		<i>Cifras en millones</i>	
Tasas de interés de descuento	(5.373)	5.588	(4.946)	5.147
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	2.356	(2.295)	2.097	(2.043)
	%		%	
Tasas de interés de descuento	8,66%	8,46%	8,77%	8.57%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	1,10%	0,90%	1.10%	0.90%

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las valoraciones de los activos financieros son consideradas en el nivel III de la jerarquía en la medición del valor razonable.

#### Mediciones de valor razonable sobre base recurrente

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

La tabla analiza, dentro de la jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos de las Compañías (por clase) medidos al valor razonable sobre bases recurrentes. No incluye información de valor razonable para activos y pasivos financieros que no se miden a valor razonable si el valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

Los activos financieros a costo amortizado, las cuentas por pagar comerciales, y otras cuentas por pagar no se incluyen en la tabla a continuación. Su valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
<b>Activo</b>				
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados (nota 8)	\$ 36.879.622	-	39.050.603	-
Instrumentos financieros a valor razonable con cargo a resultados (nota 8)	300.000	-	300.000	-
Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI (nota 8)	-	1.440.378	-	737.561
Activo financiero por opción de compra Estado Colombiano (nota 8)	-	160.276.876	-	146.340.972
Propiedades de inversión	56.688	-	54.189	-
	<u>\$ 37.236.310</u>	<u>161.717.254</u>	<u>39.404.792</u>	<u>147.078.533</u>

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
<b>Pasivo</b>				
Acreedores por posición pasiva de coberturas (nota 19)	18.916	-	5.339	-
	<u>18.916</u>	<u>-</u>	<u>5.339</u>	<u>-</u>

La Compañía no posee activos y pasivos que puedan ser clasificados en el nivel 1.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los instrumentos financieros que no cotizan en mercados activos, pero que se valoran de acuerdo con precios de mercado cotizados, cotizaciones de corredores o fuentes de precio alternativas apoyadas por entradas observables, se clasifican en el nivel 2. Se incluye las valoraciones de contratos derivados de coberturas de moneda extranjera de venta libre. Como las inversiones incluyen posiciones que no se negocian en mercados activos y/o están sujetas a restricciones de transferencia, las valoraciones pueden ajustarse para reflejar la falta de liquidez o no transferibilidad, que generalmente se basan en la información disponible del mercado.

Cuando un precio para un activo o pasivo idéntico no es observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando una técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables. Si al determinar el valor razonable se utilizan datos de entrada no observables, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el nivel 3. En este nivel 3 de jerarquía de valor razonable se encuentran los activos financieros de los contratos de concesión que son medidos a valor razonable.

Los activos financieros de contratos de concesión que se reflejan en el estado consolidado de situación financiera de las Compañías corresponden a los derechos contractuales incondicionales que se tienen para recibir de las concedentes, o de entidades bajo la supervisión de estas (Gobierno), efectivo u otros activos financieros, en el marco de los contratos de concesión, y que el Estado tiene poca o ninguna capacidad de evitar el pago, porque el acuerdo es legalmente exigible, las Compañías, a su vez reconocen activos intangibles por la contraprestación de los servicios de construcción en la medida que también recibe un derecho (una licencia) a efectuar cargos a los usuarios del servicio público.

A juicio de la Administración, se concluyó que el mejor método para medir el valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión es el de flujos de caja libre descontados que refleja las expectativas del mercado presentes sobre los importes que serían generados por los activos concesionados en la fecha de finalización, renovación o modificación.

Los supuestos en los cálculos del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión fueron:

- El activo financiero se calcula teniendo en cuenta la fecha de terminación del contrato de concesión respectivo.
- La Compañía realizó el cálculo proporcional a la terminación del contrato de concesión vigente.
- Solo se tuvieron en cuenta los flujos de caja operacionales de estos activos en concesión. Los componentes del cálculo son los siguiente:
  - Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
  - Períodos remanentes de utilización de activos de concesión
  - Valor a perpetuidad del FCL Flujo de Caja Libre del año “n”.
  - Valor actual del valor residual WACC. \*
  - No fueron incluidos los negocios por Financiación no Bancaria – Brilla.
  - Costos y Gastos directamente implicados en la generación de los ingresos del negocio concesionado.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Depreciaciones y amortizaciones fiscales, pues su función dentro de la metodología de valoración es de escudo fiscal.
  - Inversiones proyectadas del negocio concesionado. i.e: Loop del Sur
  - Inversiones en mantenimiento de infraestructura en el largo plazo, necesarias para garantizar la operación y la continua generación de caja del sistema de gasoductos.
  - Ingreso Financiero: Ajuste anual del valor del activo financiero.
- \*WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) nominal calculado bajo metodología CAPM, el cual es actualizado periódicamente.
- El valor a perpetuidad considera gradiente de crecimiento, 3,0%. Fuentes de Mercado -CAPM
  - Beta desapalancado USA (Oil/Gas Distribución): Promedio últimos 5 años Damodaran
  - Tasa Libre de Riesgo, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 de los bonos del tesoro americano "T-Bonds".
  - Retorno de Mercado, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 Damodaran "Stocks" USA.
  - Prima de Mercado: Retorno de Mercado –Tasa Libre de Riesgo.
  - Prima de Riesgo País: Promedio últimos 5 años EMBI (Diferencia entre los bonos soberanos a 10 años de Colombia y los "T-Bonds" a 10 años). Damodaran
  - Mercado Emergente: Promedio últimos 5 años Prima Equity países Emergentes (Lambda - Damodaran)

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión en Colombia son: a) los flujos de efectivos esperados (2025: \$290.352 millones; 2024: \$ 589.509 millones), compuestos por los ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas; b) la tasa descuento ajustada por riesgo (tasa WACC) (2025: 8,56%; 2024: 8,67%) con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de la Compañía, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Los cambios en los supuestos utilizados para la proyección de ingresos, costos y gastos se reflejan en la medición del activo financiero.

#### Instrumentos de cobertura con cambio en ORI

Las Compañías han definido la contratación sucesiva de forwards de compra bajo la modalidad Non-Delivery con el fin de mitigar la exposición cambiaria originada por el descalce regulatorio entre la TRM del costo y la del ingreso.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 7. EFECTIVO

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
<b>En moneda nacional</b>						
Caja	\$ 19.200	-	19.200	19.200	-	19.200
Bancos (1)	100.580.941	18.197.031	118.777.972	72.862.740	18.160.636	91.023.376
<b>Total, efectivo</b>	<b>100.600.141</b>	<b>18.197.031</b>	<b>118.797.172</b>	<b>72.881.940</b>	<b>18.160.636</b>	<b>91.042.576</b>

El saldo del efectivo está conformado por los recursos disponibles en caja y cuentas bancarias, con el propósito de cubrir los flujos de caja operativos. Estos saldos no están sujetos a garantías.

Durante el año 2025, se observa un incremento en el efectivo corresponde principalmente a recursos recibidos por adquisición de obligaciones financieras y emisión de bonos sociales

(1) 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 las compañías mantienen fondos en efectivo:

Calidad Crediticia	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
AAA	\$ 117.835.539	76.176.853
AA+	942.433	14.846.523
	<b>\$ 118.777.972</b>	<b>91.023.376</b>

No existen restricciones o limitaciones en este rubro.

#### 8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonables comprenden lo siguiente:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2024
<b>Porción corriente</b>		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 36.879.622	39.050.603
	<b>\$ 36.879.622</b>	<b>39.050.603</b>
<b>Porción no corriente</b>		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 300.000	300.000
Instrumentos financieros con cambios en ORI	1.440.378	737.561
Otras cuentas por cobrar (2)	160.276.876	146.340.972
	<b>\$ 162.017.254</b>	<b>147.378.533</b>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- (1) Las inversiones temporales están representadas básicamente por fondos de inversión colectiva, en los cuales se mantienen los recursos con el fin de optimizar los excedentes de liquidez, y son valorados a precios de mercado que se actualizan mensualmente de acuerdo con la rentabilidad reportada por los administradores de estos (comisionistas de bolsa y fiduciarias). Estos fondos proporcionaron una rentabilidad promedio del 7,66% al 31 de diciembre de 2025 y 9,998% al 31 de diciembre de 2024.

El siguiente es el detalle de los fondos de inversión colectiva, fiducias y fideicomisos:

	Nivel de Jerarquía	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024	Calidad Crediticia
<b>Fondos de Inversión Colectiva</b>				
Fondo Inversión Colectivo Sumar	2	\$ 140.897	1.204.857	AAA
Fonval Cartera Colectiva Abierta	2	-	293.894	AAA
Fiduciaria Corficolombiana	2	3.819.733	3.672.099	AAA
Fiduciaria Bancolombia	2	-	57.254	AAA
BTG Pactual Liquidez	2	23.640.075	5.572.225	AAA
Cartera Colectiva Abierta Renta Liquidez	2	159.555	148.218	AAA
Alianza Fiduciaria S.A.	2	351.784	406.007	AAA
Corredores Davivienda	2	-	245.619	AAA
Fideicomiso Alianza para la Renovación Urbana de Cali	2	300.000	300.000	AAA
Fiduciaria Bancolombia S.A.	2	-	105.122	AAA
BTG Pactual S.A. Comisionista de Bolsa	2	543.800	2.053.764	AA
Credicorp Capital Colombia S. A	2	-	127.245	AAA
Fiduciaria Corficolombiana S.A.	2	4.888.837	21.562.071	AAA
Alianza Fiduciaria S.A.	2	94.105	87.670	AAA
Valores Bancolombia comisionista	2	179.385	36.052	AAA
Fiduciaria Occidente S.A.	2	1.647.767	434.787	AAA
Corredores Davivienda S.A.	2	834.677	2.049.808	AAA
Fiduciaria Bancolombia S.A.	2	279.007	693.911	AAA
		\$ <u>36.879.622</u>	<u>39.050.603</u>	

No hay restricciones relacionadas con los instrumentos financieros.

- (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 CINIIF12 - 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 6).

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**
**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**
**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**
**9. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO**

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

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Porción corriente</b>		
Cuentas por cobrar comerciales (1)	\$ 779.201.932	732.689.907
Otras cuentas por cobrar (2)	30.084.785	135.855.063
	<u>\$ 809.286.717</u>	<u>868.544.970</u>
<b>Proción no corriente</b>		
Certificados y títulos de renta fija	\$ 184.033	172.553
Cuentas por cobrar comerciales (1)	322.895.956	349.646.849
Otras cuentas por cobrar (2)	1.179.684	1.140.843
	<u>\$ 324.259.673</u>	<u>350.960.245</u>

(1) Las cuentas por cobrar comerciales se detallan a continuación:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes relacionados (nota 34)	Total	Terceros	Entes relacionados (nota 34)	Total
<b>Porción corriente:</b>						
Distribución y comercialización de gas (a)	\$ 253.313.982	-	253.313.982	270.732.609	3.713.667	274.446.276
Distribución y comercialización de energía (b)	253.276.124	18.766	253.294.890	231.517.282	29.951	231.547.233
Financiación no bancaria (c)	274.961.067	-	274.961.067	233.259.819	-	233.259.819
Arrendamiento financiero (d)	-	-	-	951.533	43.775	995.308
Servicios diversos (e)	<u>51.631.283</u>	<u>1.030.090</u>	<u>52.661.373</u>	<u>44.582.591</u>	<u>904.104</u>	<u>45.486.695</u>
	\$ 833.182.456	1.048.856	834.231.312	781.043.834	4.691.497	785.735.331
Deterioro de deudores (g)	<u>(55.029.380)</u>	<u>-</u>	<u>(55.029.380)</u>	<u>(53.045.424)</u>	<u>-</u>	<u>(53.045.424)</u>
	<u>\$ 778.153.076</u>	<u>1.048.856</u>	<u>779.201.932</u>	<u>727.998.410</u>	<u>4.691.497</u>	<u>732.689.907</u>
<b>Porción no corriente:</b>						
Distribución y comercialización de gas	\$ 15.808.209	-	15.808.209	16.901.969	-	16.901.969
Distribución y comercialización de energía (b)	24.277.133	-	24.277.133	28.274.302	-	28.274.302
Financiación no bancaria (c)	286.768.869	-	286.768.869	249.731.916	-	249.731.916
Arrendamiento financiero (d)	-	-	-	56.194.205	1.445.390	57.639.595
Servicios diversos (e)	<u>16.868.494</u>	<u>-</u>	<u>16.868.494</u>	<u>18.644.699</u>	<u>-</u>	<u>18.644.699</u>
	\$ 343.722.705	-	343.722.705	369.747.091	1.445.390	371.192.481
Deterioro de deudores (g)	<u>(20.826.749)</u>	<u>-</u>	<u>(20.826.749)</u>	<u>(21.545.632)</u>	<u>-</u>	<u>(21.545.632)</u>
	<u>\$ 322.895.956</u>	<u>-</u>	<u>322.895.956</u>	<u>348.201.459</u>	<u>1.445.390</u>	<u>349.646.849</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- (a) Los activos del contrato al 31 de diciembre 2025 y 2024 corresponden a \$130.627.534 y \$145.732.005, respectivamente. En el año 2025 se presentó disminución en las cuentas por cobrar por distribución de gas por menores ventas por concepto de despacho térmico con los clientes Termovalle, Termoemcali, y Celsia, esto debido a diferentes condiciones climáticas presentadas durante 2024..
- (b) Los activos del contrato al 31 de diciembre 2025 y 2024 corresponden a \$73.087.309 y \$71.750.111 respectivamente, para el año 2024 teníamos activos por contratos debido al ajuste tarifario AJ por \$ 11.946.767. El incremento en este rubro corresponde principalmente a que en el año 2025 ingresó un nuevo cliente Empresas Municipales de Cali E.S.P. con una cartera al finalizar el año por \$ 11.383.642.
- (c) Brilla es una iniciativa de financiación no bancaria creada por Promigas S.A. E.S.P. implementada a través de las empresas de servicio público domiciliarios en las cuales Promigas S.A. E.S.P. tiene participación. A través de este programa se otorga 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 año terminado el 31 de diciembre 2025, las Compañías colocaron fondos a través del programa Brilla por \$413.978.000; para ese mismo período se devengaron intereses como ingresos por \$110.641.778 y se recaudaron intereses por \$106.801.705
- (d) La compañía procedió con la reclasificación de saldos previamente registrados como activos financieros medidos al costo amortizado relacionados con el negocio de soluciones energéticas hacia propiedades, planta y equipo (nota 13).

El cambio realizado corresponde a una modificación en la estimación contable que tenía la administración sobre los factores considerados al momento de suscribir los contratos para clasificarlos como arrendamientos financieros; específicamente: a) el derecho de uso del bien, y b) que el plazo del contrato cubría la mayor parte de la vida útil del activo. Esta reevaluación se llevó a cabo en el año 2025, a partir de nueva información disponible y de una mayor experiencia operativa en el desempeño de la compañía. En consecuencia, y de acuerdo con lo establecido en la NIC 8, su efecto se reconoce de manera prospectiva, manteniendo la consistencia con los principios de presentación razonable y revelación de juicios significativos requeridos por la NIC 1.

