



Una empresa PROMIGAS

ANEXO AL INFORME
INTEGRADO DE GESTIÓN
SOSTENIBLE 2024:

ESTADOS FINANCIEROS





1

Gases de Occidente S.A. E.S.P.

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

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

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. (la Compañía), los cuales comprenden el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2024 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 2024, 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 separados como un todo y al formarme mi opinión al respecto, y no proporciono una opinión separada sobre estos asuntos.



Evaluación del valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión (ver notas 4(m), 6 y 8 a los estados financieros separados)	
Asunto clave de Auditoría	Cómo fue abordado en la auditoría
<p>Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por \$146.341 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"> • 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. • 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.



**Evaluación del deterioro de cuentas por cobrar comerciales bajo NIIF 9
(ver nota 9 a los estados financieros separados)**

Asunto clave de Auditoría	Cómo fue abordado en la auditoría
<p>Como se observa en la Nota 9 a los estados financieros separados, la Compañía tiene cuentas por cobrar por distribución y comercialización de gas y financiación no bancaria por \$291.348 y \$437.930, respectivamente, y, producto de las características propias de los negocios, se hace relevante la evaluación de la determinación de su deterioro, el cual incorpora juicios y estimaciones significativos.</p> <p>La Compañía mide el deterioro de sus cuentas por cobrar comerciales por un monto igual a las pérdidas crediticias esperadas (PCE). Bajo este esquema, se han desarrollado modelos para la determinación del deterioro basados en las experiencias de pérdidas históricas, teniendo en cuenta los días de mora y un modelo simplificado de proyección de factores macroeconómicos que afectan a la Compañía.</p> <p>Identifiqué la evaluación del deterioro de las cuentas por cobrar comerciales como un asunto clave de auditoría, en razón a que: (i) existe un alto grado de juicio en los supuestos prospectivos y modelos involucrados y; (ii) la evaluación de los modelos de deterioro requirió una atención y juicio significativo por parte del auditor y la participación de profesionales de riesgo de crédito, así como conocimientos y experiencia en la industria.</p>	<p>Mis procedimientos de auditoría para evaluar el deterioro de las cuentas por cobrar comerciales incluyeron, entre otros, los siguientes:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Evaluación del diseño, implementación y efectividad del control establecido por la Compañía para calcular el deterioro de las cuentas por cobrar comerciales, incluyendo, entre otros, controles sobre: (i) la integridad y exactitud de los datos y; (ii) el monitoreo sobre el deterioro, incluyendo la aplicación del juicio empleado. ▪ Involucramiento de profesionales con habilidades específicas en riesgo de crédito, conocimiento y experiencia de la industria, quienes me asistieron en: (i) la evaluación de los modelos e insumos claves utilizados para determinar los parámetros de la PCE; (ii) la evaluación de las proyecciones macroeconómicas y de la ponderación de la probabilidad de los escenarios; y (iii) recalcule independiente del deterioro de cartera sobre una muestra estadística seleccionada por el equipo de auditoría.



Otros asuntos

Los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2023 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 19 de febrero de 2024, 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 2024:

- 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 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, emití un informe separado de fecha 26 de febrero de 2025.

 Digitally signed by JOSE
DAVINSON MOSQUERA
ANGULO
Date: 2025.02.26 22:29:05
-05'00'

José Davinson Mosquera Angulo
Revisor Fiscal de Gases de Occidente S.A. E.S.P.
T.P. 326063 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

26 de febrero de 2025



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

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

INFORME 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 2024, 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, 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 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 (Revisada) 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*, 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 2024. 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 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.
- 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 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

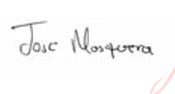
Los criterios considerados para la evaluación de los asuntos mencionados en el párrafo "Descripción del asunto principal", comprenden: a) los estatutos sociales y las actas de la Asamblea de Accionistas y, b) los componentes del control interno implementados por la Sociedad, tales como el ambiente de 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.

 Digitally signed by JOSE
DAVINSON MOSQUERA ANGULO
Date: 2025.02.26 22:29:38 -05'00'

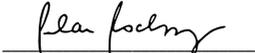
Jose Davinson Mosquera Angulo
Revisor Fiscal de Gases de Occidente S.A. E.S.P.
T.P. 326063 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

26 de febrero de 2025

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

	Nota	A Diciembre 31, 2024	A Diciembre 31, 2023
ACTIVOS			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo	7	\$ 65.206.673	50.075.766
Activos financieros a valor razonable	8	11.600.173	16.929.826
Activos financieros a costo amortizado	9	639.086.749	442.907.699
Inventarios	10	21.033.384	21.749.751
Otros activos no financieros	11	7.515.900	6.326.622
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		<u>744.442.879</u>	<u>537.989.664</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activos financieros a valor razonable	8	147.378.532	131.206.016
Activos financieros a costo amortizado	9	240.095.014	325.288.105
Inversiones en subordinadas	12	65.942.790	53.608.671
Inversiones en asociadas	13	1.124.747	1.742.470
Propiedades, planta y equipo	14	345.558.818	337.922.445
Activos intangibles:			
Concesiones	16	72.607.654	73.181.967
Otros activos intangibles	17	21.226.136	18.785.962
		<u>93.833.790</u>	<u>91.967.929</u>
Activos por derechos de uso	15	10.425.410	13.498.968
Propiedades de inversión	6	54.189	51.891
Otros activos no financieros	11	1.623.368	1.238.231
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		<u>906.036.658</u>	<u>956.524.726</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>\$ 1.650.479.537</u>	<u>1.494.514.390</u>
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	18	\$ 30.972.018	22.942.524
Bonos en circulación	19	129.638.683	4.111.696
Cuentas por pagar	20	177.402.501	173.980.260
Beneficios a empleados	21	5.496.960	4.983.501
Impuesto a las ganancias	23	23.981.549	5.461.138
Otros pasivos no financieros	24	14.135.983	11.609.489
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		<u>381.627.694</u>	<u>223.088.608</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	18	211.233.720	337.451.147
Bonos en circulación	19	442.174.776	388.886.061
Beneficios a empleados	21	262.099	235.197
Provisiones	22	3.052.843	2.939.325
Impuesto diferido pasivo, neto	23	63.284.226	62.092.918
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		<u>720.007.664</u>	<u>791.604.648</u>
TOTAL PASIVOS		<u>1.101.635.358</u>	<u>1.014.693.256</u>
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	25	37.391.491	37.391.491
Prima en colocación de acciones		18.529.438	18.529.438
Reservas	25	267.707.652	267.707.483
Resultados acumulados		225.321.820	156.313.064
Otro resultado integral	25	(106.222)	(120.342)
TOTAL PATRIMONIO		<u>548.844.179</u>	<u>479.821.134</u>
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		<u>\$ 1.650.479.537</u>	<u>1.494.514.390</u>

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


 María Del Pilar Rodríguez Caicedo *
 Representante Legal


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


 Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 326063-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi informe del 26 de Febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público 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.

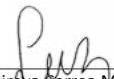
ESTADOS SEPARADOS DE RESULTADOS

(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, 2024	Diciembre 31, 2023
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos con clientes	26	\$ 1.893.577.284	1.598.169.585
Otros ingresos	26	126.102.356	132.640.449
Total ingresos de actividades ordinarias		2.019.679.640	1.730.810.034
Costos de venta y prestación de servicios	27	(1.635.490.734)	(1.420.123.110)
UTILIDAD BRUTA		384.188.906	310.686.924
Gastos de administración y ventas	28	(88.049.263)	(79.628.942)
Participación en las ganancias de subordinadas	12	24.244.141	11.890.342
Participación en las ganancias de asociadas	13	48.939	507.732
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	29	(10.433.337)	(11.742.369)
Otros, neto	30	(208.573)	2.845.262
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		309.790.813	234.558.949
Ingresos financieros	31	42.991.775	49.765.546
Gastos financieros	32	(52.125.679)	(83.241.702)
Diferencia en cambio, neto	33	(30.642)	262.545
Costo financiero, neto		(9.164.546)	(33.213.611)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		300.626.267	201.345.338
Impuesto a las ganancias	23	(96.716.677)	(66.511.169)
RESULTADOS DEL EJERCICIO		\$ 203.909.590	134.834.169
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 105.195	69.559

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


 María Del Pilar Rodríguez Calcedo *
 Representante Legal


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


 Digitally signed by JOSE
 DAVINSON MOSQUERA ANGULO
 Date: 2025.02.26 22:30:10 -05'00'
 Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 326063 -T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público 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)

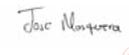
Años terminados el 31 de diciembre de 2024 y de 2023

Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados			Total	Otro resultado integral	Total patrimonio	
				Resultados de ejercicios anteriores	Resultados del ejercicio	Efecto de adopción por primera vez				
Saldos a enero 01 de 2023	25	\$ 37.391.491	18.529.438	227.018.761	(20.583.900)	134.688.723	42.166.684	156.271.507	(38.758)	439.172.439
Resultado del ejercicio y otros resultados integrales		-	-	-	-	134.834.169	-	134.834.169	(81.584)	134.752.585
Traslados		-	-	-	134.688.723	(134.688.723)	-	-	-	-
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(83.333)	-	-	(83.333)	-	(83.333)
Constitución de reservas		-	-	142.576.433	(142.576.433)	-	-	(142.576.433)	-	-
Liberación de reservas		-	-	(101.887.711)	101.887.711	-	-	101.887.711	-	-
Dividendos decretados en efectivo		-	-	-	(94.000.000)	-	-	(94.000.000)	-	(94.000.000)
Liquidación de inversiones		-	-	-	(20.557)	-	-	(20.557)	-	(20.557)
Saldos a diciembre 31 de 2023	\$	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
Saldos a enero 01 de 2024	\$	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	25	-	-	133.528.885	(133.528.885)	-	-	(133.528.885)	-	-
Liberación de reservas	25	-	-	(133.528.716)	133.528.716	-	-	133.528.716	-	-
Dividendos decretados en efectivo	25	-	-	-	(134.834.000)	-	-	(134.834.000)	-	(134.834.000)
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

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


 María Del Pilar Rodríguez Caicedo *
 Representante Legal


 Lina Myéva Correa Montejo *
 Contador Público
 Tarjeta Profesional No. 133720-T

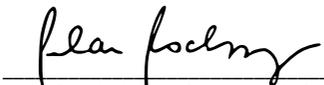

 Digitally signed by JOSE DAVINSON MOSQUERA ANGULO
 Date: 2025.02.26 22:30:29 -05'00'
 Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No.326063-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi informe del 26 de Febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público 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, 2023
RESULTADOS DEL EJERCICIO		\$ 203.909.590	134.834.169
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		54.466	(43.817)
Por revaluacion de activos		-	19.056
Por beneficios a empleados		(18.530)	(114.278)
Por impuesto diferido	23	(1.684)	43.711
		<u>34.252</u>	<u>(95.328)</u>
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del ejercicio</i>			
Por operaciones de cobertura		(696)	21.145
Por impuesto diferido	23	244	(7.401)
		<u>(452)</u>	<u>13.744</u>
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	(30.276)	-
Por impuesto diferido		10.596	-
		<u>(19.680)</u>	<u>-</u>
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO, NETO DE IMPUESTOS		14.120	(81.584)
TOTAL RESULTADO DEL EJERCICIO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO		\$ <u><u>203.923.710</u></u>	<u><u>134.752.585</u></u>

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


 María Del Pilar Rodríguez Caicedo *
 Representante Legal


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

 Digitally signed by JOSE
 DAVINSON MOSQUERA ANGULO
 Date: 2025.02.26 22:30:44 -05'00'

Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 326063 -T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público 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)

Años terminados en	Notas	Diciembre 31, 2024	Diciembre 31, 2023
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del ejercicio		\$ 203.909.590	134.834.169
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	11.434.077	10.660.107
Amortización de intangibles y concesiones	16 - 17 - 27 - 28	7.012.574	6.252.483
Intereses causados	18 - 19 - 27 - 32	93.844.245	122.607.081
Rendimientos causados	26 - 31	(144.019.437)	(164.656.552)
Actualización del activo financiero de concesión	6 - 31	(15.434.956)	(15.084.138)
Utilidad por método de participación en inversiones en subordinadas y asociadas	12 - 13	(24.293.080)	(12.398.074)
Deterioro de:			
Inventarios	10 - 27	-	10.962
Cuentas por cobrar comerciales y otras	9 - 29	10.433.337	11.742.369
Causación (recuperación) de provisiones	28	152.372	75.576
Diferencia en cambio, neta	33	30.642	(262.545)
Pérdida (utilidad) en venta de:			
Propiedades, planta y equipo	14-30	(44.004)	(4.329)
Pérdida en baja de:			
Instrumentos de patrimonio		-	667
Propiedades, planta y equipo	14-30	453.118	60.350
Derechos de uso	30	(146.932)	(91.878)
Valoración de:			
Propiedades de inversión	6	(2.298)	13.834
Impuesto sobre la renta causado	23	96.716.677	66.511.169
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a valor razonable		8.312.159	37.825.083
Activos financieros a costo amortizado		(154.869.322)	(70.935.636)
Inventarios		716.367	(1.314.071)
Otros activos no financieros		(6.384.676)	(3.249.855)
Cuentas por pagar		33.492.868	(68.205.587)
Beneficios a empleados		521.831	796.189
Otros pasivos no financieros		3.550.739	3.118.073
Rendimientos recibidos		144.440.662	149.386.261
Impuesto a la renta pagado		(75.605.848)	(61.050.628)
Intereses pagados	18 - 19	(95.990.146)	(116.499.297)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		98.230.559	30.141.783
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Adquisición de:			
Instrumentos de patrimonio a valor razonable		(683.094)	-
Propiedades, planta y equipo	14	(20.155.091)	(20.718.417)
Concesiones	16	(2.285.014)	(4.027.520)
Otros intangibles	17	(6.621.741)	(5.574.696)
Dividendos recibidos de asociadas y subordinadas	12 - 13	42.520.764	832.452
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	14	2.901.622	26.497
Devolución de aportes en inversiones patrimoniales		-	55.659
Préstamos concedidos		(2.463.834)	(107.921.561)
Recaudos prestamos concedidos		1.680.399	1.942.161
Efectivo neto provisto (usado en) las actividades de Inversión		14.894.011	(135.385.425)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados	20	(165.050.293)	(83.781.562)
Adquisición de obligaciones financieras	18	99.360.000	36.000.000
Pagos de obligaciones financieras	18	(215.695.427)	(10.358.860)
Emisión de bonos	19	183.400.000	-
Efectivo neto (usado en) las actividades de financiación		(97.985.720)	(58.140.422)
Cambio neto del efectivo		15.138.850	(163.384.064)
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo		(7.943)	(5.589)
Efectivo al inicio del ejercicio		50.075.766	213.465.419
Efectivo al final del ejercicio	7	\$ 65.206.673	50.075.766

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


 María Del Pila Rodríguez Caicedo *
 Representante Legal


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


 Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No.326063-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público 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 2024 Y 2023

(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 2024, contaba con 507 empleados directos y 19 temporales y al 31 de diciembre de 2023 contaba con 514 empleados directos y 7 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 2024 y 2023:

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 2024 Y 2023****(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 137 y 202 de 2013 y sus modificaciones.

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.

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).

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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, 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:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Cierre	4.409,15	3.822,05

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Promedios mensuales:

	2024		2023	
Enero	\$ 3.920,20	Enero	\$ 4.712,18	
Febrero	3.931,85	Febrero	4.802,75	
Marzo	3.908,67	Marzo	4.760,96	
Abril	3.866,12	Abril	4.526,03	
Mayo	3.865,09	Mayo	4.539,54	
Junio	4.054,56	Junio	4.213,53	
Julio	4.036,80	Julio	4.067,63	
Agosto	4.062,98	Agosto	4.066,87	
Septiembre	4.191,86	Septiembre	4.008,41	
Octubre	4.257,76	Octubre	4.219,16	
Noviembre	4.411,12	Noviembre	4.040,26	
Diciembre	4.386,20	Diciembre	3.954,14	

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, medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados y ORI.
- Las propiedades de inversión medidas al valor razonable.

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 y los compromisos relacionados con el clima cuando procede. 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 2024 Y 2023****(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.
- Nota 4 (b) - determinación de si la Compañía tiene influencia significativa sobre las participadas.

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.

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.

Además, la Compañía adoptó Revelaciones de Políticas Contables (Modificaciones a la NIC 1 y Declaración de Práctica 2) a partir del 1 de enero de 2024. Las modificaciones requieren la revelación de las políticas contables 'materiales' en vez de las políticas contables 'significativas'. Aunque las modificaciones no dieron como resultado ningún cambio en las políticas contables mismas, éstas tuvieron efecto en la información sobre las políticas contables reveladas en la Nota 4 en ciertos casos (ver Nota 37 para obtener más información).

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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
- 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:

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****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 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)

Un instrumento de deuda es medido a VRCORI solo si cumple con ambas de las siguientes condiciones y no ha sido designado como VRCR:

- 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
- 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.

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.

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.

Valor razonable con
cambios en
resultados (VRCR)

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****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.
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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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 dismantelar, 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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:

	Años
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

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 realiza una evaluación general de si el arrendamiento transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente. Si este es el caso, entonces el arrendamiento es un arrendamiento financiero; si no, entonces es un arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, la Compañía considera ciertos indicadores tales como si el arrendamiento es para la mayor parte de la vida económica del activo.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

m. Acuerdos de concesión de servicios

Gases de Occidente reconoce el activo intangible que surge de un acuerdo de concesión de servicios cuando se tiene el derecho de cobrar por el uso de la infraestructura de la concesión. Al reconocimiento inicial, un activo intangible recibido como contraprestación por la prestación de servicios de construcción o mejoramiento en un acuerdo de concesión de servicios es reconocido al valor razonable. Después del reconocimiento inicial el activo intangible es medido al costo, que incluye los costos por préstamos capitalizados, menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro.

Un activo intangible se reconoce cuando no se tiene un derecho incondicional para recibir efectivo y sus ingresos están condicionados al grado de uso del activo concesionado para la prestación del servicio. En algunos casos pueden existir contratos mixtos en los cuales una parte del contrato es un activo financiero y otra parte es un activo intangible. En el caso de Gases de Occidente el activo financiero no es por la retribución del servicio de distribución, sino por la obligación de venta al final del contrato de la infraestructura de gas.