- (e) Corresponde principalmente a cuentas por cobrar por venta de materiales, instalaciones de redes internas, servicios asociados y microseguros.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El siguiente es un resumen de los años en los que se recaudarán las cuentas por cobrar no corrientes:

<b>2025</b>		<b>2024</b>	
<b>Año</b>	<b>Valor</b>	<b>Año</b>	<b>Valor</b>
2027	\$ 274.500.992	2026	\$ 166.705.708
2028	29.304.522	2027	74.585.489
2029	19.201.608	2028	46.438.915
2030 en adelante	20.715.583	2029 en adelante	83.462.369
	<u>\$ 343.722.705</u>		<u>\$ 371.192.481</u>

La composición por edades del total de la cartera comercial es la siguiente:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
0 a 30 días	\$ 627.969.067	340.281.827
Vencida 31 - 90 días	282.821.301	529.656.890
Vencida 91 - 180 días	20.128.858	81.283.823
Vencida 181 - 360 días	31.792.849	30.422.676
Vencida más de 360 días	215.241.942	175.282.596
	<u>\$ 1.177.954.017</u>	<u>1.156.927.812</u>

**Garantías otorgadas por los deudores**

Para garantizar las deudas de grandes clientes nacionales se cuenta con contratos. Algunos contratos de comercialización y distribución tienen pólizas de seguro para ejecutar en caso de incumplimiento.

Para los préstamos de cartera Brilla se constituyen pagarés en blanco con cartas de instrucciones. Actualmente no hay restricciones relacionadas con las cuentas por cobrar.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**
**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**
**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

(2) Las otras cuentas por cobrar se detallan a continuación:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes relacionados (nota 34)	Total	Terceros	Entes relacionados (nota 34)	Total
<b>Porción corriente:</b>						
Préstamos concedidos (f)	\$ 1.699.226	-	1.699.226	1.234.041	106.231.000	107.465.041
Otros deudores	29.386.012	3.668.685	33.054.697	28.680.961	4.631.533	33.312.494
	<u>31.085.238</u>	<u>3.668.685</u>	<u>34.753.923</u>	<u>29.915.002</u>	<u>110.862.533</u>	<u>140.777.535</u>
Deterioro deudores (g)	(4.669.138)	-	(4.669.138)	(4.922.472)	-	(4.922.472)
	<u>\$ 26.416.100</u>	<u>3.668.685</u>	<u>30.084.785</u>	<u>24.992.530</u>	<u>110.862.533</u>	<u>135.855.063</u>
<b>Porción no corriente:</b>						
Préstamos concedidos (f)	1.209.695	-	1.209.695	1.723.185	(556.288)	1.166.897
	<u>1.209.695</u>	<u>-</u>	<u>1.209.695</u>	<u>1.723.185</u>	<u>(556.288)</u>	<u>1.166.897</u>
Deterioro deudores (g)	(30.011)	-	(30.011)	(26.054)	-	(26.054)
	<u>\$ 1.179.684</u>	<u>-</u>	<u>1.179.684</u>	<u>1.697.131</u>	<u>(556.288)</u>	<u>1.140.843</u>

(f) Los préstamos concedidos corresponden a créditos a empleados, donde se suscriben libranzas y se pignoran las prestaciones sociales en caso de retiro; los préstamos concedidos a vinculadas al 31 de diciembre de 2024 corresponden a préstamo otorgado a Promigas S.A. E.S.P. en enero de 2023 por \$106.231.000 a una tasa variable IBRO3 + 8,75 TV. sobre el cual se realizó el pago de capital el 29 de diciembre de 2025.

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del período	\$ (79.539.582)	(118.439.175)
Deterioro cargado a gastos (nota 29)	(33.748.358)	(38.458.441)
Castigos (a)	24.729.907	64.767.036
Reintegro de deterioro con abono a resultados (nota 29)	<u>8.002.755</u>	<u>12.590.998</u>
Saldo al final del período	<u>\$ (80.555.278)</u>	<u>(79.539.582)</u>

(a) El castigo de cartera se realiza bajo las siguientes premisas:

Gases de Occidente S.A. E.S.P. castiga la cartera que cumpla la siguiente característica: mayor a 541 días de mora. La periodicidad de castigo es de cada 3 meses.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. castiga la cartera que cumpla con las siguientes características: mayores a 700 días de mora, que tenga evidencia de la gestión de cobro realizada y que la cartera este provisionada al 100%. La periodicidad de castigo es de cada 6 meses.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****10. INVENTARIOS**

El siguiente es un detalle de los inventarios:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Mercancías en existencias	\$ 37.394.658	26.787.331
Elementos y accesorios de energía	37.646.388	35.803.834
Inventarios en poder de terceros	6.610.347	13.348.153
	<u>81.651.393</u>	<u>75.939.318</u>
Deterioro de inventarios (nota 27) (a)	<u>(2.000.919)</u>	<u>(1.871.147)</u>
	<u>\$ 79.650.474</u>	<u>74.068.171</u>

(a) El siguiente es el movimiento del deterioro de los inventarios:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Saldo al inicio del período	\$ (1.871.147)	(4.298.323)
Deterioro cargado a gastos	(129.772)	-
Recuperación deterioro cargado a costos	-	2.427.176
Saldo al final del período	<u>\$ (2.000.919)</u>	<u>(1.871.147)</u>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, no hay restricciones relacionadas con los inventarios.

**11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS**

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

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
<b>Porción corriente</b>		
Gastos pagados por anticipado	\$ 474.511	856.935
Depósitos entregados (b)	34.042.586	39.337.493
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	10.906.575	8.586.285
Seguros	7.217.063	7.089.600
Prepagos de energía (a)	50.727.671	81.546.935
	<u>\$ 103.368.406</u>	<u>137.417.248</u>
<b>Porción no corriente</b>		
Beneficios a empleados	1.692.501	1.890.472
	<u>\$ 105.060.907</u>	<u>139.307.720</u>

(a) Corresponde principalmente a prepagos de energía por concepto de servicios de STR (Sistema Interconectado de transmisión de energía de redes regionales o interregionales), SDL (Sistema de distribución local) y ADD (Conformación de áreas de distribución con cargos por uso único por nivel de tensión). Los prepagos de energía son amortizados con el consumo de energía facturado del mes, con cargo a resultados y a los depósitos entregados a XM (administrador del mercado de energía eléctrica en Colombia). La variación en el saldo obedece principalmente al cambio en el esquema de garantías implementado con XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P., pasando de garantías en modalidad de prepago a bancarias. Este cambio ha permitido una mayor amortización de recursos, así como, la solicitud de devolución de saldos disponibles generando una disminución en el rubro.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(b) Corresponde a la constitución de garantías para cubrir los precios en bolsa de los contratos de energía eléctrica en el negocio de Compañía Energética de Occidente.

## 12. INVERSIONES EN ASOCIADAS

### Identificación y actividad económica de la compañía asociada

**E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.** – Compra, venta, producción y comercialización de energía en cualquiera de sus formas, desarrollo o comercialización de productos y/o servicios para la gestión de los riesgos relacionados con el negocio de energía y prestación de servicios de asesoría integral en la adquisición y uso de energéticos. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia. Su vida jurídica expira el 6 de agosto de 2104. A continuación, el patrimonio de inversiones en asociadas registradas vía método de participación patrimonial:

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	Diciembre, 2025	
				Valor en libros	Ingreso método de participación
E2 -Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas y energía	Colombia	16,67%	\$ <u>594.494</u>	<u>136.410</u>

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	Diciembre, 2024	
				Valor en libros	Ingreso método de participación
E2 -Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas y energía	Colombia	16,67%	\$ <u>1.124.747</u>	<u>48.939</u>

A continuación, el detalle las partidas patrimoniales de las inversiones en asociadas registradas usando el método de participación patrimonial:

	Diciembre, 2025				
	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Total, Patrimonio
E2-Energía Eficiente S.A. E.S.P.	<u>909.998</u>	<u>1.439.982</u>	<u>454.999</u>	<u>14.804.691</u>	<u>17.609.670</u>

	Diciembre, 2024				
	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Total, Patrimonio
E2-Energía Eficiente S.A. E.S.P.	<u>909.998</u>	<u>1.439.982</u>	<u>454.999</u>	<u>17.861.972</u>	<u>20.666.951</u>

A continuación, se detalla el movimiento de las inversiones en compañías asociadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del período	\$ 1.124.747	1.742.470
Método de participación con efecto a resultados	136.410	48.939
Dividendos decretados (1)	(666.663)	(666.662)
Saldo al final del período	\$ <u>594.494</u>	<u>1.124.747</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(1) El detalle de los dividendos decretados y pagados se presenta a continuación:

Compañía	Diciembre, 2025		
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Retención en la fuente
Energía Eficiente S.A. E.S. P	\$ 666.663	(604.448)	(62.215)
	\$ 666.663	(604.448)	(62.215)

Compañía	Diciembre, 2024		
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Retención en la fuente
Energía Eficiente S.A. E.S. P	\$ 666.662	(599.997)	(66.665)
	\$ 666.662	(599.997)	(66.665)

### 13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Terrenos	\$ 18.943.395	-	18.943.395	18.943.395	-	18.943.395
Construcciones en curso	13.698.193	-	13.698.193	8.989.684	-	8.989.684
Edificaciones	14.143.475	(3.820.469)	10.323.006	12.057.667	(3.261.475)	8.796.192
Redes de distribución	359.721.463	(56.114.384)	303.607.079	347.444.738	(50.742.460)	296.702.278
Maquinaria, equipo y herramientas	78.505.590	(11.744.889)	66.760.701	18.628.636	(9.788.711)	8.839.925
Muebles, enseres y equipos de oficina	7.089.309	(3.293.917)	3.795.392	6.128.748	(2.785.458)	3.343.290
Equipos de comunicación y computación	17.823.759	(13.253.365)	4.570.394	16.779.013	(12.182.529)	4.596.484
Equipo de transporte	1.626.411	(1.062.879)	563.532	1.767.676	(947.289)	820.387
	\$ 511.551.595	(89.289.903)	422.261.692	430.739.557	(79.707.922)	351.031.635

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

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

<b>Costo</b>										
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	\$	18.970.395	14.923.155	11.766.881	335.949.191	16.350.413	5.037.228	14.656.306	1.979.951	419.633.520
Compras		-	16.730.541	127.202	36.770	2.983.544	1.200.642	2.117.673	-	23.196.372
Reconocimiento arrendamiento financiero		-	(4.013.839)	-	-	-	-	-	-	(4.013.839)
Capitalización de activos en curso		-	(12.465.302)	188.196	11.997.637	196.005	-	83.464	-	-
Intereses capitalizados		-	335.204	-	-	-	-	-	-	335.204
Beneficios a los empleados capitalizados		-	48.745	-	-	-	-	-	-	48.745
Retiros, ventas y bajas		(27.000)	(5.922.611)	(24.612)	(538.860)	(464.589)	(109.122)	(76.287)	(212.275)	(7.375.356)
Traslado descuento tributario		-	(646.209)	-	-	(436.737)	-	(2.143)	-	(1.085.089)
<b>Saldo a diciembre 31, 2024</b>	\$	<u>18.943.395</u>	<u>8.989.684</u>	<u>12.057.667</u>	<u>347.444.738</u>	<u>18.628.636</u>	<u>6.128.748</u>	<u>16.779.013</u>	<u>1.767.676</u>	<u>430.739.557</u>
Compras		-	19.181.763	-	45.874	2.217.164	1.166.485	1.559.141	-	24.170.427
Intereses capitalizados		-	323.201	-	-	-	-	-	-	323.201
Capitalización de activos en curso		-	(14.410.462)	2.085.808	12.230.851	93.803	-	-	-	-
Retiros, ventas y bajas		-	-	-	-	(54.410)	(121.408)	(514.395)	(141.265)	(831.478)
Traslado de activos a mantenidos para la venta		-	-	-	-	-	(84.516)	-	-	(84.516)
Reclasificación de activos financieros (a)		-	-	-	-	57.963.850	-	-	-	57.963.850
Traslado descuento tributario		-	(385.993)	-	-	(343.453)	-	-	-	(729.446)
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$	<u>18.943.395</u>	<u>13.698.193</u>	<u>14.143.475</u>	<u>359.721.463</u>	<u>78.505.590</u>	<u>7.089.309</u>	<u>17.823.759</u>	<u>1.626.411</u>	<u>511.551.595</u>
<b>Depreciación acumulada</b>										
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	\$	-	-	(2.794.279)	(45.639.574)	(8.428.467)	(2.477.831)	(11.104.466)	(890.903)	(71.335.520)
Depreciación cargada a gastos		-	-	(487.225)	(5.197.475)	(1.458.771)	(416.643)	(1.154.348)	(260.187)	(8.974.649)
Retiros, ventas y bajas		-	-	20.029	94.589	98.527	109.016	76.285	203.801	602.247
<b>Saldo a diciembre 31, 2024</b>	\$	-	-	(3.261.475)	(50.742.460)	(9.788.711)	(2.785.458)	(12.182.529)	(947.289)	(79.707.922)
Depreciación cargada a gasto		-	-	(558.994)	(5.371.924)	(2.010.420)	(629.489)	(1.515.104)	(256.854)	(10.342.785)
Retiros, ventas y bajas		-	-	-	-	54.242	121.030	444.268	141.264	760.804
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$	-	-	(3.820.469)	(56.114.384)	(11.744.889)	(3.293.917)	(13.253.365)	(1.062.879)	(89.289.903)
<b>Saldo neto</b>										
<b>Saldo a diciembre 31, 2024</b>	\$	<u>18.943.395</u>	<u>8.989.684</u>	<u>8.796.192</u>	<u>296.702.278</u>	<u>8.839.925</u>	<u>3.343.290</u>	<u>4.596.484</u>	<u>820.387</u>	<u>351.031.635</u>
<b>Saldo a diciembre 31, 2025</b>	\$	<u>18.943.395</u>	<u>13.698.193</u>	<u>10.323.006</u>	<u>303.607.079</u>	<u>66.760.701</u>	<u>3.795.392</u>	<u>4.570.394</u>	<u>563.532</u>	<u>422.261.692</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(a) Corresponde al reconocimiento como propiedades, planta y equipo de los proyectos solares desarrollado por la Compañía.

El detalle del valor bruto de las propiedades, planta y equipo totalmente depreciados y en uso es el siguiente:

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Redes	\$	1.332.574	1.332.574
Maquinaria, equipo y herramientas		5.666.083	4.229.779
Muebles, enseres y equipos de oficina		1.660.045	1.368.005
Equipos de comunicación y computación		9.344.814	9.045.105
Equipo de transporte		372.725	513.990
	\$	<u>18.376.241</u>	<u>16.489.453</u>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, no hay restricciones relacionadas con las propiedades, planta y equipo.

Las compañías revisan periódicamente sus propiedades, planta y equipo, y no se ha identificado indicios de deterioro.