En concordancia con lo anterior, los derechos en contratos de concesión son registrados por la Compañía de la siguiente forma:

- (a) Los ingresos por la construcción y los costos asociados a la construcción de concesiones se registran en el estado de resultados al momento de terminación de fases del proyecto en el periodo en que se informa.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

(b) Si el contrato de concesión califica como un activo financiero, el activo que surge en el contrato se incluye dentro de la cuenta de “otras cuentas por cobrar a valor razonable” y se registran por el valor presente de los pagos futuros a que tiene derecho la Compañía, descontados usando la tasa de interés efectiva, en el caso que sean activos financieros relacionados con obligación de venta al final del contrato a su precio justo. Estos activos financieros son designados a valor razonable con cambios en resultados.

(c) En adición, los desembolsos acumulados durante la etapa de construcción del proyecto se registran como activos intangibles y se amortizan, durante la vigencia del contrato de concesión.

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.

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

	Vida útil
Software y licencias	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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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.

i. 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;

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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.

ii. 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.

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.

iii. 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

iv. 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 2024 Y 2023****(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:

- Inversiones en títulos de deuda;
- 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 2024 Y 2023****(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.

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 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 prorratio.

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.

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 está 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.*

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

La Compañía evalúa 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 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.

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, Gases de Occidente reconocerá los ingresos de acuerdo con los criterios y alternativas establecidos en la política indicada en la nota 4 (m).

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Ingresos de contratos con arrendamiento implícito

La compañía reconoce 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.

La Compañía distribuye el ingreso financiero sobre una base sistemática y racional, a lo largo del plazo del arrendamiento. La compañía aplica 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).

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 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

La Alta Dirección revisa los resultados de los segmentos regularmente, se evalúan los resultados de cada operación y los recursos que deben ser asignados.

5. ADMINISTRACIÓN DE RIESGO

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.

b. Riesgos de operaciones:*Situación de Abastecimiento de Gas Natural:*

Con respecto a la situación de abastecimiento de gas natural para el año 2025, Gases de Occidente S.A. E.S.P. no presenta requerimientos adicionales, ya que cuentan con contratos vigentes que cubren el total de su demanda estimada para el periodo mencionado.

De cara al mediano plazo, Gases de Occidente S.A. E.S.P. está llevando a cabo gestiones comerciales activas con el objetivo de asegurar la obtención de los volúmenes necesarios que permitan atender sus proyecciones de demanda.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

- **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 2025 y su comparativo con el 2024:

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(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 2025
DTF	Bajo	1.25%	Utilidad neta	(943)
	Medio	6.25%	Utilidad neta	-
	Alto	11.25%	Utilidad neta	946

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
DTF	Bajo	2.50%	Utilidad neta	(1.089)
	Medio	7.50%	Utilidad neta	-
	Alto	12.50%	Utilidad neta	1.091

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 2025
IBR	Bajo	(1.00) %	Utilidad neta	14.165
	Medio	6.00%	Utilidad neta	-
	Alto	13.00%	Utilidad neta	(14.356)

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
IBR	Bajo	0.25%	Utilidad neta	10.187
	Medio	7.25%	Utilidad neta	-
	Alto	14.25%	Utilidad neta	(10.419)

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

Efecto en la variación del IPC:

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)

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
IPC	Bajo	-0.72%	Utilidad neta	12.032
	Medio	5.29%	Utilidad neta	-
	Alto	11.30%	Utilidad neta	(10.213)

IPC Proyectado 2025 de acuerdo con variables macroeconómicas: 3.9% (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 activos en moneda extranjera mantenidos para la Compañía al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Dólares	Miles	Dólares	Miles
Activo				
Activos corrientes	\$ -	-	5.564,29	21.267
Total, activos	\$ -	-	5.564,29	21.267
Pasivo				
Pasivos corrientes	\$ (504.499,80)	(2.224.415)	(153.450,76)	(586.496)
Total, Pasivos	(504.499,80)	(2.224.415)	(153.450,76)	(586.496)
Posición (pasiva), activa neta en moneda extranjera	\$ (504.499,80)	(2.224.415)	(147.886,47)	(565.229)

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

Efecto de la variación del dólar:

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

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual corresponden a las cifras presupuestadas para el 2025. 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:**

Gases de Occidente S.A. E.S.P., a través de su producto de financiación no bancaria – Brilla, el servicio de gas natural y otros servicios, tiene exposiciones al riesgo de crédito lo cual consiste en que el deudor cause una pérdida financiera por no cumplir sus obligaciones. La exposición al riesgo de crédito surge como resultado de sus actividades y transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros. Para mitigar este impacto, la Compañía cuenta con un personal idóneo que se encarga de implementar estrategias tendientes a evitar que estos riesgos se materialicen, dentro de las estrategias establecidas, podemos mencionar:

- Llamada y/o mensaje de texto masivo a clientes desde una factura vencida por medio de IVR (son las siglas en inglés de Interactive Voice Response, que se traduce del inglés como respuesta de voz interactiva).
- Gestión de cobro telefónico a clientes refinanciados desde una factura vencida.
- Gestión de cobro telefónico efectuada por los Coordinadores de cartera de Gases De Occidente S.A. E.S.P. a 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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 y 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 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.

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 2024, los ingresos de los clientes de los segmentos de distribución y comercialización de gas natural y Financiación no Bancaria representan aproximadamente un porcentaje de 95% y el 5% del total de ingresos de la Compañía respectivamente.

Concentración de la cartera

La cartera actual se encuentra distribuida 29% por distribución y comercialización de Gas y un 71% 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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 2024 fueron los siguientes: NSE 1. \$3.340.000 2. \$3.645.000 3. \$4.050.000 4. \$4.635.000 y 5 y 6 \$6.530.000. 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 18.7% entre 2023 y 2024, destacando el impacto positivo de las estrategias de colocación y las medidas de mitigación de riesgo. En 2023, la cartera morosa de Brilla se ubicó en 3,6%, mientras que en 2024 se logró reducir el ICV al 2,76% gracias a que el 85% de las colocaciones de 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 un crecimiento del 16.4% respecto del 2023, principalmente por mayor consumo al cierre, en la categoría boca de pozo. La cartera morosa presentó disminución del 23%, especialmente en la categoría residencial, como consecuencia de la gestión de cobranza, desde las diferentes estrategias que se implementan para su recuperación.

Algunas de las acciones desde cartera para Gas y Brilla fueron:

- Campañas adicionales de IVR (Llamadas electrónicas y mensajes de texto).
- Perifoneo.
- Alianzas con otras áreas de la compañía para estrategias conjuntas de pago.
- Estrategias de recuperación de cartera por segmentos y brigadas.
- Acompañamiento a los gestores de cobro.
- Monitoreo y seguimiento a los Planes de Refinanciación, para que se adecúen a las necesidades de los clientes, logrando 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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. recibe dividendos de sus empresas subordinadas las cuales tienen ingresos ajustados por IPC; por lo tanto, hay una cobertura natural del negocio ante las fluctuaciones que pueda tener esta variable.

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 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.

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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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 (por clase) de Gases de Occidente S.A. E.S.P. medidos al valor razonable sobre bases recurrentes:

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
Activo				
Instrumentos financieros a valor razonable con cambio a resultados (nota 8)	\$ 11.900.173	-	\$ 17.229.826	-
Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI (nota 8)	-	737.560	-	-
Deudores - Activo financiero (nota 8)	-	146.340.972	-	130.906.016
Propiedades de inversión	54.189	-	51.891	-
	<u>\$ 11.954.362</u>	<u>147.078.532</u>	<u>\$ 17.281.717</u>	<u>130.906.016</u>
Pasivo				
Valoración contratos forward (nota 20)	\$ 5.339	4.643		

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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. Para Promigas del 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 (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) (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 S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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 2024 y 2023, 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 2024:

	Propiedades de Inversión	Activo financiero por Redes concesionadas
Saldos a 1 enero, 2023	\$ 65.725	115.821.878
Ajustes al valor razonable con cargo en resultados	(13.834)	15.084.138
Saldo al 31 de diciembre, 2023	51.891	130.906.016
Ajustes al valor razonable con cargo en resultados	2.298	15.434.956
Saldo al 31 de diciembre, 2024	54.189	146.340.972

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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	Alto	Bajo
	<i>Cifras en millones</i>	
Tasas de interés de descuento	(4,946)	5,147
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	2,097	(2,043)
	%	
Tasas de interés de descuento	8,77%	8,57%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	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.