#### 14. ACTIVOS POR DERECHOS DE USO

El siguiente es un resumen de los activos por derechos de uso:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Terrenos	\$ 518.274	(95.909)	422.365	444.492	(77.831)	366.661
Edificios	20.277.945	(7.612.060)	12.665.885	17.941.408	(6.464.739)	11.476.669
Maquinaria y equipo	57.491.414	(55.261.448)	2.229.966	57.356.417	(55.032.260)	2.324.157
Equipo de transporte	10.059.365	(7.448.533)	2.610.832	10.014.275	(5.609.561)	4.404.714
Equipo de comunicación y computación	863.267	(400.177)	463.090	863.267	(247.806)	615.461
	\$ <u>89.210.265</u>	<u>(70.818.127)</u>	<u>18.392.138</u>	<u>86.619.859</u>	<u>(67.432.197)</u>	<u>19.187.662</u>
Derechos de uso asociados a concesiones						
Maquinaria y equipo concesiones	162.249.571	(61.809.910)	100.439.661	154.260.757	(50.083.532)	104.177.225
	\$ <u>251.459.836</u>	<u>(132.628.037)</u>	<u>118.831.799</u>	<u>240.880.616</u>	<u>(117.515.729)</u>	<u>123.364.887</u>

Las compañías revisan periódicamente sus activos por derechos de uso, y no se ha identificado deterioro.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es el movimiento de los derechos de uso:

	Terrenos	Edificios	Maquinaria y equipo	Maquinaria y equipo en concesión	Equipo de transporte	Equipo de comunicación y computación	Total
<b>Costo</b>							
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	\$ 1.128.198	17.252.365	57.131.365	140.397.329	11.100.590	210.976	227.220.823
Adición contratos nuevos leasing financiero	-	-	-	-	815.284	652.291	1.467.575
Adición contratos existentes leasing financiero	37.052	977.938	225.052	13.863.428	40.471	-	15.143.941
Retiros, ventas y bajas	(720.758)	(288.895)	-	-	(1.942.070)	-	(2.951.723)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 444.492	17.941.408	57.356.417	154.260.757	10.014.275	863.267	240.880.616
Adición contratos nuevos leasing financiero	-	3.032.254	-	-	-	-	3.032.254
Adición contratos existentes leasing financiero	73.782	2.986.099	134.997	7.988.814	723.576	-	11.907.268
Retiros, ventas y bajas	-	(3.681.816)	-	-	(678.486)	-	(4.360.302)
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 518.274	20.277.945	57.491.414	162.249.571	10.059.365	863.267	251.459.836
<b>Depreciación acumulada</b>							
<b>Saldo a enero 1, 2024</b>	(167.005)	(4.744.586)	(54.815.638)	(39.117.894)	(5.275.325)	(140.766)	(104.261.214)
Depreciación cargada a resultados	(37.723)	(1.763.708)	(216.622)	(10.965.638)	(2.238.643)	(107.040)	(15.329.374)
Retiros, ventas y bajas	126.897	43.555	-	-	1.904.407	-	2.074.859
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ (77.831)	(6.464.739)	(55.032.260)	(50.083.532)	(5.609.561)	(247.806)	(117.515.729)
Depreciación cargada a resultados	(18.078)	(1.844.101)	(229.188)	(11.726.378)	(2.186.442)	(152.371)	(16.156.558)
Retiros, ventas y bajas	-	696.780	-	-	347.470	-	1.044.250
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ (95.909)	(7.612.060)	(55.261.448)	(61.809.910)	(7.448.533)	(400.177)	(132.628.037)
<b>Saldo Neto</b>							
<b>Saldo a diciembre 31, 2024</b>	\$ 366.661	11.476.669	2.324.157	104.177.225	4.404.714	615.461	123.364.887
<b>Saldo a diciembre 31, 2025</b>	\$ 422.365	12.665.885	2.229.966	100.439.661	2.610.832	463.090	118.831.799

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****15. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES**

El detalle de los activos intangibles concesionados es el siguiente:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso concesionadas	\$ 546.630	-	546.630	819.560	-	819.560
Gasoductos y redes concesionadas (1)	102.178.562	(31.052.602)	71.125.960	99.907.489	(28.137.150)	71.770.339
Derechos	38.263.551	(21.273.775)	16.989.776	38.263.551	(19.500.965)	18.762.586
Activos Intangibles	1.423.836	(1.423.836)	-	1.423.836	(1.423.836)	-
Equipos comunicación, computación y oficina concesionadas	27.985.237	(6.414.279)	21.570.958	17.624.021	(2.645.757)	14.978.264
Compromiso plan de inversión (2)	270.907.548	(155.769.196)	115.138.352	268.086.673	(143.919.194)	124.167.479
Plan de inversión mayor valor (2)	508.656.158	(95.605.192)	413.050.966	423.920.824	(69.201.998)	354.718.826
	<u>\$ 949.961.522</u>	<u>(311.538.880)</u>	<u>638.422.642</u>	<u>850.045.954</u>	<u>(264.828.900)</u>	<u>585.217.054</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación, se detalla el movimiento de los activos intangibles concesionados:

	Construcciones en curso concesionadas (1)	Gasoductos y redes concesionadas (1)	Derechos (2)	Activos Intangibles (2)	Equipos de comunicación y computación concesionadas (2)	Compromiso plan de inversión (2)	Plan de Inversión mayor inversión (2)	Total, Concesión
Costo								
<b>Saldo 1 de enero, 2024</b>	\$ 531.074	97.957.046	38.263.551	1.423.836	6.669.961	270.355.412	336.749.288	751.950.168
Compras	2.230.634	54.380	-	-	10.936.295	-	105.872.085	119.093.394
Actualización plan de inversión	-	-	-	-	-	(2.268.739)	-	(2.268.739)
Capitalización de activos en curso	(1.913.828)	1.896.063	-	-	17.765	-	-	-
Intereses capitalizados	-	-	-	-	-	-	12.585.720	12.585.720
Salarios capitalizados	-	-	-	-	-	-	4.500.490	4.500.490
Ajuste plan de inversión (nota 21)	-	-	-	-	-	-	(28.670.832)	(28.670.832)
Traslado descuento tributario (a)	(28.320)	-	-	-	-	-	(7.115.927)	(7.144.247)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 819.560	99.907.489	38.263.551	1.423.836	17.624.021	268.086.673	423.920.824	850.045.954
Compras	2.004.157	67.845	-	-	10.361.216	-	96.890.331	109.323.549
Actualización plan de inversión (nota 21)	-	-	-	-	-	2.820.875	-	2.820.875
Capitalización de activos en curso	(2.203.228)	2.203.228	-	-	-	-	-	-
Intereses capitalizados	-	-	-	-	-	-	12.465.758	12.465.758
Salarios capitalizados	-	-	-	-	-	-	2.712.645	2.712.645
Ajuste plan de inversión (nota 21)	-	-	-	-	-	-	(14.738.394)	(14.738.394)
Traslado descuento tributario (a)	(73.859)	-	-	-	-	-	(12.595.006)	(12.668.865)
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 546.630	102.178.562	38.263.551	1.423.836	27.985.237	270.907.548	508.656.158	949.961.522
Amortización acumulada								
<b>Saldo 1 de enero, 2024</b>	\$ -	(25.306.153)	(17.728.155)	(1.423.836)	(653.633)	(131.897.215)	(51.354.843)	(228.363.835)
Amortización cargada a resultados	-	(2.830.997)	(1.772.810)	-	(1.992.124)	(12.021.979)	(17.847.155)	(36.465.065)
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ -	(28.137.150)	(19.500.965)	(1.423.836)	(2.645.757)	(143.919.194)	(69.201.998)	(264.828.900)
Amortización cargada a resultados	-	(2.915.452)	(1.772.810)	-	(3.768.522)	(11.850.002)	(26.403.194)	(46.709.980)
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ -	(31.052.602)	(21.273.775)	(1.423.836)	(6.414.279)	(155.769.196)	(95.605.192)	(311.538.880)
Saldo neto								
<b>Saldo a diciembre, 2024</b>	\$ 819.560	71.770.339	18.762.586	-	14.978.264	124.167.479	354.718.826	585.217.054
<b>Saldo a diciembre, 2025</b>	\$ 546.630	71.125.960	16.989.776	-	21.570.958	115.138.352	413.050.966	638.422.642

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- (a) Corresponde principalmente a traslado del impuesto sobre las ventas registrado como mayor valor del activo, este IVA será tomado como descuento tributario en el impuesto de renta del año 2025 por concepto de adquisición de activos reales productivos de acuerdo con la norma tributaria vigente en Colombia.

#### (1) Ingresos y costos de construcción bajo NIIF 15

##### Información adicional requerida para contratos de concesión que se encuentran en etapa de construcción

El siguiente es el detalle de los principales movimientos de los ingresos y costos incurridos en la etapa de construcción de contratos de concesión en los años terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Causaciones del periodo	
	Ingresos	Costos
<u>Diciembre de 2025</u>		
Ingresos por contratos de concesión (nota 25)	\$ 1.998.143	-
Costos de construcción incurridos en el periodo (nota 27)	-	1.998.143
<u>Diciembre de 2024</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 2.256.694	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	2.256.694

En el desarrollo de sus negocios, la Compañía tiene vigente el contrato de concesión servicio no exclusivo de Cali al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Fecha firma del contrato: agosto 31 de 1994 – Según escritura pública No. 1566

Duración del Contrato: 50 años (desde 1997 hasta 2047)

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Compañía no tenía activos contingentes por concepto de ingresos por recibir que se haya originado por alguna diferencia contractual con alguna construcción de gasoductos, diferente a cualquier reconocimiento tarifario. Tampoco se tenían pasivos contingentes por concepto de multas o sanciones impuestas por el Gobierno en el desarrollo de los contratos de concesión por posibles incumplimientos contractuales.

Contractualmente con la concesión, Gases de Occidente S.A. E.S.P. está comprometida en la construcción y operación, en cumplir con los estándares internacionales y es por eso por lo que sus construcciones de infraestructura de gas natural se hacen mediante la realización de ingenierías que satisfagan las condiciones de operación requeridas, cumpliendo con los diseños y especificaciones establecidos, para garantizar la calidad esperada de todos sus clientes. Sus diseños y construcciones se enfocan en altos índices de integridad, de manera que la operación y el mantenimiento sean seguros y confiables.

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Todas las fases que involucra para Gases de Occidente S.A. E.S.P., prestar el servicio de distribución de gas a lo largo de los años, desde la construcción y mejoras de la infraestructura, su mantenimiento y operación, es retribuida mediante los cargos que sobre bases tarifarias establece el Gobierno a través de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.

El contrato se suscribió de acuerdo con el decreto 1056 de 1953, código de petróleos (hoy vigente) y demás leyes que lo adicionan. La concesión con el Gobierno fue por 50 años, mediante el cual el Gobierno concede a Gases de Occidente S.A. E.S.P., el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar una red de gasoductos de servicio público para la distribución de gas. Estos contratos tienen adicionalmente los siguientes elementos relevantes:

- El acuerdo ha requerido la prestación de servicios de construcción para desarrollar, operar, mantener, explotar y administrar toda una red de gasoductos por Gases de Occidente S.A. E.S.P. El término del contrato es de 50 años y prorrogables por 20 años más, sin que represente una renovación automática, y la vida útil estimada de los gasoductos es de 70 años, en condiciones actuales y con el mínimo de mantenimiento requerido. Adicionalmente, dado que el contrato de concesión incluye actividades de construcción, operación y mantenimiento, al finalizar el término de los contratos, los gasoductos estarán en condiciones óptimas de operación que garanticen la continuidad en la prestación del servicio público más allá del término contractual de la concesión; por lo tanto, se concluye que la infraestructura no es utilizada durante la totalidad de su vida útil. Las prórrogas deben proceder con la aprobación del Ministerio de Minas y Energía.
- Gases de Occidente S.A. E.S.P. tiene el derecho a recuperar la inversión mediante el cobro del servicio público, el cual es regulado por el Gobierno al establecer hoy las tarifas para el transporte de gas a través de la CREG. La remuneración del servicio de construcción está incluida en las tarifas fijadas por la CREG, las cuales se fijan considerando lo establecido por el Código de Petróleos, así:
  - La amortización del capital invertido en la construcción;
  - Los gastos de sostenimiento, administración y explotación; y
  - Una ganancia equitativa para el empresario.

Dicha remuneración con el servicio de construcción no cubre el pago a recibir cuando el Gobierno ejerza su derecho adquirido en la firma del contrato a comprar la infraestructura de transporte. De hecho, en el establecimiento de las remuneraciones relacionadas con nuevas inversiones o reforzamientos de la infraestructura, la base de activos regulados se ha calculado a través de la concesión una y otra vez, cada cinco años, según el marco regulatorio y en el cual no se tiene en cuenta en absoluto el precio justo de venta contractual al término de la concesión, permitiendo a la Compañía recuperar su inversión vía cobro a los clientes por sus servicios antes de cumplir la obligación de vender el sistema al Estado. Es decir, el pago final no hace parte de los reembolsos relacionados con las inversiones de construcción y mantenimientos.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- El acuerdo establece que Gases de Occidente S.A. E.S.P. tendrá la obligación de vender los gasoductos única y exclusivamente al Gobierno como sigue: i) a los 30 años transcurridos del contrato; ii) al finalizar el contrato a los 50 años; y iii) podrá prorrogarse por lapsos de 20 años, en las condiciones señaladas en el artículo 49 del código de petróleos. Por lo anterior, siempre el Gobierno tendrá un derecho de compra de la infraestructura en el momento en que lo crea conveniente, sin que esto último implique que tenga una opción de renuncia absoluta a una obligación del pago, sino más bien, el elegir en qué momento realiza el pago. Ninguna de las partes tiene la opción de salirse de los términos establecidos en el contrato con respecto al ejercicio del derecho de compra por parte del Gobierno y la obligación de venta por parte de Gases de Occidente S.A. E.S.P.

Sobre la obligación anterior, el Gobierno y Gases de Occidente S.A. E.S.P. acordarán el precio del gasoducto y sólo en caso de discrepancia, el precio justo se fijará por un tercero.

El derecho contractual y la correspondiente obligación contractual existen por causa de una transacción o evento que ha sucedido en el pasado; en el caso de Gases de Occidente S.A. E.S.P., la firma del contrato de concesión donde se obliga a la venta de la infraestructura al Gobierno a precio justo a la finalización del contrato de concesión, produce claras consecuencias económicas, que el Gobierno como parte del contrato, tienen poca o ninguna capacidad de evitar, por ser el cumplimiento del acuerdo legalmente exigible.

De lo anterior se deriva que Gases de Occidente S.A. E.S.P. por la concesión, está frente a un interés residual significativo sobre la infraestructura de gasoductos y sobre el que ha reconocido tener un derecho representado en un activo financiero por la obligación de vender la infraestructura al Gobierno del que su medición es al valor razonable.