7. EFECTIVO

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Partes relacionadas	Total	Terceros	Partes relacionadas	Total
En moneda nacional						
Caja	\$ 8.000	-	8.000	8.000	-	8.000
Bancos (1)	57.868.220	7.330.453	65.198.673	42.455.795	7.590.704	50.046.499
Efectivo en moneda nacional	57.876.220	7.330.453	65.206.673	42.463.795	7.590.704	50.054.499
En moneda extranjera						
Bancos (1)	-	-	-	-	-	-
Efectivo en moneda extranjera	-	-	-	21.267	-	21.267
Total, efectivo	\$ 57.876.220	7.330.453	65.206.673	42.485.062	7.590.704	50.075.766

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
AAA	\$ 57.109.661	50.046.499
AA+	8.089.012	21.267
	<u>\$ 65.198.673</u>	<u>50.067.766</u>

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

8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Corriente:		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 11.600.173	16.929.826
	<u>\$ 11.600.173</u>	<u>16.929.826</u>
No corriente:		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 300.000	300.000
Instrumentos financieros con cambios en ORI	737.560	-
Otras cuentas por cobrar (2)	146.340.972	130.906.016
	<u>\$ 147.378.532</u>	<u>131.206.016</u>

(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 9,98% al 31 de diciembre de 2024 y 17,5% al 31 de diciembre de 2023.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

	Nivel de Jerarquía	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Calidad Crediticia
Fondos de Inversión Colectiva				
Fondo Inversión Colectivo Sumar	2	\$ 1.204.857	447.620	AAA
Fonval Cartera Colectiva Abierta	2	293.894	762.659	AAA
Fiduciaria Corficolombiana	2	3.672.099	9.374.885	AAA
Fiduciaria Bancolombia	2	57.254	599.237	AAA
BTG Actual Liquidez	2	5.572.225	139.536	AAA
Cartera Colectiva Abierta Renta Liquidez	2	148.218	5.087.570	AAA
Alianza Fiduciaria S.A.	2	406.007	235.165	AAA
Corredores Davivienda	2	245.619	225.114	AAA
Fideicomiso Alianza para la Renovación Urbana de Cali	2	300.000	300.000	AAA
Fondo de inversión colectiva abierto Itaú Money Market	2	-	58.040	AAA
		\$ <u>11.900.173</u>	<u>17.229.826</u>	

- (2) Corresponde a la obligación de vender las redes concesionadas al Estado Colombiano a la fecha de finalización del contrato de concesión. De acuerdo con CINIIF12 - Acuerdos de Concesiones de Servicios, el Operador reconoce 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 por los servicios de construcción y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. El activo financiero se mide a valor razonable en cada período que se reporta. Esta medición se hace basada en la aplicación de la NIIF 13 – Medición del Valor Razonable. (ver nota 6)

9. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:		
Cuentas por cobrar (1)	\$ 515.793.372	394.449.544
Otras cuentas por cobrar (2)	123.293.377	48.458.155
	\$ <u>639.086.749</u>	<u>442.907.699</u>
Porción no corriente:		
Certificados y títulos de renta fija	\$ 172.553	172.553
Cuentas por cobrar (1)	239.292.564	218.346.169
Otras cuentas por cobrar (2)	629.897	106.769.383
	\$ <u>240.095.014</u>	<u>325.288.105</u>

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023**

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

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:						
Distribución de gas (a)	\$ 270.624.519	3.821.756	274.446.275	195.457.869	1.237.377	196.695.246
Financiación no bancaria (b)	225.721.256	-	225.721.256	182.309.998	-	182.309.998
Arrendamiento financiero	47.716	-	47.716	43.765	-	43.765
Otras cuentas por cobrar	28.500.571	7.219	28.507.790	25.535.286	4.973	25.540.259
Total, corriente	524.894.062	3.828.975	528.723.037	403.346.918	1.242.350	404.589.268
Deterioros deudores (c)	(12.929.665)	-	(12.929.665)	(10.139.724)	-	(10.139.724)
	\$ 511.964.397	3.828.975	515.793.372	393.207.194	1.242.350	394.449.544
Porción no corriente:						
Distribución de gas	\$ 16.901.969	-	16.901.969	16.867.197	-	16.867.197
Financiación no bancaria (b)	212.209.275	-	212.209.275	189.003.387	-	189.003.387
Otras cuentas por cobrar	18.644.037	-	18.644.037	19.602.830	-	19.602.830
Arrendamiento financiero	506.529	618.656	1.125.185	695.097	491.802	1.186.899
Total, no corriente	248.261.810	618.656	248.880.466	226.168.511	491.802	226.660.313
Deterioros deudores (c)	(9.587.902)	-	(9.587.902)	(8.314.144)	-	(8.314.144)
	\$ 238.673.908	618.656	239.292.564	217.854.367	491.802	218.346.169

(a) Los activos del contrato al 31 de diciembre 2024 y 2023 corresponden a \$ 145.732.005 y \$ 120.231.478, respectivamente, los cuales se componen principalmente de ventas de gas en el mercado residencial y comercial.

Se ha presentado incremento en las cuentas por cobrar por distribución de gas principalmente por la suscripción de nuevos contratos de venta de capacidad de transporte a Ecopetrol y por mayores ventas con clientes de despacho térmico como Termoemcali, Termovalle, Celsia y Termobarranquilla. Así mismo, también se presenta un aumento a raíz del cambio en las tarifas del servicio de distribución y comercialización de gas.

(b) Incluye las cuentas por cobrar a usuarios de gas domiciliario con el negocio “Brilla” cuya cartera oscila entre 1 y 5 años a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

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

2024		2023	
Año	Valor	Año	Valor
2026	\$ 114.309.738	2025	\$ 174.090.710
2027	67.290.840	2026	29.836.408
2028	42.331.569	2027	15.345.623
2029 en adelante	24.948.319	2028 en adelante	7.387.572
	\$ 248.880.466		\$ 226.660.313

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La composición por edades de la cartera comercial es la siguiente:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
0 a 30 días	\$ 214.833.877	354.044.856
Vencida 31 - 90 días	492.374.167	229.066.517
Vencida 91 - 180 días	36.121.230	6.714.698
Vencida 181 - 360 días	7.435.932	10.691.325
Vencida más de 360 días	26.838.297	30.732.185
	<u>\$ 777.603.503</u>	<u>631.249.581</u>

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/órdenes de compra/oferta mercantil. 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.

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción Corriente:						
Préstamos concedidos (d)	\$ 1.081.424	106.231.000	107.312.424	981.110	-	981.110
Otros deudores	14.975.242	2.332.397	17.307.639	13.394.527	6.511.161	19.905.688
Dividendos por cobrar	-	-	-	-	30.030.425	30.030.425
Total, corriente	<u>16.056.666</u>	<u>108.563.397</u>	<u>124.620.063</u>	<u>14.375.637</u>	<u>36.541.586</u>	<u>50.917.223</u>
Deterioro otros deudores (c)	<u>(1.326.686)</u>	<u>-</u>	<u>(1.326.686)</u>	<u>(2.459.068)</u>	<u>-</u>	<u>(2.459.068)</u>
	<u>\$ 14.729.980</u>	<u>108.563.397</u>	<u>123.293.377</u>	<u>11.916.569</u>	<u>36.541.586</u>	<u>48.458.155</u>
Porción no corriente:						
Préstamos concedidos (d)	\$ 1.208.685	(556.288)	652.397	910.705	105.870.167	106.780.872
Total, no corriente	<u>1.208.685</u>	<u>(556.288)</u>	<u>652.397</u>	<u>910.705</u>	<u>105.870.167</u>	<u>106.780.872</u>
Deterioro otros deudores (c)	<u>(22.500)</u>	<u>-</u>	<u>(22.500)</u>	<u>(11.489)</u>	<u>-</u>	<u>(11.489)</u>
	<u>\$ 1.186.185</u>	<u>(556.288)</u>	<u>629.897</u>	<u>899.216</u>	<u>105.870.167</u>	<u>106.769.383</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	\$ (20.924.425)	(14.238.441)
Deterioro cargado a gastos (nota 29)	(15.736.337)	(15.505.446)
Castigos	7.491.009	5.056.385
Reintegro de deterioro con abono resultados (nota 29)	5.303.000	3.763.077
Saldo al final del ejercicio	<u>\$ (23.866.753)</u>	<u>(20.924.425)</u>

(d) 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 corresponden a préstamo otorgado a Promigas S.A. E.S.P. en enero de 2023 por \$106.231.000 con pago de capital al vencimiento el 29 de diciembre de 2025, a una tasa variable IBR03 + 8,75 TV.

10. INVENTARIOS

El siguiente es un detalle de los inventarios:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Mercancías en existencias	\$ 21.188.899	21.370.350
Materiales para la prestación de servicios	-	534.916
	<u>21.188.899</u>	<u>21.905.266</u>
Deterioro de inventarios (a)	(155.515)	(155.515)
	<u>\$ 21.033.384</u>	<u>21.749.751</u>

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	\$ (155.515)	(144.553)
Deterioro cargado	-	(10.962)
Saldo al final del período	<u>\$ (155.515)</u>	<u>(155.515)</u>

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no hay restricciones relacionadas con los inventarios.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS**

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

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Porción Corriente:		
Gastos pagados por anticipado	\$ 502.522	823.529
Seguros	4.518.458	3.234.630
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	2.242.296	2.014.689
Depósitos entregados	252.624	253.774
	<u>7.515.900</u>	<u>6.326.622</u>
Porción no Corriente:		
Beneficios a empleados	1.623.368	1.238.231
	<u>1.623.368</u>	<u>1.238.231</u>
	<u>\$ 9.139.268</u>	<u>7.564.853</u>

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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

A continuación, se detallan las inversiones en subordinadas:

Compañía	Actividad económica	Lugar de residencia	Porcentaje poseído	Diciembre, 2024	
				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>
Compañía	Actividad económica	Lugar de residencia	Porcentaje poseído	Diciembre, 2023	
				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%	\$ 51.834.142	11.616.547
Orión Contact Center S.A.S.	Servicios de Call Center	Colombia	60,00%	1.774.529	273.795
				\$ <u>53.608.671</u>	<u>11.890.342</u>