- Gases de Occidente S.A. E.S.P. no podrá ceder o traspasar este contrato, en todo o en parte a ninguna persona natural o jurídica sin la previa autorización del Gobierno, quien podrá otorgarla o negarla a su juicio, sin que quede obligado a suministrar las razones de su determinación.

#### (2) Contrato de gestión con CEDELCA S.A;

Partes:

- La Empresa: Centrales Eléctricas del Cauca S.A. (CEDELCA S.A).
- Accionista gestor: Gases de Occidente S.A. E.S.P.
- El gestor: Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.

Área de alcance: Departamento del Cauca.

Plazo y vigencia del contrato: Veinticinco (25) años a partir de la fecha de firma del acta de inicio de ejecución (01 de agosto de 2010).

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Objeto del contrato: Consiste en que el gestor por su cuenta y riesgo asume la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca.

Así mismo, la empresa (Cedelca) entregó los activos y el uso y goce de la infraestructura de los servicios públicos de distribución y comercialización al gestor, a título de arrendamiento, con el fin de que este pudiera cumplir con el objeto del contrato.

En todo caso y circunstancia, los inmuebles, mejoras sobre inmuebles, software, bases de datos, licencias, autorizaciones de uso, manuales, garantías, muebles, herramientas, enseres, obras, equipos, derechos y cualquier otro activo que pertenezca al Gestor, y que hubiese sido adquirido a cualquier título por el Gestor para la ejecución del presente contrato, serán entregados a la empresa (CEDELCA) y pasarán a ser de su propiedad en forma gratuita y sin contraprestación alguna en la fecha de terminación del contrato; terminación que se origine por cualquier causa.

Obligaciones del gestor:

- Asumir todos los costos relacionados con la distribución de energía eléctrica.
- Asumir todos los costos relacionados comercialización de energía eléctrica (compra, presentación de servicio, entre otros).
- Cumplir con lo estipulado en materia de régimen económico y tarifario.
- Obligación respecto a activos FAER (son los activos construidos con financiación del Fondo de Apoyo para la Electrificación Rural, frente a la actividad de AOM y reposición serán entregados como aporte por el Ministerio al Gestor, de conformidad con el artículo 87.9 de la ley 142 de 1994).
- Servicio de la deuda: el Gestor no podrá suscribir contratos de leasing ni constituir patrimonios autónomos con los activos del gestor o dar dichos activos como garantía en negocios fiduciarios o prenda en general.
- Realización de estudios necesarios para la ampliación y rehabilitación de las redes para la prestación de los servicios de distribución y comercialización.
- Realizar un conjunto de proyecto para efectos de reposición de activos, expansión de cobertura, mejoramiento de calidad del servicio y disminución de los indicadores de pérdidas de la empresa. La inversión estará sujeta a lo dispuesto en el contrato, el anexo técnico del contrato y a la oferta económica contemplada en el anexo X de la oferta.
- El gestor se obliga a llevar a cabo todas las actividades necesarias para que a partir de la fecha se logre una reducción en el indicador de pérdidas que CEDELCA tenía.
- Acepta la cesión del contrato sindical celebrado entre CEDELCA y UTEN.
- Los empleados, contratistas o subcontratistas del gestor no tendrán vínculo laboral o legal alguno con la Empresa.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Recibir la infraestructura a título de arrendamiento.

Obligaciones de la Empresa (CEDELCA):

- Entregar al gestor a título de arrendamiento y en el estado en que se encuentran, los bienes que conforman la infraestructura.
- Ceder los contratos de compra de energía
- Entregar los activos del sistema de información, base de datos e información disponible.

El gestor no podrá subarrendar o entregar, a cualquier título, todo o parte de la infraestructura; excepto la infraestructura de portería.

## 16. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES

El siguiente es un resumen de los otros activos intangibles:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	70.320.503	(43.389.028)	26.931.475	60.125.813	(38.828.485)	21.297.328
Costos Derechos						
Contratos	350.509	(74.699)	275.810	350.509	(24.626)	325.883
Servidumbres	1.726.305	(1.726.305)	-	1.726.305	(1.726.305)	-
Otros intangibles	202.649	(3.387)	199.262	-	-	-
	<u>72.599.966</u>	<u>(45.193.419)</u>	<u>27.406.547</u>	<u>62.202.627</u>	<u>(40.579.416)</u>	<u>21.623.211</u>

El siguiente es el detalle del movimiento de los otros activos intangibles:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Costo</b>		
Saldo al inicio del periodo	\$ 62.202.626	55.573.741
Adiciones	10.958.513	6.628.886
Retiros, ventas y bajas	(561.173)	-
Saldo al final del periodo	\$ <u>72.599.966</u>	<u>62.202.626</u>
<b>Amortización acumulada</b>		
Saldo al inicio del periodo	\$ (40.579.416)	(36.148.602)
Amortización cargada al costo	(2.895.930)	(3.153.742)
Amortización cargada al gasto	(1.718.073)	(1.277.072)
Saldo al final del periodo	\$ <u>(45.193.419)</u>	<u>(40.579.415)</u>
<b>Saldo neto</b>	\$ <u>27.406.547</u>	<u>21.623.211</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 17. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es el detalle de las obligaciones financieras vigentes al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes relacionados	Total	Terceros	Entes relacionados	Total
<b>Porción corriente</b>						
Créditos obtenidos moneda nacional	\$ 140.539.523	50.000.000	190.539.523	193.370.948	147.809.000	341.179.948
Contratos leasing (a)	15.791.019	-	15.791.019	14.617.196	-	14.617.196
Intereses por pagar	9.332.442	3.565.290	12.897.732	6.486.085	1.376.690	7.862.775
	\$ <u>165.662.984</u>	<u>53.565.290</u>	<u>219.228.274</u>	<u>214.474.229</u>	<u>149.185.690</u>	<u>363.659.919</u>
<b>Porción no corriente</b>						
Créditos obtenidos moneda nacional	\$ 675.727.908	263.111.057	938.838.965	478.598.511	241.787.723	720.386.234
Contratos leasing (a)	156.686.616	-	156.686.616	162.608.681	-	162.608.681
	\$ <u>832.414.524</u>	<u>263.111.057</u>	<u>1.095.525.581</u>	<u>641.207.192</u>	<u>241.787.723</u>	<u>882.994.915</u>

- a) El aumento corresponde principalmente a las deudas adquiridas con: Scotiabank por un valor de \$20.000.000, con un plazo de vencimiento de 12 meses a una tasa de 8,33% EA; BBVA por valor de \$44.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa 12,86 % EA, Bancolombia por un valor de \$ 15.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa IBR03+2,3% ,Banco Davibank por valor de \$ 15.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa IBR +1,85%, Bancolombia por un valor de \$ 20.000.000, con un plazo de 36 meses, tasa IBR03+2.3%, Citybank Colombia por un valor de \$ 72.400.000, con un plazo de 12 meses, tasa IBR01+3.29%, GNV Sudameris por \$30.000000 , con un plazo de 36 meses, tasa IBR03+4.80% además, se realizó el pago de la deuda con Promigas S.A. E.S.P. del crédito Intercompany por \$110.000.000.

(a) Se incluyen los siguientes contratos:

Contratos	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Pasivos por arrendamiento	\$ 158.301.927	163.944.873
Pasivos por arrendamiento – arrendamiento financiero	14.175.708	13.281.004
<b>Total</b>	\$ <u>172.477.635</u>	<u>177.225.877</u>

El siguiente es el detalle de los vencimientos de créditos en moneda nacional vigentes a 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Año vencimiento	2025	2024
2025	\$ -	341.179.948
2026	190.539.523	245.017.451
2027	233.533.160	145.121.116
2028	253.809.000	-
2029	87.083.333	330.247.667
2030 en adelante	364.413.472	-
	\$ <u>1.129.378.488</u>	<u>1.061.566.182</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es el detalle de los vencimientos de contratos leasing vigentes a 31 de diciembre de 2025:

Año vencimiento	2025	2024
2025	-	14.617.196
2026	15.791.019	13.913.222
2027	15.037.340	13.676.702
2028	14.635.227	13.918.792
2029	15.038.409	121.099.965
2030 en adelante	111.975.640	-
	<u>\$ 172.477.635</u>	<u>177.225.877</u>

El siguiente es el detalle de las obligaciones financieras:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024	Tasa	Año de Vencimiento	Plazo Meses	Amortización	
						Capital	Intereses
<b>Porción corriente:</b>							
<b>Créditos moneda nacional</b>							
Citibank	-	27.500.000	IBR01+2,88%	2025	12	Mensual	Mensual
Banco BBVA S.A.	-	10.000.000	IBR03+2,11%	2025	60	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	-	40.000.000	IPC+1,58%	2025	60	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	-	87.809.000	IBR03+5,1%	2025	36	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	-	19.000.000	IBR03+2,49%	2025	36	Otros	Trimestral
Citibank	-	75.000.000	IBR01+2,65%	2025	12	Otros	Mensual
Citibank	-	25.000.000	IBR01+2,88%	2025	12	Otros	Mensual
GNB Sudameris	-	30.000.000	IBR03+2,75%	2025	12	Otros	Mensual
Promigas SA E.S.P.	50.000.000	-	IBR03+4,91%	2026	36	Otros	Trimestral
Citibank	105.900.000	-	IBR01+2,75%	2026	12	Mensual	Mensual
Citibank	19.000.000	-	IBR01+2,95%	2026	12	Mensual	Mensual
Davivienda	5.000.000	-	IBR03+3,7%	2029	60	Otros	Trimestral
Davivienda	1.666.667	-	IBR03+3,6%	2029	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	1.750.000	-	IBR03+2,7%	2027	36	Otros	Trimestral
Serfinanza	250.000	-	IBR03+3,5%	2029	60	Otros	Trimestral
Valoración Costo amortizado	(527.144)	(52)					
Colpatria Scotiabank	-	6.871.000	IBR +5,1 TV	2025	36	Otros	Trimestral
Promigas S.A. E.S.P.	-	20.000.000	IPC + 1,58%	2025	60	Otros	Trimestral
Colpatria Scotiabank	7.500.000	-	IBR + 2,4 TV	2027	36	Otros	Trimestral
<b>Contratos de leasing</b>							
Leasing Bancolombia S.A.	390.509	564.946	DTF+3,2%	2026	144	Mensual	Mensual
Leasing Bancolombia PETI	-	474.165	DTF+3,5%TA	2025	120	Mensual	Mensual
Al popular	708.595	73.327	11,74% E. A.	2028	36	Mensual	Mensual
Renting vehículos Bancolombia	1.638.127	1.435.033	13,81%E.A.	2047	300	Mensual	Mensual
Particulares NIIF 16	13.053.788	12.069.724	13,81%E.A.	2047	300	Mensual	Mensual
Intereses por pagar	12.897.732	7.862.776	-				
	<u>219.228.274</u>	<u>363.659.919</u>					

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024	Tasa	Año de Vencimiento	Plazo Meses	Amortización	
						Capital	Intereses
<b>Porción no corriente</b>							
<b>Créditos moneda nacional</b>							
Promigas SA E.S.P.	89.990.348	89.990.348	17,14%	2034	168	Otros	Anual
Banco BBVA S.A.	-	15.000.000	14,18%	2026	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	-	15.000.000	14,18%	2026	60	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	-	7.000.000	14,18%	2026	60	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	15.000.000	15.000.000	19,28%	2026	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	-	10.000.000	14,75%	2026	60	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	-	50.000.000	IBR03+4,91%	2026	36	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	29.600.000	29.600.000	IBR03+3,75	2034	36	Otros	Trimestral
Banco Itaú Corpbanca	8.400.000	8.400.000	IBR03+4,33%	2026	36	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	50.121.117	50.121.117	IBR03+3,27%	2027	36	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	45.000.000	45.000.000	IBR03+3,1%	2029	60	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	20.000.000	20.000.000	IBR03+2,7%	2029	60	Otros	Trimestral
Davivienda	25.000.000	30.000.000	IBR03+3,7%	2029	60	Otros	Trimestral
Davivienda	18.333.333	20.000.000	IBR03+3,6%	2029	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	5.250.000	7.000.000	IBR03+2,7%	2027	36	Otros	Trimestral
Serfinanza	2.750.000	3.000.000	IBR03+3,8%	2029	60	Otros	Trimestral
Serfinanza	21.000.000	21.000.000	IBR03+3,8%	2029	60	Otros	Trimestral
Banco BTG	4.000.000	4.000.000	IBR03+4,15%	2027	36	Otros	Trimestral
Banco BTG	33.000.000	33.000.000	IBR03+4,15%	2027	36	Otros	Trimestral
Banco BTG	15.000.000	15.000.000	IBR03+4,15%	2027	36	Otros	Trimestral
Serfinanza	4.000.000	-	IBR03+3,5%	2027	36	Otros	Trimestral
Banco Itaú Corpbanca	5.000.000	-	IBR03+2,2%	2030	60	Otros	Trimestral
Banco Davibank	7.500.000	-	IBR03-0,7%	2028	36	Otros	Trimestral
Promigas SA	8.000.000	-	IBR03+3,75%	2028	42	Otros	Trimestral
Banco Davibank	13.500.000	-	IBR03+3,8%	2034	116	Otros	Trimestral
Promigas SA	16.400.000	-	IBR03+3,75%	2028	36	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	19.000.000	-	IBR03+2,49%	2034	113	Otros	Trimestral
Banco Itaú Corpbanca	21.600.000	-	IBR03+2,79%	2028	36	Otros	Trimestral
GNB Sudameris	30.000.000	-	IBR03+4,8%	2028	36	Otros	Trimestral
Promigas S.A. E.S.P.	37.809.000	-	IBR03+3,9%	2028	36	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	49.500.000	-	IBR03+3,1%	2028	70	Otros	Trimestral
Bancolombia	114.188.000	114.188.000	IBR03+5,1 TV	2026	36	Otros	Trimestral
Bancolombia	2.500.000	10.000.000	IBR03+4,3 TV	2026	36	Otros	Trimestral
Promigas S.A. E.S.P.	29.996.420	29.996.420	UVR	2045	300	Otros	Anual
Banco BBVA	36.000.000	36.000.000	11,79% EA	2026	36	Otros	Trimestral
Bancolombia	15.000.000	-	IBR+2,3 TV	2028	36	Otros	
Banco Davibank	15.000.000	-	IBR+1,85 TV	2028	36	Otros	
Banco Davibank	17.000.000	-	IBR-0,7 TV	2028	36	Otros	
Banco BBVA	44.000.000	-	IBR+3,13 TV	2028	36	Otros	
Bancolombia	20.000.000	-	IBR+2,3 TV	2028	36	Otros	
Valoración costo amortizado	37.469.122	31.306.461	IBR+2,3 TV	2028	36	Otros	
Ajustes UVR	12.931.624	10.783.888					
<b>Contratos de leasing</b>							
Leasing Bancolombia S.A.	38.158	429.451	17,68%	2026	144	Mensual	Mensual
Al popular	861.818	-	11,74% E. A.	2025	72	Mensual	Mensual
Renting vehículos Bancolombia	490.062	1.523.056	13,81% E. A.	2047	300	Mensual	Mensual
Particulares NIIF 16	155.296.579	160.656.174	13,81% E. A.	2047	300	Mensual	Mensual
	<u>\$ 1.095.525.581</u>	<u>882.994.915</u>					