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	\$ 53.608.671	71.831.211
Dividendos decretados (1)	(11.890.342)	(30.112.882)
Método de participación con efecto a resultados	24.244.141	11.890.342
Valoraciones reconocidas con efecto en ORI del período	(19.680)	-
Saldo al final del período	\$ <u>65.942.790</u>	<u>53.608.671</u>

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

Compañía	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 11.616.547	(41.646.972)	30.030.425	-
Orion Contact Center S.A.S.	273.795	(273.795)	82.457	(82.457)
	\$ <u>11.890.342</u>	<u>(41.920.767)</u>	<u>30.112.882</u>	<u>(82.457)</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

		Diciembre, 2024					
		Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados por adopción IFRS	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)	125.513.946
Orión Contact Center S.A.S.		550.000	1.100.000	1.060.740	723.738	(216.682)	3.217.796
	\$	65.550.000	111.336.194	20.885.731	30.846.203	(99.847.799)	128.731.742

		Diciembre, 2023					
		Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados por adopción IFRS	Total, Patrimonio
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$	65.000.000	110.236.194	19.824.991	6.205.505	(99.631.117)	101.635.573
Orión Contact Center S.A.S.		550.000	1.100.000	1.060.740	463.488	(216.682)	2.957.546
	\$	65.550.000	111.336.194	20.885.731	6.668.993	(99.847.799)	104.593.119

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 del movimiento de las inversiones en asociadas:

			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>

			Diciembre, 2023		
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>1.742.470</u>	<u>507.732</u>

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023**

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

A continuación, el detalle de inversiones en asociadas registradas usando el método de participación patrimonial:

	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>
	Diciembre, 2023				
	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>21.567.571</u>	<u>24.372.550</u>

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del ejercicio	\$ 1.742.470	2.068.066
Método de participación con efecto a resultados	48.939	507.732
Dividendos decretados (1)	(666.662)	(833.328)
Saldo al final del ejercicio	<u>\$ 1.124.747</u>	<u>1.742.470</u>

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

Compañía	Diciembre, 2024		
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Retención en la fuente
Energía Eficiente S.A. E.S. P	\$ <u>666.662</u>	<u>(599.997)</u>	<u>(66.665)</u>
	\$ <u>666.662</u>	<u>(599.997)</u>	<u>(66.665)</u>
Compañía	Diciembre, 2023		
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Retención en la fuente
Energía Eficiente S.A. E.S. P	\$ <u>833.328</u>	<u>(749.995)</u>	<u>(83.333)</u>
	\$ <u>833.328</u>	<u>(749.995)</u>	<u>(83.333)</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	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	4.536.756	-	4.536.756	5.573.365	-	5.573.365
Edificaciones	10.197.127	(2.616.937)	7.580.190	10.008.930	(2.364.657)	7.644.273
Redes de distribución	347.444.738	(50.742.460)	296.702.278	335.949.190	(45.639.574)	290.309.616
Maquinaria, equipo y herramientas	18.289.520	(9.528.022)	8.761.498	16.008.700	(8.176.241)	7.832.459
Muebles, enseres y equipos de oficina	5.210.216	(2.184.540)	3.025.676	4.226.376	(1.856.129)	2.370.247
Equipos de computación y comunicación	13.756.907	(9.268.091)	4.488.816	11.685.630	(8.300.509)	3.385.121
Equipo de transporte	842.548	(437.804)	404.744	1.054.823	(546.183)	508.640
Mejoras en propiedad ajena	1.335.945	(220.480)	1.115.465	1.335.945	(7.616)	1.328.329
	\$ <u>420.557.152</u>	<u>(74.998.334)</u>	<u>345.558.818</u>	<u>404.813.354</u>	<u>(66.890.909)</u>	<u>337.922.445</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

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

Costo	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
Saldo a enero 1 2023	\$ 18.990.995	2.219.784	9.919.454	327.240.240	11.646.943	3.487.614	11.009.446	660.376	24.641	385.199.493
Adquisiciones	-	13.244.142	89.476	-	5.096.702	783.814	872.940	394.447	236.896	20.718.417
Capitalización de activos en curso	-	(9.783.358)	-	8.708.950	-	-	-	-	1.074.408	-
Retiros, ventas y bajas	(20.600)	(114)	-	-	(125.919)	(45.052)	(167.958)	-	-	(359.643)
Traslado descuento tributario	-	(107.089)	-	-	(609.026)	-	(28.798)	-	-	(744.913)
Saldo a diciembre, 2023	\$ 18.970.395	5.573.365	10.008.930	335.949.190	16.008.700	4.226.376	11.685.630	1.054.823	1.335.945	404.813.354
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)	188.197	11.997.636	196.005	-	83.464	-	-	-
Retiros, ventas y bajas	(27.000)	(2.464.965)	-	(538.858)	(461.992)	(29.073)	(73.349)	(212.275)	-	(3.807.512)
Traslado descuento tributario	-	(164.901)	-	-	(436.737)	-	(2.143)	-	-	(603.781)
Saldo a diciembre, 2024	\$ 18.943.395	4.536.756	10.197.127	347.444.738	18.289.520	5.210.216	13.756.907	842.548	1.335.945	420.557.152
Depreciación acumulada										
Saldo a enero 1 2023	\$ -	-	(2.120.999)	(40.589.844)	(7.144.111)	(1.606.319)	(7.363.880)	(525.602)	(1.388)	(59.352.143)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(243.658)	(5.049.730)	(1.136.775)	(294.600)	(1.064.318)	(20.581)	(6.228)	(7.815.890)
Retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	104.645	44.790	127.689	-	-	277.124
Saldo a diciembre, 2023	\$ -	-	(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)	(5.197.476)	(1.447.747)	(357.480)	(1.040.931)	(95.423)	(212.864)	(8.604.201)
Retiros, ventas y bajas	-	-	-	94.590	95.966	29.069	73.349	203.802	-	496.776
Saldo a diciembre, 2024	\$ -	-	(2.616.937)	(50.742.460)	(9.528.022)	(2.184.540)	(9.268.091)	(437.804)	(220.480)	(74.998.334)
Saldo Neto										
Saldo a diciembre, 2023	\$ 18.970.395	5.573.365	7.644.273	290.309.616	7.832.459	2.370.247	3.385.121	508.640	1.328.329	337.922.445
Saldo a diciembre, 2024	\$ 18.943.395	4.536.756	7.580.190	296.702.278	8.761.498	3.025.676	4.488.816	404.744	1.115.465	345.558.818

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

(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:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Maquinaria, equipo y herramientas	\$	1.332.574	3.426.245
Muebles, enseres y equipos de oficina		4.032.866	1.185.354
Equipos de comunicación y computación		1.331.487	5.774.845
Equipo de transporte		6.569.655	503.839
	\$	<u>13.266.582</u>	<u>10.890.283</u>

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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:

		Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
		Costo	Depreciación acumulada	Saldo en libros	Costo	Depreciación acumulada	Saldo en libros
Terrenos	\$	444.492	(77.831)	366.661	1.128.198	(167.005)	961.193
Edificios		12.243.418	(4.786.377)	7.457.041	12.014.317	(3.552.311)	8.462.006
Maquinaria y equipo		127.554	(42.580)	84.974	127.554	(38.803)	88.751
Equipo de transporte		6.430.060	(3.913.326)	2.516.734	6.866.396	(2.879.378)	3.987.018
	\$	<u>19.245.524</u>	<u>(8.820.114)</u>	<u>10.425.410</u>	<u>20.136.465</u>	<u>(6.637.497)</u>	<u>13.498.968</u>

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

						Total Propiedad, planta y equipo derecho de uso
		Terrenos	Edificios	Maquinaria y equipo	Equipo de transporte	
Costo						
Saldo a enero 1, 2023	\$	999.539	12.019.683	123.587	4.970.590	18.113.399
Adición contratos nuevos		-	75.251	-	3.512.034	3.587.285
Adición contratos existentes		128.659	864.411	3.967	-	997.037
Retiros y bajas		-	(945.028)	-	(1.616.228)	(2.561.256)
Saldo a diciembre, 2023	\$	<u>1.128.198</u>	<u>12.014.317</u>	<u>127.554</u>	<u>6.866.396</u>	<u>20.136.465</u>
Adición contratos existentes		37.052	517.995	-	40.471	595.518
Retiros y bajas		(720.758)	(288.894)	-	(476.807)	(1.486.459)
Saldo a diciembre, 2024	\$	<u>444.492</u>	<u>12.243.418</u>	<u>127.554</u>	<u>6.430.060</u>	<u>19.245.524</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

Depreciación acumulada						
Saldo a enero 1, 2023	\$	(129.440)	(2.486.966)	(35.040)	(2.871.815)	(5.523.261)
Depreciación cargada a resultados		(37.565)	(1.179.098)	(3.763)	(1.623.791)	(2.844.217)
Retiros y bajas		-	113.753	-	1.616.228	1.729.981
Saldo a diciembre, 2023	\$	(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
Saldo a diciembre, 2024	\$	(77.831)	(4.786.377)	(42.580)	(3.913.326)	(8.820.114)
Saldo Neto						
Saldo a diciembre, 2023	\$	961.193	8.462.006	88.751	3.987.018	13.498.968
Saldo a diciembre, 2024	\$	366.661	7.457.041	84.974	2.516.734	10.425.410