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

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Obligaciones y pasivos financieros	Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos de arrendamiento	Intereses por pagar	Total
<b>Saldo a 1 enero, 2024</b>	\$ <b>893.522.688</b>	<b>176.146.917</b>	<b>15.668.996</b>	<b>1.085.338.601</b>
<b>Flujos de efectivo de financiación</b>				
Adición obligaciones	391.960.000	16.611.516	-	408.571.516
Costos incrementales	(615.538)	-	-	(615.538)
Pagos de obligaciones	(234.155.202)	(14.501.689)	(147.516.736)	(396.173.627)
<b>Total, flujos de efectivo de financiación</b>	<b>1.050.711.948</b>	<b>178.256.744</b>	<b>(131.847.740)</b>	<b>1.097.120.952</b>
<b>Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>				
Intereses con cargo a resultados	10.854.234	-	126.789.591	137.643.825
Intereses capitalizados	-	-	12.920.924	12.920.924
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(1.030.867)	-	(1.030.867)
<b>Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>	<b>10.854.234</b>	<b>(1.030.867)</b>	<b>139.710.515</b>	<b>149.533.882</b>
<b>Saldo a 31 de diciembre, 2024</b>	\$ <b>1.061.566.182</b>	<b>177.225.877</b>	<b>7.862.775</b>	<b>1.246.654.834</b>
<b>Flujos de efectivo de financiación</b>				
Adición obligaciones	299.900.000	14.939.523	-	314.839.523
Adición Costos incrementales	(115.230)	-	-	(115.230)
Pagos de obligaciones	(239.871.000)	(15.872.752)	(129.921.824)	(385.665.576)
<b>Total, flujos de efectivo de financiación</b>	<b>1.121.479.952</b>	<b>176.292.648</b>	<b>(122.059.049)</b>	<b>1.175.713.551</b>
<b>Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>				
Intereses causados/Costos incrementales	10.034.609	-	122.200.022	132.234.631
Intereses capitalizados	-	-	12.788.959	12.788.959
Traslados, cancelaciones y retiros	32.200	(3.815.013)	(32.200)	(3.815.013)
Subvenciones entidades gubernamentales	(2.168.273)	-	-	(2.168.273)
<b>Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras</b>	<b>7.898.536</b>	<b>(3.815.013)</b>	<b>134.956.781</b>	<b>139.040.304</b>
<b>Saldo a 31 de diciembre, 2025</b>	<b>1.129.378.488</b>	<b>172.477.635</b>	<b>12.897.732</b>	<b>1.314.753.855</b>

El siguiente es el detalle de los pagos mínimos futuros de los pasivos por arrendamiento al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Diciembre, 2025	Menos de 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años	TOTAL
Pagos mínimos de arrendamiento a ser pagados en años futuros	\$ 22.842.534	85.493.936	139.445.884	247.782.354
Menos costos financieros futuros	(7.051.516)	(21.771.298)	(46.481.905)	(75.304.719)
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento	\$ <u>15.791.018</u>	<u>63.722.638</u>	<u>92.963.979</u>	<u>172.477.635</u>
Diciembre, 2024	Menos de 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años	TOTAL
Pagos mínimos de arrendamiento a ser pagados en años futuros	\$ 27.082.139	97.946.286	141.008.899	266.037.324
Menos costos financieros futuros	(12.464.943)	(38.174.212)	(38.172.291)	(88.811.446)
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento	\$ <u>14.617.196</u>	<u>59.772.074</u>	<u>102.836.608</u>	<u>177.225.878</u>

Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo no cuenta con covenants relacionados con las obligaciones financieras adquiridas.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 18. BONOS EN CIRCULACIÓN

A continuación, se resume el saldo de los bonos ordinarios emitidos:

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Porción corriente:</b>			
Bonos ordinarios		-	126.400.000
Intereses por pagar	\$	8.466.337	3.238.683
		<u>8.466.337</u>	<u>129.638.683</u>
<b>Porción no corriente:</b>			
Bonos ordinarios	\$	507.237.189	442.174.776

Serie	Plazo en años	Valor nominal	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción
A20	20	89.618.000	IPC+4,13%EA	11/12/2012	2/03/2018	10/12/2012
A25	25	173.600.000	IPC+4,12%EA	2/03/2018	2/03/2043	1/03/2018
A10	10	183.400.000	IBR03+3.75%	23/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
A10	10	65.000.000	IBR03+3.75%	13/02/2025	15/10/2034	19/12/2024
Total, bonos emitidos		<u>511.618.000</u>				
costo amortizado /incrementales		<u>(4.380.811)</u>				
		<u>507.237.189</u>				

#### Emisión de bonos sociales - Covenants:

Gases de Occidente debe cumplir con una serie de covenants no financieros afirmativos y negativos establecidos en el contrato de bonos sociales. Entre ellos se incluyen el uso exclusivo de los fondos para financiar el programa Brilla, la obligación de mantener una adecuada gestión financiera y operativa, restricciones en la creación de gravámenes sobre los activos de las Compañías, la obligación de mantener auditorías externas, la presentación de estados financieros trimestrales y anuales. Adicionalmente, se deben garantizar la implementación de políticas ambientales y sociales en línea con los principios de los bonos sociales, así como notificar oportunamente cualquier evento relevante o posible incumplimiento que pueda afectar sus obligaciones contractuales.

#### *Costo amortizado en bonos y obligaciones financieras método de tasa efectiva – Procedimiento de valoración LAC*

Este procedimiento supone un proceso de amortización lineal. El beneficio previsto se distribuye por igual durante el plazo. Este método de cálculo supone que el valor de las posiciones se basa en una tasa de amortización anual constante. La formulación de la tasa de amortización es como sigue:

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Book Rate new = Book Rate old +  $\frac{(100\% - \text{Book Rate old} \times \text{Da})}{\text{Db}}$

Db

Da = Duration in days between the last amortization and the current one

Db = Duration in days between the last amortization and the final repayment

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

	Bonos	Intereses por pagar	Total
<b>Saldo al 1 de enero, 2024</b>	\$ <b>388.886.061</b>	<b>4.111.696</b>	<b>392.997.757</b>
<b>Cambios en pasivos por bonos</b>			
Adición bonos	183.400.000	-	183.400.000
Intereses causados	-	45.315.895	45.315.895
Intereses pagados	-	(46.188.908)	(46.188.908)
Amortización costos incrementales	105.585	-	105.585
Adición costos incrementales	(3.816.870)	-	(3.816.870)
<b>Saldo a 31 de diciembre, 2024</b>	\$ <b>568.574.776</b>	<b>3.238.683</b>	<b>571.813.459</b>
<b>Cambios en pasivos por bonos</b>			
Adición bonos	65.000.000	-	65.000.000
Pago bonos	(126.400.000)	-	(126.400.000)
Intereses causados	-	56.457.043	56.457.043
Intereses pagados	-	(51.229.389)	(51.229.389)
Amortización costos incrementales	603.761	-	603.761
Adición costos incrementales	(541.348)	-	(541.348)
<b>Saldo a 31 de diciembre, 2025</b>	\$ <b>507.237.189</b>	<b>8.466.337</b>	<b>515.703.526</b>

## 19. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Diciembre, 2025			Diciembre, 2024		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Adquisición de bienes y servicios	\$ 219.006.428	23.755.267	242.761.695	223.172.389	2.981.764	226.154.153
Adquisición de bienes y servicios del exterior	18.184	-	18.184	-	-	-
Acreeedores	16.813.899	-	16.813.899	15.421.008	-	15.421.008
Dividendos por pagar (a)	5.842	18.258.131	18.263.973	7.496	-	7.496
Coberturas por pagar	18.916	-	18.916	5.339	-	5.339
Subsidios asignados por pagar	127.876	-	127.876	99.125	-	99.125
	\$ <b>235.991.145</b>	<b>42.013.398</b>	<b>278.004.543</b>	<b>238.705.353</b>	<b>2.981.764</b>	<b>241.687.121</b>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

#### AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

a) El siguientes es el movimiento de los dividendos por pagar:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Saldo Inicial	\$ 7.496	59.076.550
Dividendos decretados	198.544.761	146.177.527
Dividendos pagados	<u>(180.288.284)</u>	<u>(205.246.581)</u>
Dividendos por pagar	<u>\$ 18.263.973</u>	<u>7.496</u>

Corresponde a dividendos de la matriz y las compañías controladas.

## 20. BENEFICIOS A EMPLEADOS

El siguiente es un detalle de los beneficios a empleados:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
<b>Porción corriente:</b>		
Cesantías e intereses sobre cesantías	\$ 3.863.920	4.404.179
Vacaciones	4.167.928	4.394.799
Otros salarios y prestaciones	<u>18.064</u>	<u>17.939</u>
	<u>\$ 8.049.912</u>	<u>8.816.917</u>
<b>Porción no corriente:</b>		
Calculo actuariales pensiones	<u>\$ 270.904</u>	<u>262.099</u>

## 21. PROVISIONES

A continuación, se presenta las provisiones:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Provisiones corrientes	\$ 4.933.240	4.119.073
Provisiones no corrientes	<u>96.230.340</u>	<u>99.924.587</u>
	<u>\$ 101.163.580</u>	<u>104.043.660</u>

La siguiente tabla presenta el movimiento de las provisiones:

	Administrati vas	Laborales	Plan de Inversión (1)	Obligaciones Potenciales	Total, provisiones
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ 2.412.588	691.139	119.282.220	371.405	122.757.352
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	-	311.506	-	96.147	407.653
Gasto financiero reajuste de provisiones	-	-	9.674.444	-	9.674.444
Reintegro de provisiones	(124.957)	-	-	-	(124.957)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	(28.670.832)	-	(28.670.832)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	<u>\$ 2.287.631</u>	<u>1.002.645</u>	<u>100.285.832</u>	<u>467.552</u>	<u>104.043.660</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Nuevas provisiones cargadas a gastos	142.443	-	-	-	142.443
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	158.314	76.171	-	288.236	522.721
Utilización de provisiones	-	(63.628)	-	-	(63.628)
Gasto financiero reajuste de provisiones	-	-	10.639.174	-	10.639.174
Actualización compromiso plan de inversión	-	-	2.820.876	-	2.820.876
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	(14.738.394)	-	(14.738.394)
Reintegro de provisiones	(1.993.086)	(210.186)	-	-	(2.203.272)
<b>Saldo a 31 de diciembre de 2025</b>	<b>\$ 595.302</b>	<b>805.002</b>	<b>99.007.488</b>	<b>755.788</b>	<b>101.163.580</b>

- (1) Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. se comprometió, entre otras, a ejecutar un plan de expansión, reposición, y mejoramiento de la infraestructura para el desarrollo de los servicios de comercialización y distribución en el mercado de comercialización de Cedelca. La CINIIF 12.21 establece para estas obligaciones contractuales para mantener o restaurar la infraestructura, como es el caso del denominado Plan de Inversiones, que deberán reconocerse y medirse de acuerdo con la NIC 37, es decir, según la mejor estimación del desembolso que se requeriría para cancelar la obligación presente al final del periodo sobre el que se informa. Para contribuir al análisis, se debe remarcar que bajo la modalidad de contratación realizada entre Cedelca y la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. no se ejecutan contratos de construcción como lo estima la NIIF 15. El retiro de la provisión del plan de inversión corresponde a abonos a la provisión por el compromiso plan de inversión adquirido con Cedelca.

## 22. IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, el Grupo está sujeto al impuesto de renta y complementarios. La tarifa aplicable para el año 2024 y en adelante es del 35%.

Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales se gravan para el 2024 y en adelante será del 20%.

La Ley 1819 de 2016, determinó a través del artículo 22 que para la vigencia de 2017 y siguientes, la determinación del impuesto sobre la renta y complementarios, en el valor de los activos, pasivos, patrimonio, ingresos, costos y gastos, de los sujetos pasivos de este impuesto obligados a llevar contabilidad, aplicarán los sistemas de reconocimiento y medición, de conformidad con los marcos técnicos normativos contables vigentes en Colombia, cuando la ley tributaria remita expresamente a ellas y en los casos en que esta no regule la materia.

En todo caso, la ley tributaria puede disponer de forma expresa un tratamiento diferente, de conformidad con el artículo 4 de la ley 1314 de 2009.

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de Gases de Occidente S.A. E.S.P. y Compañía Energética Occidente S.A.S. E.S.P de los años gravables 2022, 2023 y 2024 se encuentran abiertas

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

para revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias, no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección.

Asimismo, las declaraciones de Orión Contact Center S.A.S. de los años 2021, 2022, 2023 y 2024 se encuentran abiertas para revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias, no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección. La declaración del año 2020 se encuentra con beneficio de auditoría.

Se unifica el término general de firmeza de las declaraciones de renta en 3 años; para las compañías que presenten las siguientes situaciones, la firmeza estará supeditada así:

Año de declaración	Término de firmeza
<b>2015</b>	Declaraciones en las que se liquiden y/o compensen pérdidas quedarían en firme dentro de los cinco (5) años siguientes a la fecha de la presentación de la declaración.
<b>2016 al 2018</b>	Las declaraciones que arrojan pérdidas fiscales la firmeza son de doce (12) años; si se compensan pérdidas fiscales, o estuviesen sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza es de seis (6) años.
<b>A partir de la renta 2019</b>	En las declaraciones que se liquiden y/o compensen pérdidas fiscales o que estén sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza será de cinco (5) años.

Las Compañías determinaron una Tasa mínima de tributación equivalente a 32,3%, calculada conforme a lo dispuesto en el artículo 240 del Estatuto Tributario. En consecuencia, al no evidenciarse que la TTD sea inferior a la tasa mínima de tributación establecida por la normativa vigente, no se generan ajustes por concepto de impuesto sobre la renta derivados de la aplicación del impuesto mínimo.

#### a. Componentes del gasto por impuesto a las ganancias:

El gasto por impuesto a las ganancias por los años terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 comprende lo siguiente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 105.102.733	106.005.519
Impuesto sobre la renta vigencias anteriores	2.499.467	642.317
impuestos diferidos netos	2.127.950	6.324.444
	<u>\$ 109.730.150</u>	<u>112.972.280</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### b. Reconciliación de la tasa de impuestos de acuerdo con las disposiciones tributarias y la tasa efectiva:

	Periodos terminados en:			
	Diciembre, 2025	%	Diciembre, 2024	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	S 315.569.519		340.048.806	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	110.449.332	35,00%	119.017.083	35,00%
Gastos no deducibles	5.961.700	1,89%	5.009.827	1,47%
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(47.744)	(0,02%)	(17.129)	(0,01%)
Efecto del impuesto del activo financiero	(2.542.619)	(0,81%)	(2.877.939)	(0,85%)
Ajuste de períodos anteriores	2.499.468	0,79%	642.317	0,19%
Rentas exentas	(35.418)	(0,01%)	(37.988)	(0,01%)
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(3.022.858)	(0,96%)	(1.574.713)	(0,46%)
Descuentos tributarios	(1.255.758)	(0,40%)	(645.362)	(0,19%)
Otros conceptos	(2.275.953)	(0,72%)	(6.543.816)	(1,92%)
<b>Total, gasto del impuesto del período</b>	<b>\$ 109.730.150</b>		<b>112.972.280</b>	
<b>Tasa efectiva</b>	<b>34,77%</b>		<b>33,22%</b>	

#### c. Impuestos diferidos con respecto a inversiones en subsidiarias, asociadas

En cumplimiento del párrafo 39 de la NIC 12, las Compañías no registraron impuestos diferidos pasivos relacionados con diferencias temporarias de inversiones en subsidiarias y en asociadas. Lo anterior debido a que: i) Las Compañías tienen el control de las subsidiarias y de la decisión de venta de sus inversiones en asociadas, por consiguiente, puede decidir acerca de la reversión de tales diferencias temporarias; y ii) las Compañías no tiene previsto su realización en un futuro previsible.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### d. Impuesto diferido por tipo de diferencia temporaria:

Las diferencias entre las bases de los activos y pasivos para propósitos de NCIF y las bases de los mismos para efectos fiscales dan lugar a diferencias temporarias que generan impuestos diferidos calculados y registrados por los años terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

#### Impuesto diferido activo:

	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de diciembre de 2024	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de diciembre de 2025
Valoración de derivados	43.208	-	20.777	63.985	15.446	12.282	91.713
Valoración de inversiones de renta fija	(18)	-	-	(18)	(151.365)	-	(151.383)
Provisión para cartera de créditos	18.261.047	(2.612.423)	-	15.648.624	(1.160.741)	-	14.487.883
Cuentas por cobrar	(18.836.026)	(1.275.676)	-	(20.111.701)	20.111.701	-	-
Activo intangible en contratos de concesión	(3.916.180)	2.400.520	-	(1.515.660)	(1.641.507)	-	(3.157.167)
Diferencias entre las bases contables y fiscales del costo de propiedades planta y equipo	14.573.070	2.226.041	-	16.799.109	(730.690)	-	16.068.420
Diferencias entre las bases contables y fiscales de causación de depreciación de propiedades, planta y equipo	(3.004)	579	-	(2.425)	772	-	(1.653)
Provisiones pasivas no deducibles	41.789.483	(6.545.788)	-	35.243.695	(228.269)	-	35.015.426
Contratos de leasing	17.107.782	578.151	-	17.685.933	309.647	-	17.995.580
Otros	(28.060)	94.021	-	65.961	(16.792.567)	-	(16.726.606)
<b>Total Impuesto diferido activo</b>	<b>68.991.302</b>	<b>(5.134.575)</b>	<b>20.777</b>	<b>63.877.503</b>	<b>(267.573)</b>	<b>12.282</b>	<b>63.622.213</b>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### Impuesto diferido pasivo:

	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de diciembre de 2024	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de diciembre de 2025
Valoración de inversiones de renta fija	(116.831)	-	-	(116.831)	(353.207)	-	(470.038)
Valoración de inversiones de renta variable	(20.130)	8.260	(8.170)	(20.040)	(7.077)	(9.231)	(36.348)
Valoración de derivados	-	(244)	244	-	-	-	-
Cuentas por cobrar	(430.738)	20.173	-	(410.565)	410.515	-	(50)
Provisión para cartera de créditos	5.614.375	992.698	-	6.607.073	700.229	-	7.307.302
Diferencias entre las bases contables y fiscales del costo de propiedades planta y equipo	(19.824.883)	4.395	-	(19.820.488)	(548.656)	-	(20.369.144)
Diferencias entre las bases contables y fiscales de causación de depreciación de propiedades, planta y equipo	(10.210.316)	126.233	-	(10.084.083)	231.194	-	(9.852.889)
Diferencias entre las bases contables y fiscales de cargos diferidos de activos intangibles	(8.401.243)	1.085.828	-	(7.315.415)	1.207.918	-	(6.107.496)
Beneficios a empleados	(6.449)	116	-	(6.333)	(6.856)	258	(12.931)
Provisiones pasivas no deducibles	331.183	33.245	6.486	370.914	299.059	-	669.974
Otros	5.986.145	(1.245.772)	-	4.740.373	(4.740.373)	-	-
Activos Financieros en contratos de concesión	(27.888.144)	(2.543.666)	-	(30.431.810)	(2.334.947)	-	(32.766.758)
Activo intangible en contratos de concesión	(78.124)	17.035	-	(61.089)	(153.382)	-	(214.471)
Contratos de leasing	(7.047.763)	311.830	-	(6.735.933)	3.435.206	-	(3.300.728)
<b>Total Impuesto diferido pasivo</b>	<b>(62.092.918)</b>	<b>(1.189.869)</b>	<b>(1.440)</b>	<b>(63.284.227)</b>	<b>(1.860.377)</b>	<b>(8.973)</b>	<b>(65.153.577)</b>
<b>Impuesto diferido, neto</b>	<b>6.898.384</b>	<b>(6.324.444)</b>	<b>19.337</b>	<b>593.276</b>	<b>(2.127.950)</b>	<b>3.309</b>	<b>(1.531.363)</b>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### e. Efecto de impuestos corrientes y diferidos en cada componente de otro resultado integral en el patrimonio

A continuación, los efectos de los impuestos diferidos en cada componente de otro resultado integral:

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	Monto antes de impuesto	Impuesto ORI	Monto antes de impuesto	Impuesto ORI
Coberturas de flujos de efectivo	15.610.769	-	(2.559.908)	244
<b>Subtotal (1)</b>	<b>15.610.769</b>	<b>-</b>	<b>(2.559.908)</b>	<b>244</b>
Ganancias (pérdida) actuariales en planes de retiro de empleados	(736)	258	(18.530)	6.486
Ganancia neta no realizada en instrumentos de patrimonio a valor razonable por patrimonio	147.683	(9.231)	-	(8.170)
Ganancia/Pérdida Neta no Realizada en títulos de deuda	(54.466)	-	54.466	-
<b>Subtotal (2)</b>	<b>92.481</b>	<b>(8.973)</b>	<b>35.936</b>	<b>(1.684)</b>
<b>Total, otros resultados integrales durante el ejercicio</b>	<b>15.703.250</b>	<b>(8.973)</b>	<b>(2.523.972)</b>	<b>(1.440)</b>

#### f. Impuesto corriente de renta

		Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Anticipos o saldos a favor por impuestos (a)	\$	72.529.866	81.756.090
Pasivo por impuesto corriente de renta (b)		(7.826.207)	(23.981.549)

(a) Al 31 de diciembre de 2025 corresponde saldo a favor de renta de Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$1.933.983, Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P. por \$69.552.702 y Orion Contact Center S.A.S. por \$1.043.181. Al 31 de diciembre de 2024 corresponde a saldo a favor en Compañía Energetica de Occidente por \$80.853.532 y Orion Contact Center S.A.S. por \$902.558.

(b) Corresponde al impuesto de renta por pagar del periodo gravable 2025 y 2024 de la compañía Gases de Occidente S.A. E.S.P.

#### g. Incertidumbres en posiciones fiscales:

Las Compañías al 31 de diciembre de 2025 y 2024, no presentan incertidumbres fiscales que le generen una provisión por dicho concepto, teniendo en cuenta que el proceso de impuestos de renta y complementarios se encuentra regulado bajo el marco tributario actual. Por consiguiente, no existen riesgos que puedan implicar una obligación fiscal adicional.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### Otros Aspectos normativos

- Se limita al 3% anual de la renta líquida ordinaria el monto de la sumatoria de algunos ingresos no constitutivos de renta, deducciones especiales, rentas exentas y descuentos tributarios.
- Los costos y gastos asociados a inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTel), no son deducibles, estas inversiones únicamente darán derecho a descuento tributario del 30% de las inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTel) que cuenten con aprobación del Consejo Nacional de Beneficios Tributarios (CNBT).
- La Ley 2277 de 2022 eliminó la posibilidad de deducir los pagos de regalías de que tratan los artículos 360 y 361 de la Constitución Nacional indistintamente de la denominación del pago, del tratamiento contable y de la forma de pago (dinero o especie), el monto no deducible corresponde al costo total de producción de los recursos no renovables en la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, no obstante la Corte Constitucional mediante Sentencia C-489 de 2023 declaró inexecutable dicho artículo, por lo tanto, esta clase de regalías resultan deducibles en la medida que cumplan con los requisitos del artículo 107 del Estatuto Tributario.
- El artículo 10 de la Ley 2277 de 2022, que adicionó el párrafo 6° al artículo 240 del Estatuto Tributario en lo relativo a la Tasa Mínima de Tributación, ha sido objeto de demandas por inconstitucionalidad, durante el año 2024, la Corte Constitucional mediante las Sentencias C-219 de junio 12 de 2024, y C-488 de noviembre 21 de 2024, determinó que esta norma cumple con los principios de la Constitución Nacional y con ello la declara executable.
- El Consejo de Estado mediante auto 28920 del 3 de julio de 2025, levanta la suspensión provisional del numeral 13 del concepto DIAN No. 100208192-202 de marzo de 2024, el cual establece la necesidad de efectuar el cálculo de la tasa de tributación depurada (TTD) en Compañías que presenten pérdida contable.
- Es deducible el 100% de los impuestos, tasas y contribuciones devengadas y pagadas durante el año o periodo gravable, que guarden relación de causalidad con la generación de renta (salvo el impuesto de renta) y siempre que sean pagados previo a la presentación inicial del impuesto sobre la renta. Será deducible el 50% del gravamen a los movimientos financieros (GMF), independientemente de que tenga o no relación de causalidad con la actividad generadora de renta y siempre que se encuentre debidamente certificado por el agente retenedor.
- Los impuestos aplicables a las utilidades que se distribuyan a título de dividendos establecen una tarifa de retención en la fuente del 10% para los dividendos recibidos por sociedades nacionales que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional, la cual será trasladable a la persona natural residente. Se mantienen las excepciones establecidas en las normas vigentes.
- Los dividendos y participaciones recibidos por personas sin residencia, sociedades y entidades extranjeras, establecimientos permanentes de sociedades extranjeras que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional estarán gravados a la tarifa especial del 20%.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Los dividendos gravados se determinarán: (i) aplicando la tarifa de renta correspondiente al año en que se decreten hoy (35%) y (ii) sobre el remanente se aplicará la tarifa que corresponda al dividendo no gravado, dependiendo del beneficiario.
- Los dividendos decretados con cargo a utilidades de los años 2016 y anteriores conservarán el tratamiento vigente para ese momento.

### 23. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los otros pasivos no financieros:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Recaudos a favor de terceros	\$ 11.601.976	9.819.482
Retenciones y autorretenciones en la fuente	11.175.660	12.986.435
Retención de industria y comercio por pagar	1.094.438	1.075.673
Otros impuestos y contribuciones por pagar	14.552.510	13.920.499
Impuesto al valor agregado por pagar	2.000.710	1.816.095
Depósitos recibidos de terceros (a)	25.801.478	17.299.534
Anticipos e ingresos recibidos por anticipado (b)	3.696.755	9.307.419
	<u>\$ 69.923.527</u>	<u>66.225.137</u>

(a) Está conformado principalmente por los recursos que entrega el Ministerio de Minas y Energía a Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por los siguientes conceptos: subsidios FOES (Fondo de Energía Social) y FAER (Fondo Financiero Para la Energización de Las Zonas Rurales Interconectadas), para la cobertura de los planes, programas y proyectos de inversión priorizados, así como, la construcción e instalación de la nueva infraestructura eléctrica con el objetivo de mejorar la satisfacción de la demanda de energía en las zonas rurales interconectadas.

(b) El siguiente es el movimiento de los anticipos recibidos por clientes:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Saldo al inicio del periodo	\$ 9.307.419	3.760.625
Anticipos recibidos durante el periodo	6.460.529	10.678.100
Reconocimiento de ingresos ordinarios	(12.071.193)	(5.131.306)
Saldo al final del periodo	<u>\$ 3.696.755</u>	<u>9.307.419</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### 24. PATRIMONIO DE LA CONTROLADORA

**Capital suscrito y pagado** - El capital autorizado al 31 de diciembre de 2025 y 2024, está conformado por 1.938.401 acciones comunes con valor nominal de \$19.289,8636 pesos, cada una, las cuales están suscritas y pagadas a esas fechas.

**Reservas** – El saldo de las reservas se detalla así:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Reserva legal	\$ 19.350.538	19.350.538
Reserva para futuros ensanches	17.303.204	17.303.204
Reserva ocasional	126.366.591	115.348.291
Otras reservas	128.596.909	115.705.619
	<u>\$ 291.617.242</u>	<u>267.707.652</u>

**Reserva legal** -Las Compañías están obligadas a apropiarse como reserva legal el 10% de sus ganancias netas anuales hasta que el saldo de la reserva sea equivalente al 50% del capital suscrito.

La reserva no es distributable antes de la liquidación de las Compañías, pero debe utilizarse para absorber o reducir pérdidas. Son de libre disponibilidad por la Asamblea General de Accionistas las apropiaciones hechas en exceso del 50% mencionado.

**Reserva ocasional** – Las reservas ocasionales corresponden a reservas por utilidades bajo NCIF y reservas fiscales.

**Otros resultados integrales (ORI)** – El saldo de otros resultados integrales se compone de lo siguiente:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Por valor revaluación de activos	\$ 50.134	(43.083)
Por operaciones de coberturas (nota 6)	(18.916)	(5.339)
Por beneficios a empleados	(49.689)	(48.953)
Por impuesto diferido	1.859	10.832
ORI por método de participación en controladas	(31.312)	(19.679)
	<u>\$ (47.924)</u>	<u>(106.222)</u>

#### Distribución de utilidades

Mediante acta No. 76 de la Asamblea General de Accionistas del 13 de marzo de 2025 se decretó lo siguiente:

- Pago de un dividendo ordinario de \$92.860,04289 pesos por acción sobre 1.938.401 acciones para ser pagados en dos cuotas iguales en los meses de octubre y diciembre 2025, por un valor total de \$180.000.000
- Liberación de reservas por \$120.917.910
- Apropiación para reserva por utilidad bajo NCIF por \$12.891.289

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Reserva a disposición de los accionistas por \$131.936.211

Mediante acta No. 75 de la Asamblea General de Accionistas del 14 de marzo de 2024 se decretó lo siguiente:

- Pago de un dividendo ordinario de \$69.559,39457 pesos por acción sobre 1.938.401 acciones para ser pagados en el mes de diciembre de 2024, por un valor total de \$134.834.000.
- Liberación de reservas por \$133.528.716.
- Apropiación para reserva por utilidad bajo NCIF por \$12.610.975.
- Reserva a disposición de los accionistas por \$120.917.910.