16. ACTIVOS INTANGIBLES – CONCESIONES

El detalle de los activos intangibles concesionados es el siguiente:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso concesionadas	\$ 819.560	-	819.560	531.074	-	531.074
Gasoductos y redes concesionadas	99.907.489	(28.137.150)	71.770.339	97.957.046	(25.306.153)	72.650.893
Maquinaria y equipo concesionadas	17.765	(10)	17.755	-	-	-
	\$ <u>100.744.814</u>	<u>(28.137.160)</u>	<u>72.607.654</u>	<u>98.488.120</u>	<u>(25.306.153)</u>	<u>73.181.967</u>

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

	Construcciones en curso concesionadas	Gasoductos y redes concesionadas	Maquinaria y equipo concesionadas	Concesiones
Costo				
Saldo a enero 1, 2023	275.616	94.229.261	-	94.504.877
Adiciones	4.027.520	-	-	4.027.520
Capitalización de activos en curso	(3.727.785)	3.727.785	-	-
Traslado descuento tributario	(44.277)	-	-	(44.277)
Saldo a diciembre, 2023	\$ 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)
Saldo a diciembre, 2024	\$ 819.560	99.907.489	17.765	100.744.814

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Amortización acumulada				
Saldo a enero 1, 2023	-	(22.616.033)	-	(22.616.033)
Amortización cargada a resultados	-	(2.690.120)	-	(2.690.120)
Saldo a diciembre, 2023	-	(25.306.153)	-	(25.306.153)
Amortización cargada a resultados	-	(2.830.997)	(10)	(2.831.007)
Saldo a diciembre, 2024	\$ -	(28.137.150)	(10)	(28.137.160)
<hr/>				
Saldo a diciembre, 2023	\$ 531.074	72.650.893	-	73.181.967
Saldo a diciembre, 2024	\$ 819.560	71.770.339	17.755	72.607.654

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 2024 y 2023:

	Causaciones del periodo	
	Ingresos	Costos
<u>Diciembre de 2024</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 2.256.694	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	2.256.694
<u>Diciembre de 2023</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 3.983.243	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	3.983.243

En el desarrollo de sus negocios, la Compañía tiene vigente el contrato de concesión de servicio no exclusivo de Cali al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Fecha firma del contrato: agosto 31 de 1994 – Según escritura pública No. 1566. Duración del Contrato: 50 años (desde 1997 hasta 2047).

La Compañía reconoce los ingresos de actividades ordinarias y los costos de acuerdo con la NIIF 15- Contratos de Construcción, teniendo en cuenta la etapa de finalización de fases de la construcción. Los ingresos se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, que es muy cercana a los costos incurridos considerando que los proyectos no superan el año de construcción.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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 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 la distribución 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:

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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 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.

- El acuerdo establece que la Compañía 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) al final de cada prórroga si las hubiera. 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 la Compañía.

Sobre la obligación anterior, el Gobierno y la Compañía 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 la Compañía, 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 la Compañía, 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.

La Compañía 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

(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, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Amortización acumulada	Saldos en libros	Costo	Amortización acumulada	Saldos en libros
Licencias	\$ 57.720.451	(36.820.198)	20.900.253	51.449.219	(32.663.257)	18.785.962
Costos Derechos Contratos	350.509	(24.626)	325.883	-	-	-
Servidumbres	1.726.305	(1.726.305)	-	1.726.305	(1.726.305)	-
	<u>\$ 59.797.265</u>	<u>(38.571.129)</u>	<u>21.226.136</u>	<u>53.175.524</u>	<u>(34.389.562)</u>	<u>18.785.962</u>

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Costo		
Saldos al inicio del período	\$ 53.175.524	47.600.828
Adiciones	6.621.741	5.574.696
Saldo al final del período	<u>\$ 59.797.265</u>	<u>53.175.524</u>
Amortización acumulada		
Saldos al inicio del período	\$ (34.389.562)	(30.827.199)
Amortización cargada al costo	(3.153.743)	(3.105.410)
Amortización cargada al gasto	(1.027.824)	(456.953)
Saldo al final del período	<u>\$ (38.571.129)</u>	<u>(34.389.562)</u>
Saldo en libros	<u>\$ 21.226.136</u>	<u>18.785.962</u>

18. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es el detalle de las obligaciones financieras al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Corriente:						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	6.871.000	20.000.000	26.871.000	13.805.997	-	13.805.997
Contratos leasing (b)	2.299.835	-	2.299.835	3.063.741	-	3.063.741
Intereses por pagar	1.467.365	333.818	1.801.183	5.637.151	435.635	6.072.786
	<u>\$ 10.638.200</u>	<u>20.333.818</u>	<u>30.972.018</u>	<u>22.506.889</u>	<u>435.635</u>	<u>22.942.524</u>
No corriente:						
Créditos obtenidos moneda nacional (a)	160.077.394	40.695.389	200.772.783	266.196.144	57.997.925	324.194.069
Contratos leasing (b)	10.460.937	-	10.460.937	13.257.078	-	13.257.078
Saldo en libros	<u>\$ 170.538.331</u>	<u>40.695.389</u>	<u>211.233.720</u>	<u>279.453.222</u>	<u>57.997.925</u>	<u>337.451.147</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- a) La variación corresponde a la reclasificación, del largo plazo a la porción corriente, de la deuda con Promigas S.A. E.S.P. del crédito Intercompany IPC realizado en noviembre de 2024.
- b) Se incluyen los siguientes contratos:

Contratos	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Pasivos por arrendamientos	\$ 474.165	1.142.811
Pasivos por arrendamiento-arrendamiento financiero	12.286.607	15.178.008
	<u>\$ 12.760.772</u>	<u>16.320.819</u>

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
Saldo al 1 de enero, 2023	\$ 300.358.034	20.371.570	4.158.351	324.887.955
Flujos de efectivo de financiación				
Adquisición de obligaciones	36.000.000	-	-	36.000.000
Pagos de obligaciones	(2.646.939)	(7.711.921)	-	(10.358.860)
Total, flujos de efectivo de financiación	<u>333.711.095</u>	<u>12.659.649</u>	<u>4.158.351</u>	<u>350.529.095</u>
Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras				
Adición contratos de arrendamiento	-	4.584.324	-	4.584.324
Costos incrementales	6.793	-	-	6.793
Costo amortizado	4.282.178	-	-	4.282.178
Intereses con cargo a resultados	-	2.830.895	53.338.831	56.169.726
Intereses pagados	-	(2.830.895)	(51.424.396)	(54.255.291)
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(923.154)	-	(923.154)
Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras	<u>4.288.971</u>	<u>3.661.170</u>	<u>1.914.435</u>	<u>9.864.576</u>
Saldo a 31 de diciembre, 2023	\$ <u>338.000.066</u>	<u>16.320.819</u>	<u>6.072.786</u>	<u>360.393.671</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

	Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos de arrendamiento	Intereses por pagar	Total
Saldo al 1 de enero, 2024	\$ 338.000.066	16.320.819	6.072.786	360.393.671
Flujos de efectivo de financiación				
Adquisición de obligaciones	99.360.000	-	-	99.360.000
Pagos de obligaciones	(212.525.997)	(3.169.430)	-	(215.695.427)
Total, flujos de efectivo de financiación	<u>224.834.069</u>	<u>13.151.389</u>	<u>6.072.786</u>	<u>244.058.244</u>
Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras				
Adición contratos de arrendamiento	-	595.518	-	595.518
Costo amortizado	2.809.713	-	-	2.809.713
Intereses con cargo a resultados	-	2.141.056	43.388.579	45.529.635
Intereses pagados	-	(2.141.056)	(47.660.182)	(49.801.238)
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(986.134)	-	(986.134)
Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras	<u>2.809.713</u>	<u>(390.616)</u>	<u>(4.271.603)</u>	<u>(1.852.506)</u>
Saldo a 31 de diciembre, 2024	\$ <u><u>227.643.782</u></u>	<u><u>12.760.773</u></u>	<u><u>1.801.183</u></u>	<u><u>242.205.738</u></u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023
(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 2024 y 2023

Contratos	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Tasa de Interés	Año de Vencimiento	Plazo	Amortización
						Capital Intereses
Corriente:						
Créditos moneda nacional						
Banco BBVA	-	13.805.997	IBR +1,04 TV	2024	36	Otros Trimestral
Colpatría 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
Contratos Leasing:						
Leasing Bancolombia	474.165	668.646	DTF+3,5% TA	2025	120	Mensual Mensual
Alpopular	73.327	758.868	14,74% E. A.	2025	72	Mensual Mensual
Renting vehículos Bancolombia	1.435.033	1.376.485	13,81% E. A.	2047	300	Mensual Mensual
Particulares	317.310	259.742	13,81% E. A.	2047	300	Mensual Mensual
	<u>29.170.835</u>	<u>16.869.738</u>				
	<u>1.801.183</u>	<u>6.072.786</u>				
Intereses por pagar	<u>30.972.018</u>	<u>22.942.524</u>				
	\$					
No corriente:						
Créditos moneda nacional						
Bancolombia	114.188.000	114.188.000	IBR + 5,1 TV	2026	36	Otros Trimestral
Bancolombia	10.000.000	10.000.000	IBR + 4,3 TV	2026	36	Otros Trimestral
Colpatría Scotiabank	-	106.231.000	IBR +5,1 TV	2025	36	Otros Trimestral
Promigas S.A. E.S.P.	-	20.000.000	IPC + 1,58%	2025	60	Otros Trimestral
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	2027	36	Otros Trimestral
Valoración costo amortizado	(195.525)	(228.774)				
Ajustes UVR	10.783.888	8.007.423				
Contratos Leasing:						
Leasing Bancolombia	-	474.165	DTF+3% TA.	2025	120	Mensual Mensual
Alpopular	-	67.124	14,74% E. A.	2025	72	Mensual Mensual
Renting vehículos Bancolombia	1.523.056	2.948.489	13,81% E. A.	2047	300	Mensual Mensual
Particulares	8.937.881	9.767.300	13,81% E. A.	2047	300	Mensual Mensual
	<u>211.233.720</u>	<u>337.451.147</u>				

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023**

(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 2024 y 2023:

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	\$ 3.450.518	8.805.474	21.324.296	33.580.288
Menos costos financieros futuros	(1.150.683)	(2.487.476)	(17.181.357)	(20.819.516)
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento	\$ 2.299.835	6.317.998	4.142.939	12.760.772

Diciembre, 2023	Menos de 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años	TOTAL
Pagos mínimos de arrendamiento a ser pagados en años futuros	\$ 5.043.259	8.985.264	9.453.706	23.482.229
Menos costos financieros futuros	(1.979.518)	(4.511.330)	(670.562)	(7.161.410)
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento	\$ 3.063.741	4.473.934	8.783.144	16.320.819

El siguiente es el detalle de los vencimientos de las obligaciones financieras - créditos vigentes al 31 de diciembre 2024:

2024		2023	
Año vencimiento	Valor	Año vencimiento	Valor
2026	\$ 124.188.000	2025	\$ 126.139.772
2027	36.000.000	2026	160.054.005
2028	-	2027	-
2029 en adelante	40.584.783	2028 en adelante	38.000.292
	\$ 200.772.783		\$ 324.194.069

19. BONOS EN CIRCULACIÓN

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Corriente:		
Bonos ordinarios	\$ 126.400.000	-
Intereses por pagar	3.238.683	4.111.696
	129.638.683	4.111.696
No corriente:		
Bonos ordinarios	\$ 442.174.776	388.886.061

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(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
A7	7	126.400.000	IPC+3,65%EA	2/03/2018	2/03/2025	1/03/2018
A25	25	173.600.000	IPC+4,12%EA	2/03/2018	2/03/2043	1/03/2018
A10	10	<u>183.400.000</u>	IBR03+3.75%	23/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Total, bonos emitidos		<u>573.018.000</u>				
costo amortizado /incrementales		<u>(4.443.224)</u>				
		<u>568.574.776</u>				

Dentro de dichos compromisos se encuentra el siguiente:

Gases de Occidente debe cumplir con una serie de covenants 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

(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:

	Bonos	Intereses por pagar	Total
Saldo al 1 de enero, 2023	\$ 388.805.491	4.805.358	393.610.849
Cambios en pasivos por bonos			
Intereses causados	-	61.550.344	61.550.344
Intereses pagados	-	(62.244.006)	(62.244.006)
Amortización costos incrementales	80.570	-	80.570
Saldo al 1 de enero, 2024	\$ 388.886.061	4.111.696	392.997.757
Cambios en pasivos por bonos			
Adicción bonos (a)	183.400.000	-	183.400.000
Intereses causados	-	45.315.895	45.315.895
Intereses pagados	-	(46.188.908)	(46.188.908)
Costos incrementales	(3.816.870)	-	(3.816.870)
Amortización costos incrementales	105.585	-	105.585
Saldo a 31 de diciembre, 2024	<u>\$ 568.574.776</u>	<u>3.238.683</u>	<u>571.813.459</u>

a) Emisión de Bonos a nombre de Deceval \$ 183.400.000M.

20. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Adquisición de bienes y servicios nacionales (a)	\$ 161.354.154	2.142.292	163.496.446	123.962.85	8	7.272.784
Acreeedores	13.893.220	-	13.893.220	12.516.186	-	12.516.186
Dividendos por pagar (b)	7.496	-	7.496	5.827	30.217.962	30.223.789
Operación de cobertura	5.339	-	5.339	4.643	-	4.643
	\$ 175.260.209	2.142.292	177.402.501	136.489.51	4	37.490.746
	<u>175.260.209</u>	<u>2.142.292</u>	<u>177.402.501</u>	<u>136.489.51</u>	<u>4</u>	<u>37.490.746</u>
			<u>173.980.260</u>			

a) El incremento corresponde principalmente a la adquisición de servicios de tecnología asociados a mantenimientos de licencias, suscripciones y actualización de aplicaciones facturadas en el último trimestre de 2024, las cuales son pactadas en dólares americanos y debido al alto del tipo de cambio con respecto al año anterior se puede evidenciar un aumento en las cuentas por pagar.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Saldo inicial	\$ 30.223.789	20.005.351
Dividendos decretados (ver nota 25)	134.834.000	94.000.000
Dividendos pagados	(165.050.293)	(83.781.562)
Dividendos por pagar	<u>\$ 7.496</u>	<u>30.223.789</u>

21. BENEFICIOS A EMPLEADOS

El siguiente es un detalle de los beneficios a empleados:

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Porción corriente:		
Cesantías e intereses sobre cesantías	\$ 2.638.555	2.377.645
Vacaciones	2.858.309	2.605.856
Otros salarios y prestaciones	96	-
	<u>\$ 5.496.960</u>	<u>4.983.501</u>
Porción no corriente:		
Calculo actuariales pensiones	\$ 262.099	235.197

22. PROVISIONES

El siguiente es un detalle de las provisiones:

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Provisiones	\$ 3.052.843	2.939.325

A continuación, se presenta un detalle del movimiento de las provisiones al 31 de diciembre 2024 y 2023:

	<u>Administrativas</u>	<u>Laborales</u>	<u>Civiles</u>	<u>Otras provisiones</u>	<u>Total, provisiones</u>
Saldo al 1 de enero, 2023	\$ 1.993.086	691.465	-	226.863	2.911.414
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	-	47.339	-	28.237	75.576
Reintegro de provisiones	-	(47.665)	-	-	(47.665)
Saldo al 31 de diciembre, 2023	<u>\$ 1.993.086</u>	<u>691.139</u>	<u>-</u>	<u>255.100</u>	<u>2.939.325</u>
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	-	-	38.855	113.518	152.373
Utilización de provisiones	-	-	(38.855)	-	(38.855)
Saldo al 31 de diciembre, 2024	<u>\$ 1.993.086</u>	<u>691.139</u>	<u>-</u>	<u>368.618</u>	<u>3.052.843</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

(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 10% para el 2023 y en adelante será del 15%.

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 2020, 2021 y 2022 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:

Año de declaración	Término de firmeza
2015	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
2016 al 2018	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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****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 2024 y 2023 comprende lo siguiente:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Impuesto de renta del período corriente	95.092.236	65.226.529
Impuesto corriente de periodos anteriores	434.573	240.151
Subtotal de impuesto corriente	95.526.809	65.466.680
Impuestos diferidos netos del periodo	1.189.868	1.044.489
Total, impuesto a las ganancias	96.716.677	66.511.169

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 2024 y 2023:

	Diciembre, 2024	%	Diciembre, 2023	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	300.626.267		201.345.338	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	105.219.194	35,00%	70.470.868	35,00%
Gastos no deducibles	3.317.963	1,10%	4.222.886	2,10%
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(8.502.578)	(2,83%)	(4.339.326)	(2,16%)
Efecto del impuesto del activo financiero	(2.858.568)	(0,95%)	(2.806.284)	(1,39%)
Ajuste de períodos anteriores	434.573	0,15%	240.150	0,12%
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(476.157)	(0,16%)	(299.715)	(0,15%)
Descuentos tributarios	(417.750)	(0,14%)	(977.500)	(0,49%)
Ganancia Ocasional	-	0,00%	90	0,00%
Total, gasto del impuesto del período	\$ 96.716.677	32,17%	66.511.169	33,03%

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

c. 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.