## 25. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

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

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Distribución y comercialización de gas natural (a)	1.629.059.127	1.790.682.386
Distribución y comercialización de energía	765.168.599	721.984.660
Instalaciones y servicios técnicos	129.264.669	118.708.173
Otros servicios	22.175.244	14.357.444
	<u>2.545.667.639</u>	<u>2.645.732.663</u>
Ingresos por contratos de concesión nacionales (b)	1.998.143	2.256.694
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes	<u>2.547.665.782</u>	<u>2.647.989.357</u>

- (a) Durante el año 2025 se presentó una disminución significativa en las ventas del mercado secundario de suministro y transporte de gas, adicional a ello el consumo por parte de clientes del mercado térmico (Termoemcali, Termovalle, Termoeléctrica y Celsia) disminuyó por las diferentes condiciones climáticas.
- (b) Corresponde al reconocimiento de los ingresos por la construcción de infraestructura concesionada, de conformidad con la NIIF 15 (véase Nota 15). La disminución registrada obedece a que, durante el año 2025, en comparación con 2024, se incurrió en menores costos y se realizaron menores inversiones en proyectos enmarcados dentro del contrato de concesión en la ciudad de Cali.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****26. OTROS INGRESOS**

El siguiente es un detalle de otros ingresos por los años terminados en:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Otros ingresos		
Contratos de arrendamientos	12.744.572	9.955.288
Financiación no bancaria	136.763.147	134.645.076
Total, otros ingresos	<u>149.507.719</u>	<u>144.600.364</u>

**27. COSTOS DE VENTA Y PRESTACION DE SERVICIOS**

El siguiente es un detalle de los costos de venta y prestación de servicios por los años terminados en:

	<b>Diciembre, 2025</b>	<b>Diciembre, 2024</b>
Costos por distribución de gas natural (a)	\$ 1.220.755.372	1.368.820.925
Costos por distribución y comercialización de energía (b)	290.804.899	269.844.311
Costos por conexiones	148.728.965	138.700.084
Beneficios a empleados	143.906.825	122.035.061
Mantenimientos y materiales	33.919.304	34.924.449
Costo por venta de servicios	41.585.438	36.564.665
Amortizaciones	61.332.288	50.584.445
Depreciaciones	11.888.023	11.007.313
Costos generales	35.519.551	27.606.964
Honorarios y asesorías	21.246.236	18.020.216
Bienes comercializados	12.723.916	14.002.604
Reconocimiento bajo leasing financiero	-	4.013.839
Arriendos	7.881.139	6.963.988
Seguros	2.055.849	2.328.069
Costo financiación no bancaria	48.882.540	47.392.865
Servicios públicos	5.987.519	6.656.690
Aseo y vigilancia	3.456.776	3.349.472
Impuestos	1.832.107	1.506.312
Papelería, afiliaciones y publicaciones	3.280.526	3.434.861
Transportes y peajes	976.664	885.989
Construcción de concesiones	1.998.143	2.256.694
Deterioro de inventarios	129.772	(2.427.176)
	<u>\$ 2.098.891.852</u>	<u>2.168.472.640</u>

- (a) En el año 2024 en comparación con el año 2025, se presentó un alto despacho térmico, lo cual ocasionó la activación de las OCG (opción de compra de gas) para garantizar el suministro al mercado debido a que algunos contratos están en modalidad firmeza condicionada (se interrumpen las entregas cuando se presenta la condición de probable escasez). Dichas OCG generaron un mayor costo para 2024 al activarse durante varios meses del año debido al alto despacho térmico por la condición de probable escasez (nivel de los embalses muy bajos).
- (b) El costo de energía aumentó principalmente en el negocio de energía en bolsa, por la firma de contratos con precios fijos y eliminando la volatilidad de la bolsa.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****28. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS**

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

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Beneficios a empleados	\$ 31.900.764	27.781.250
Honorarios	58.213.593	60.118.958
Mantenimientos y materiales	2.195.444	2.248.122
Gastos generales administrativos	30.534.664	30.461.903
Provisiones	(1.224.033)	321.551
Impuestos Administrativos	38.033.045	40.886.265
Depreciación administrativa	2.884.942	2.331.072
Amortización administrativa	1.718.073	1.277.072
	<u>\$ 164.256.492</u>	<u>165.426.193</u>

**29. DETERIORO POR PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS**

El siguiente es un detalle del deterioro de cartera por pérdidas esperadas por los años terminados en:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Deterioro cuentas por cobrar	\$ 22.700.998	25.266.620
Deterioros deudores FNB	10.581.172	12.925.457
Deterioro otros deudores	422.474	251.533
Deterioro arrendamientos financieros	42.330	14.506
Deterioro préstamos hipotecarios empleados	1.384	325
Reintegro de deterioro deudores	(5.006.196)	(8.549.464)
Reintegro deterioro FNB	(2.924.670)	(4.021.928)
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios	(777)	(19.489)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros	(71.112)	(117)
	<u>\$ 25.745.603</u>	<u>25.867.443</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****30. OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO**

El siguiente es un detalle de los otros ingresos y gastos, netos por los años terminados en:

**Otros ingresos**

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Aprovechamientos	\$ 6.086.651	4.982.425
Utilidad en valor razonable propiedad de inversión	2.498	2.298
Utilidad en venta de equipos, muebles y enseres de oficina	1.902	1.182
Utilidad en venta de flota y equipos de transporte	80.000	47.772
Utilidad en venta de equipos de computación	11.804	-
Utilidad en venta de maquinaria y equipo	10.000	-
Utilidad venta de inversiones	59.400	-
Pérdida en venta de terrenos	-	(4.950)
Recuperación derecho de uso	498.960	154.002
Otros ingresos (a)	4.534.283	4.433.706
	<u>\$ 11.285.498</u>	<u>9.616.435</u>

**Otros gastos**

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Pérdida en baja de activos	\$ 69.384	457.845
Pérdida en baja de Otros activos intangibles	561.173	-
Perdida en venta de activos	882	-
Donaciones (b)	5.414.023	5.028.614
Otros gastos	152.733	661.409
	<u>\$ 6.198.195</u>	<u>6.147.868</u>
<b>Otros, neto</b>	<u>\$ 5.087.303</u>	<u>3.468.567</u>

(a) Corresponden principalmente a descuentos por pronto pago otorgados a Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por contratistas de energía.

(b) Corresponden a donaciones entregadas principalmente a Fundación Promigas, entidades de educación superior y otras entidades sin ánimo de lucro.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****31. INGRESOS FINANCIEROS**

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

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Intereses y rendimientos	\$ 17.437.975	14.773.146
Rendimientos con vinculados económicos	14.848.245	16.263.832
Rendimientos beneficios a empleados	599.598	582.043
Ingresos por activo financiero concesión	13.935.904	15.434.956
Otros ingresos financieros por recargo de mora	4.743.761	5.387.828
Costo amortizado deudores de servicios	944.490	1.481.573
	<u>\$ 52.509.973</u>	<u>53.923.378</u>

**32. GASTOS FINANCIEROS**

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

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Intereses bonos emitidos (a)	\$ 24.702.594	14.026.825
Intereses obligaciones financieras (b)	101.920.682	107.409.787
Gasto financiero plan de inversión (nota 18)	10.639.174	11.943.183
Intereses contratos arrendamiento (nota 14)	13.789.619	14.235.828
Otros gastos financieros	123.557	140.132
Subvenciones entidades gubernamentales	(2.168.273)	-
Comisiones y gastos bancarios	2.148.736	2.353.196
	<u>\$ 151.156.089</u>	<u>150.108.951</u>

(a) La variación corresponde principalmente al incremento en el saldo promedio de bonos y a la variación en el costo promedio acumulado. A diciembre de 2024, el saldo promedio de bonos era de \$446.618.000, con un costo promedio de 11.98%. Para diciembre de 2025, el saldo promedio de bonos aumentó a \$511.618.000, mientras que el costo promedio disminuyó a 11.21%. Cabe resaltar que se realizó pago de bonos el 2 de marzo de 2025 por \$126.400.000.

(b) La variación corresponde principalmente a la disminución del costo de deuda de las obligaciones, para diciembre 2025 la tasa promedio era 11.97 % E.A. y para diciembre 2024 14.83% E.A.

**33. DIFERENCIA EN CAMBIO, NETA**

El siguiente es un detalle del efecto por diferencia en cambio realizada y causada por los años terminados en:

	<u>Diciembre, 2025</u>	<u>Diciembre, 2024</u>
Diferencia en cambio causada	\$ 8.254	(17.115)
Diferencia en cambio realizada	704.114	(89.457)
	<u>\$ 712.368</u>	<u>(106.572)</u>

## **GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

#### **34. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTES RELACIONADOS**

De acuerdo a la “NIC 24 – Partes relacionadas”: una parte relacionada es una persona o entidad que está relacionada con la entidad que prepara sus estados financieros en las cuales se podría ejercer control o control conjunto sobre la entidad que informa; ejercer influencia significativa sobre la entidad que informa; o ser considerado miembro del personal clave de la gerencia de la entidad que informa o de una controladora de la entidad que informa. Dentro de la definición de parte relacionada se incluye a personas y/o familiares relacionados con la entidad, entidades que son miembro del mismo grupo (controladora y subsidiarias), asociadas o negocios conjuntos de la entidad o de entidades del Grupo, planes de beneficio post-empleo para beneficio de los empleados de una entidad que informa o de una entidad relacionada.

Se consideran partes relacionadas:

- 1) Un vinculado económico es una persona o entidad que está relacionada con alguna entidad del grupo a través de transacciones como transferencias de recursos, servicios y obligaciones, con independencia de que se cargue o no un precio. Para las compañías se denominan transacciones entre vinculados económicos todo hecho económico celebrado con los accionistas y entidades de la controladora.
- 2) Los accionistas que individualmente posean más del 10% del capital social de las compañías.
- 3) Personal clave de la gerencia: son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad de planificar dirigir y controlar las actividades de la entidad directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de la entidad, incluye al gerente general, gerentes de áreas, directores y miembros de Junta Directiva.
- 4) Entidades subordinadas: compañías donde se ejerce control de acuerdo con la definición de control de código de comercio y la “NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados”.
- 5) Entidades asociadas: compañías donde se tiene influencia significativa, la cual generalmente se considera cuando se posee una participación entre el 20% y el 50% de su capital.

#### **Operaciones con partes relacionadas**

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía relacionada.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- Préstamos que impliquen para el mutuuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, por transacciones realizadas durante los años terminados en esas fechas, con las compañías, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores:

	Accionistas	Asociadas	Vinculadas	Otras relacionadas	Total
<b>Diciembre, 2025</b>					
<b>Activos</b>					
Efectivo	\$ -	-	-	18.197.031	18.197.031
Inversiones en asociadas	-	594.494	-	-	594.494
Deudores	2.405.515	1.313.002	992.348	6.676	4.717.541
	<u>2.405.515</u>	<u>1.907.496</u>	<u>992.348</u>	<u>18.203.707</u>	<u>23.509.066</u>
<b>Pasivos</b>					
Obligaciones financieras	316.676.347	-	-	-	316.676.347
Dividendos	18.258.131	-	-	-	18.258.131
Cuentas por pagar	2.338.975	45.120	21.148.509	222.663	23.755.267
	<u>\$ 337.273.453</u>	<u>45.120</u>	<u>21.148.509</u>	<u>222.663</u>	<u>358.689.745</u>
<b>Diciembre, 2024</b>					
<b>Activos</b>					
Efectivo	\$ -	-	-	18.160.636	18.160.636
Inversiones en asociadas	-	1.124.747	-	-	1.124.747
Deudores	109.645.828	1.313.002	4.815.140	669.162	116.443.132
	<u>109.645.828</u>	<u>2.437.749</u>	<u>4.815.140</u>	<u>18.829.798</u>	<u>135.728.515</u>
<b>Pasivos</b>					
Obligaciones financieras	390.973.413	-	-	-	390.973.413
Cuentas por pagar	1.604.638	-	1.151.812	225.314	2.981.764
	<u>\$ 392.578.051</u>	<u>-</u>	<u>1.151.812</u>	<u>225.314</u>	<u>393.955.177</u>

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El siguiente es el resumen de los ingresos y egresos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, por transacciones realizadas durante los años terminados en esas fechas, con las compañías, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores:

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Asociadas	Vinculadas	Otras Relacionadas	Total
<b>Diciembre, 2025</b>							
<b>Ingresos</b>							
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 635.577	-	-	826.553	46.802.775	1.107.344	49.372.249
Ingresos financieros	14.848.245	-	-	-	-	2.245.399	17.093.644
Ingresos extraordinarios	19.665	-	-	-	-	-	19.665
Participación en ganancias de asociadas	-	-	-	136.410	-	-	136.410
	<u>\$ 15.503.487</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>962.963</u>	<u>46.802.775</u>	<u>3.352.743</u>	<u>66.621.968</u>
<b>Egresos</b>							
Costos de venta y prestación de servicios	2.817.054	-	-	-	36.638.665	1.639.613	41.095.332
Sueldos y salarios	-	-	8.233.889	-	-	-	8.233.889
Gastos de administración y venta	1.989.194	-	-	-	-	413.932	2.403.126
Honorarios	-	1.117.448	-	-	-	-	1.117.448
Intereses	37.591.987	-	-	-	-	34.756	37.626.743
	<u>\$ 42.398.235</u>	<u>1.117.448</u>	<u>8.233.889</u>	<u>-</u>	<u>36.638.665</u>	<u>2.088.301</u>	<u>90.476.538</u>
<b>Diciembre, 2024</b>							
<b>Ingresos</b>							
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 77.377	-	-	350.892	25.826.531	1.699.147	27.953.947
Ingresos financieros	16.263.664	-	-	-	-	1.620.201	17.883.865
Participación en ganancias de asociadas	-	-	-	48.939	-	-	48.939
	<u>\$ 16.341.041</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>399.831</u>	<u>25.826.531</u>	<u>3.319.348</u>	<u>45.886.751</u>
<b>Egresos</b>							
Costos de venta y prestación de servicios	950.816	1.032.200	-	51.413.732	23.267.051	1.294.810	77.958.609
Sueldos y salarios	-	-	7.286.845	-	-	-	7.286.845
Gastos de administración y venta	2.575.733	-	-	-	1.086.250	685.910	4.347.893
Intereses	39.204.055	-	-	-	-	-	39.204.055
	<u>\$ 42.730.604</u>	<u>1.032.200</u>	<u>7.286.845</u>	<u>51.413.732</u>	<u>24.353.301</u>	<u>1.980.720</u>	<u>128.797.402</u>

### Compensación del personal clave de la Gerencia

El personal clave de la Gerencia incluye al gerente, gerentes de área y directores. La compensación recibida por el personal clave de la gerencia se compone de lo siguiente:

	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Salarios	\$ 6.898.215	6.695.511
Beneficios a empleados	1.335.675	591.334
Total	<u>\$ 8.233.890</u>	<u>7.286.845</u>

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, el detalle del personal clave de la Gerencia:

	No. De ejecutivos	
	Diciembre, 2025	Diciembre, 2024
Gerentes generales	3	3
Gerentes de área	9	9
Otros cargos de dirección	25	27
Total	<u>37</u>	<u>39</u>

**35. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS****Compromisos:**

- Contrato Fideicomiso:

La Compañía constituyó un Contrato de Fiducia Mercantil irrevocable de Administración de Recursos Fideicomiso con Corficolombiana S.A., relacionado con el Programa Bono GNCV a partir del año 2010. Dicho contrato cumplió la vigencia pactada y se constituyó un nuevo Contrato de Fiducia Mercantil irrevocable de Administración de Recursos Fideicomiso con Corficolombiana S.A, conforme a lo dispuesto en el Acuerdo del Bono de Conversiones GNC-IV (suscrito el 21 de marzo de 2017 y fecha de terminación 31 de julio de 2019), por lo cual se suscribió un nuevo Acuerdo del bono de conversiones GNCV (suscrito el 01 de agosto de 2019 hasta el 30 de noviembre de 2021) denominado Acuerdo de Colaboración para Incentivar el Transporte, Comercialización, Distribución y Consumo De Gas Natural Comprimido Vehicular el cual fue prorrogado mediante otrosí No 3 hasta el 30 de noviembre de 2024; el 15 de julio de 2024, TGI S.A. notificó oficialmente la finalización de sus aportes para el Acuerdo que se modifica. En dicha notificación manifestó su decisión de salida a partir del 1 de agosto de 2024. Sin perjuicio de la continuidad del Convenio, aparte de formalizar la salida de TGI, se debe modificar el Acuerdo con fundamento en lo establecido en la Cláusula Décima Novena “Modificaciones” de las Condiciones Generales del acuerdo. El 01 de noviembre de 2025 el Fondo contará con los recursos en dinero que se encuentren en la subcuenta 1 del Fondo constituido por LA DISTRIBUIDORA en virtud del acuerdo de colaboración para incentivar el transporte, comercialización, distribución y consumo de gas natural comprimido vehicular.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 31 de diciembre de 2025, esta fiducia mercantil está registrada por \$3.115.684

- Constitución de Compañía Energética de Occidente y firma de contrato de gestión con CEDELCA

El 28 de junio de 2010 se constituyó la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. con sede principal en Popayán. Su objeto social es la celebración y ejecución del Contrato de Gestión para la realización de la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura del servicio y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca, donde Gases de Occidente S.A. E.S.P. como accionista gestor tiene una participación del 51%.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. suscribió un contrato de gestión con Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P., donde define las obligaciones del Accionista Gestor quien responde de manera solidaria; este asumirá todas las obligaciones contempladas en la Oferta aceptada, así como en el contrato firmado el 28 de junio de 2010, al tenor de los artículos 1501 y 1603 del Código Civil y 871 del Código de Comercio, por su propia cuenta y riesgo y será responsable frente a Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P. y a los usuarios de la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica en el Área de Influencia, todo de conformidad con los cronogramas definidos en el contrato y en los Anexos de la Oferta.

Los compromisos asociados a la prestación de los servicios de distribución y comercialización incluyen obligaciones en relación con:

- Distribución de energía eléctrica.
- Comercialización de energía eléctrica.
- La compra de energía.
- La prestación del servicio de energía eléctrica a los usuarios del área de influencia.
- Asuntos de régimen económico y tarifario.
- Medición.
- Facturación y recaudo.
- Servicio al usuario.
- Organizar y poner en funcionamiento oficinas de atención al cliente.
- Organizar y poner en funcionamiento un centro de recepción de llamadas Call Center.
- Constituir un sistema de recaudo idóneo en el área de influencia.
- En la medida de lo posible, realizar convenios de recaudos con entidades financieras legalmente constituidas para facilitar en el área de influencia el pago del servicio por los usuarios.
- La información sobre los usuarios.
- Otras obligaciones.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Compromiso pago de aportes a Fiducia Mercantil de Administración y pagos

Con el fin de aunar esfuerzos para financiar la adquisición de transportes de carga que desde su fabricación el sistema de propulsión sea exclusivamente por gas natural a personas naturales o jurídicas que tengan experiencia prestando servicios de transporte en el país, se suscribió en agosto de 2023, un contrato de fiducia mercantil de administración y pagos de compañías de gas con Alianza Fiduciaria S.A., donde participan, diversas compañías del sector, dentro de las cuales se encuentran también Promigas S.A. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P. y Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., donde se establecen que los fideicomitentes se obligan desde el momento de la celebración del contrato a generar unos aportes al patrimonio autónomo de acuerdo con un cronograma de pagos.

#### **Contrato de concesión**

Contrato de concesión para la construcción, operación y mantenimiento de las redes distribución de gas natural, celebrado por Gases de Occidente S.A. E.S.P. y el Gobierno Nacional por el término de 50 años y podrá prorrogarse por lapsos de 20 años, en las condiciones señaladas en el artículo 49 del código de petróleos, el acuerdo establece que la Compañía tendrá la obligación de vender los gasoductos única y exclusivamente al Gobierno Nacional, según lo establecido en este.

Al 31 de diciembre 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.

#### **Contratos de gas**

Contratos de suministro de gas con Ecopetrol, Hocol y Mkms Enerji y de transporte de gas con Transportadora de Gas internacional (TGI), Progasur y Transoccidente S.A. E.S.P. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio, y en sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y 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 un gas y transporte en firme.

Contratos con usuarios industriales y estaciones de servicio (EDS) con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos por día por concepto de distribución de gas natural y contratos con comercializadores de gas natural en el mercado secundario y minorista por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración de ajustan al período de comercialización definido por la regulación vigente, y se han constituido las garantías necesarias (Garantías bancarias, pagares y pólizas) y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

La administración de Gases de Occidente S.A. E.S.P. considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

#### Contratos de energía

Contratos de suministro de energía con ENEL Colombia, EPM, Isagen, Derivex, Aes Colombia, Solar Pack Colombia, Genersol, Celsia Colombia, Urra, Canadian, Coenersa, Generarco y Gensa. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y en sus términos de duración oscilan entre uno y quince años y 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 energía en firme.

Contratos con clientes No Regulados de energía con consumos superiores a 55 MWh/mes o demanda de 100 kWh por concepto de contratos de suministro de energía eléctrica. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y cuatro años, como también, se han constituido las garantías necesarias donde apliquen (pagares y pólizas) y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

**Contingencias** - La administración de la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

#### Litigios

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, las compañías tenían los siguientes litigios y demandas individuales a favor y en contra:

	Diciembre, 2025		Diciembre, 2024	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Procesos ordinarios:				
Entre \$1 y \$1.000.000	12	5.292.469	22	7.569.929
Entre \$1.000.001 y \$3.000.000	13	8.984.087	12	12.913.557
De \$3.000.001 en adelante	10	18.331.466	3	15.196.318
Ordinarios	35	32.608.022	37	35.679.804
Laborales	22	2.462.638	18	3.406.723
Total, procesos	57	35.070.660	55	39.086.527
<b>Derechos contingentes</b>				
Litigios y demandas	11	45.609.227	14	53.911.279
Total	11	45.609.227	14	53.911.279

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

### 36. OPERACIÓN POR SEGMENTO

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de Gases de Occidente y sus subordinadas. Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido de acuerdo a 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 tratará 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 costos.

Los segmentos de operación de la Compañía y sus subordinadas están conformados de la siguiente manera:

NEGOCIOS DE DISTRIBUCIÓN		
Distribución y comercialización de gas natural	Distribución y Comercialización de energía eléctrica	Financiación no bancaria FNB
Gases de Occidente S.A. E.S.P. Orión Contac Center S.A.S.	Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Gases de Occidente S.A. E.S.P. Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.

### Segmentos geográficos

Los segmentos de distribución de gas y financiación no bancaria, para Gases de Occidente S.A. E.S.P., son gestionados en los mercados integrados de Cali, 23 municipios del Valle del Cauca, Buenaventura, Norte del Cauca (Padilla, Guachené, Miranda, Corinto y caloto) y 16 municipios (Alcalá, Bolivar, Calima, Darién, El Dovio, Rio frio, Toro, Ulloa, Trujillo, Versalles, Vijes, Yotoco, Dagua, Restrepo, La cumbre).

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., presta servicios de distribución de energía eléctrica en 28 municipios de departamento del Cauca y 7 clientes corporativos 3 en Barranquilla, 2 en Pereira, 1 en Cali y 1 en Palmira.

Al presentar la información sobre segmentos geográficos, el ingreso del segmento se determina tomando como criterio la ubicación geográfica de los clientes. Los activos del segmento se determinan con base en su ubicación geográfica.

La Compañía no ha provisto revelaciones adicionales, ya que la información de los ingresos de las actividades ordinarias presentadas en la tabla de información general sobre segmentos de los cuales debe informarse ha sido preparada de acuerdo con las NCIF.

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**
**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**
**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación, se presentan los activos, pasivos y estado de resultados por segmento:

	Distribución y comercialización de gas	Distribución y comercialización de energía	Financiación no bancaria	Total
<b>Diciembre, 2025</b>				
Activos	\$ 1.125.359.096	1.312.204.062	542.199.118	2.979.762.276
Pasivos	\$ 864.800.687	1.228.262.593	267.786.351	2.360.849.631
<b>Diciembre, 2024</b>				
Activos	\$ 1.167.311.365	1.305.692.235	465.398.534	2.938.402.134
Pasivos	\$ 908.591.954	1.220.306.909	197.870.140	2.326.769.003

	Distribución y comercialización de gas	Distribución y comercialización de energía	Financiación no bancaria	Total
<b>A diciembre 31, 2025</b>				
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>				
Contratos con clientes	\$ 1.754.472.614	793.298.503	(105.335)	2.547.665.782
Otros ingresos	1.096.495	11.648.077	136.763.147	149.507.719
<b>Total, ingresos de actividades ordinarias</b>	1.755.569.109	804.946.580	136.657.812	2.697.173.501
Costos de venta y prestación del servicio	(1.448.024.740)	(567.333.349)	(83.533.763)	(2.098.891.852)
<b>Utilidad Bruta</b>	307.544.369	237.613.231	53.124.049	598.281.649
Gastos de administración y ventas	(91.149.156)	(73.076.496)	(30.840)	(164.256.492)
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(3.083.356)	(15.005.746)	(7.656.501)	(25.745.603)
Participación en las ganancias de asociadas	136.410	-	-	136.410
Otros, netos	20.497.147	(16.187.377)	777.533	5.087.303
<b>Resultados de actividades operacionales</b>	233.945.414	133.343.612	46.214.241	413.503.267
Ingresos financieros	38.424.967	12.070.718	2.014.288	52.509.973
Gastos financieros	(47.707.112)	(103.412.329)	(36.648)	(151.156.089)
Diferencia en cambio, neto	418.106	294.262	-	712.368
<b>Total costo financiero, neto</b>	(8.864.039)	(91.047.349)	1.977.640	(97.933.748)
<b>Utilidad antes de impuesto sobre las ganancias</b>	225.081.375	42.296.263	48.191.881	315.569.519
Impuesto sobre las ganancias	(70.910.364)	(21.791.285)	(17.028.501)	(109.730.150)
<b>Resultado del período</b>	\$ 154.171.011	20.504.978	31.163.380	205.839.369

## GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Distribución de gas	Distribución y comercialización de energía	Financiación no bancaria	Total
<b>A Diciembre 31, 2024</b>				
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>				
Contratos con clientes	\$ 1.902.426.080	745.588.603	(25.326)	2.647.989.357
Otros ingresos	2.315.626	7.639.662	134.645.076	144.600.364
<b>Total, ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>1.904.741.706</b>	<b>753.228.265</b>	<b>134.619.750</b>	<b>2.792.589.721</b>
Costos de venta y prestación del servicio	(1.567.222.958)	(522.878.795)	(78.370.887)	(2.168.472.640)
<b>Utilidad Bruta</b>	<b>337.518.748</b>	<b>230.349.470</b>	<b>56.248.863</b>	<b>624.117.081</b>
Gastos de administración y ventas	(93.698.685)	(71.727.508)	-	(165.426.193)
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(1.654.351)	(15.309.563)	(8.903.529)	(25.867.443)
Participación en las ganancias de asociadas	48.939	-	-	48.939
Otros, netos	22.718.241	(19.167.144)	(82.530)	3.468.567
<b>Resultados de actividades operacionales</b>	<b>264.932.892</b>	<b>124.145.255</b>	<b>47.262.804</b>	<b>436.340.951</b>
Ingresos financieros	40.825.167	10.878.745	2.219.466	53.923.378
Gastos financieros	(52.298.386)	(97.808.597)	(1.968)	(150.108.951)
Diferencia en cambio, neto	(16.896)	(89.676)	-	(106.572)
<b>Total costo financiero, neto</b>	<b>(11.490.115)</b>	<b>(87.019.528)</b>	<b>2.217.498</b>	<b>(96.292.145)</b>
<b>Utilidad antes de impuesto sobre las ganancias</b>	<b>253.442.777</b>	<b>37.125.727</b>	<b>49.480.302</b>	<b>340.048.806</b>
Impuesto sobre las ganancias	(80.324.975)	(14.991.424)	(17.655.881)	(112.972.280)
<b>Resultado del período</b>	<b>\$ 173.117.802</b>	<b>22.134.303</b>	<b>31.824.421</b>	<b>227.076.526</b>

### 37. CAMBIOS EN POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

La Compañía no tuvo cambios en sus políticas contables respecto a las aplicadas en los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024 y por el ejercicio terminado en esa fecha.

### 38. NUEVAS NORMAS Y ENMIENDAS NO ADAPTADAS

#### Pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes

Los siguientes pronunciamientos contables emitidos son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2027, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros consolidados. La Compañía y subordinadas tienen previsto adoptar los pronunciamientos contables que les correspondan en sus respectivas fechas de aplicación y no anticipadamente.

Modificaciones a las NIIF	Decreto asociado	Fecha de entrada en vigor
<i>Contratos de Seguro (NIIF 17)</i>	Decreto 1271 de 2024	Será aplicable para los estados financieros de propósito general, de las entidades clasificadas en el Grupo 1, a partir del 1° de enero de 2027. Deroga la Norma

**GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

<b>Modificaciones a las NIIF</b>	<b>Decreto asociado</b>	<b>Fecha de entrada en vigor</b>
		Internacional de Información Financiera NIIF 4, a partir del 1° de enero de 2027.

**39. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA**

No se conocieron hechos entre el 1 de enero y el 18 de febrero de 2026, fecha de autorización para su publicación de los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2025.

**40. APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

Los estados financieros consolidados y las notas que se acompañan fueron autorizados para su emisión de acuerdo con el acta No. 321 de Junta Directiva del 4 de marzo de 2026. Estos estados financieros consolidados y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la compañía el 17 de marzo de 2026.

ANEXO AL INFORME  
INTEGRADO DE  
GESTIÓN SOSTENIBLE

2025:

Estados  
Financieros