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 2024 y 2023:

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Saldo al 31 de diciembre de 2024	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de diciembre de 2024
Valoración de inversiones de renta variable	-	26.776	29.243	24.562	3.714	2.467	-	29.243
Valoración de derivados	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisión para cartera de créditos	4.370.785	5.614.375	6.607.073	1.243.590	-	-244	244	-
Diferencias entre las bases contables y fiscales de causación de depreciación de propiedades, planta y equipo	1.644.628	1.803.302	1.929.535	158.674	-	126.233	-	-
Diferencias entre las bases contables y fiscales de amortización de activos intangibles	10.836.920	12.110.921	13.879.404	1.274.001	-	1.768.484	-	-
Provisiones pasivas no deducibles	321.415	331.183	370.914	(30.229)	39.997	33.245	6.486	-
Contratos de leasing	5.736.202	5.986.145	4.740.373	249.943	-	(1.245.772)	-	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Total, impuesto diferido activo	22.909.950	25.872.702	27.556.544	2.920.541	43.711	1.677.112	6.730	27.556.544
Valoración de inversiones de renta fija	(138.015)	(116.830)	(116.831)	21.185	-	-	-	(116.831)
Valoración de inversiones de renta variable	(43.909)	(46.906)	(49.283)	4.404	(7.401)	5.794	(8.170)	(49.283)
Cuentas por cobrar	(447.670)	(430.739)	(410.565)	16.931	-	20.173	-	(410.565)
Diferencias entre las bases contables y fiscales del costo de propiedades planta y equipo	(32.261.399)	(31.838.502)	(31.834.107)	422.897	-	4.395	-	(31.834.107)
Diferencias entre las bases contables y fiscales de amortización de activos intangibles	(19.207.439)	(20.512.164)	(21.194.819)	(1.304.725)	-	(682.655)	-	(21.194.819)
Beneficios a empleados	(44.927)	(6.449)	(6.333)	38.478	-	116	-	(6.333)
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros en contratos de concesión	(25.414.980)	(27.888.143)	(30.431.811)	(2.473.163)	-	(2.543.666)	-	(30.431.811)
Activo intangible en contratos de concesión	(95.159)	(78.124)	(61.089)	17.035	-	17.035	-	(61.089)
Contratos de leasing	(6.339.691)	(7.047.763)	(6.735.933)	(708.072)	-	311.830	-	(6.735.933)
Total, impuesto diferido pasivo	(83.993.189)	(87.965.620)	(90.840.771)	(3.965.030)	(7.401)	(2.866.980)	(8.170)	(90.840.771)
Impuesto diferido, neto	(61.083.239)	(62.092.918)	(63.284.226)	(1.044.489)	36.310	(1.189.868)	1.440	(63.284.226)

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

(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 2024 y 2023, después de compensaciones conforme a lo establecido en el párrafo 74 de la NIC 12 es el siguiente:

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

A diciembre de 2023	Impuesto Diferido Calculado	Ajuste Compensación	Saldo Impuesto Diferido presentado en Estado Separado de Situación Financiera
Activo por Impuesto Diferido	\$ 25.872.702	(25.872.702)	-
Pasivo por Impuesto Diferido	(87.965.620)	25.872.702	(62.092.918)
Neto Impuesto Diferido	\$ (62.092.918)	-	(62.092.918)

e. 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:

	31 de diciembre de 2024		31 de diciembre de 2023	
	Monto antes de impuesto	Impuesto ORI	Monto antes de impuesto	Impuesto ORI
Coberturas de flujos de efectivo	(696)	244	21.145	(7.401)
Otros resultados integrales de inversiones contabilizados por el método de participación	(2.559.212)	-	-	-
	<u>(2.559.908)</u>	<u>244</u>	<u>21.145</u>	<u>(7.401)</u>
Ganancias (pérdida) actuariales en planes de retiro de empleados	(18.530)	6.486	(114.278)	39.997
Ganancia neta no realizada en instrumentos de patrimonio a valor razonable por patrimonio	-	(8.170)	(24.762)	3.714
Ganancia/Pérdida Neta no Realizada en títulos de deuda	54.466	-	-	-
	<u>35.936</u>	<u>(1.684)</u>	<u>(139.040)</u>	<u>43.711</u>
Total, otros resultados integrales durante el ejercicio	<u>(2.523.972)</u>	<u>(1.440)</u>	<u>(117.895)</u>	<u>36.310</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****f. Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas**

Al 31 de diciembre de 2024 y de 2023 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.

g. Impuesto corriente de renta por pagar

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2023
Impuesto corriente de renta	\$ <u>(23.981.549)</u>	<u>(5.461.138)</u>

h. 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 (CTeI), no son deducibles, estas inversiones únicamente darán derecho a descuento tributario del 30% de las inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTeI) 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 adiciono 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.
- La Sección Cuarta del Consejo de Estado mediante Auto del 16 de diciembre de 2024, suspendió provisionalmente los numerales 12 y 20 del Concepto DIAN No. 100208192-202 de marzo de 2024, relacionado con la Tasa Mínima de Tributación, (TMT), con ello, para el Consejo de Estado i) La TMT no debe ser liquidada cuando las compañías presentan pérdida contable, dado que la Ley 2277 de 2022 solo contempló la obligación del cálculo, para las compañías con utilidad contable antes de impuestos ii) Para el cálculo de las utilidades máximas a distribuir como no

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

gravadas a los accionistas, (artículo 49 del E.T.), el impuesto básico de renta, no debe incluir el impuesto adicional determinado bajo la TMT sin incrementar de igual forma la base de la utilidad no gravada. La medida adoptada por el Consejo de Estado es provisional pero la probabilidad de que se confirme esta decisión en una sentencia definitiva es muy alta.

- 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 impuestos 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.

24. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Retenciones y auto retenciones en la fuente	\$ 7.989.591	6.585.436
Retención de industria y comercio por pagar	377.732	345.473
Otros impuestos y contribuciones por pagar	4.105.719	3.565.253
Impuesto al valor agregado por pagar	1.071.654	553.524
Avances y anticipos recibidos	367.257	335.773
Depósitos recibidos de terceros	224.030	224.030
	\$ 14.135.983	11.609.489

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****25. PATRIMONIO**

Capital suscrito y pagado - El capital autorizado al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Reserva legal	\$ 19.350.538	19.350.538
Reserva para futuros ensanches	17.303.204	17.303.204
Reserva ocasional	115.348.291	127.959.097
Otras reservas	115.705.619	103.094.644
	<u>\$ 267.707.652</u>	<u>267.707.483</u>

Reserva legal - La Compañía está obligada 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 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 apropiarse 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.

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. 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

- Apropiación para reserva por utilidad bajo NCIF por \$ 12.610.975.
- Reserva a disposición de los accionistas por \$ 120.917.910.

Mediante acta No. 71 de la Asamblea General de Accionistas del 09 de marzo de 2023 se decretó lo siguiente:

- Pago de un dividendo ordinario de \$48.493,5779 pesos por acción sobre 1.938.401 acciones para ser pagados en el mes de noviembre y en el mes de diciembre de 2023, por un valor total de \$ 94.000.000.
- Liberación de reservas por \$ 101.887.711.
- Apropiación para reserva por utilidad bajo NCIF por \$ 9.047.716.
- Reserva a disposición de los accionistas por \$ 133.528.717.

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Por valor revaluación de activos	\$ (43.082)	(97.548)
Por operaciones de coberturas	(35.615)	(4.643)
Por beneficios a empleados	(48.953)	(30.423)
Por impuesto diferido	21.428	12.272
	<u>\$ (106.222)</u>	<u>(120.342)</u>

26. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

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

Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
	\$	
Distribución y comercialización de Gas Natural (a)	1.790.682.386	1.493.361.928
Instalaciones y servicios técnicos	102.279.977	104.091.410
Otros servicios	614.921	716.247
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes	<u>1.893.577.284</u>	<u>1.598.169.585</u>
Otros ingresos		
Ingresos por concesiones (b)	2.256.694	3.983.243
Contratos de arrendamientos	148.488	151.013
Financiación no bancaria	123.697.174	128.506.193
Total, otros ingresos	<u>126.102.356</u>	<u>132.640.449</u>
Total, ingresos de actividades ordinarias	<u>\$ 2.019.679.640</u>	<u>1.730.810.034</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (a) El aumento corresponde a las mayores ventas de gas en el mercado residencial y comercial, este último influenciado por la suscripción de nuevos contratos de venta de capacidad de transporte a Ecopetrol y a mayores ventas con clientes de despacho térmico como Termoemcali, Termovalle, Celsia y Termobarranquilla. Así mismo, también se presenta incremento por el aumento de las tarifas del servicio de distribución y comercialización de gas.
- (b) Corresponde al reconocimiento del ingreso por margen de construcción bajo NIIF 15. (ver nota 16).

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, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Costos por distribución (a)	\$ 1.368.820.925	1.168.733.488
Costos por conexión	63.800.835	62.066.893
Beneficios a empleados	49.469.400	45.267.766
Costos financieros FNB	42.941.013	40.189.171
Costo de servicios prestados a clientes	30.549.870	25.425.623
Otros costos generales	28.285.009	26.300.771
Bienes comercializados	14.002.604	15.111.533
Honorarios y asesorías	9.755.437	9.247.950
Mantenimientos y materiales	9.091.647	8.241.596
Depreciación (notas 14,15)	9.868.527	9.157.538
Amortización (notas 16,17)	5.984.750	5.795.530
Impuestos	664.023	591.046
Construcción de concesiones	2.256.694	3.983.243
Deterioro de inventario	-	10.962
	<u>\$ 1.635.490.734</u>	<u>1.420.123.110</u>

- (a) El aumento corresponde a mayor compra de gas para atender el mercado residencial y comercial, este último influenciado por el aumento en la demanda generada por los nuevos contratos de venta de capacidad de transporte a Ecopetrol con clientes de despacho térmico, como Termoemcali, Termovalle, Celsia, Termobarranquilla. así como para el manejo de la condición de probable escasez.

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023**

(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, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Honorarios	\$ 29.077.722	28.277.238
Impuestos	24.652.581	22.307.366
Gastos generales administrativos	16.301.155	13.140.403
Beneficios a empleados	14.993.382	13.363.790
Depreciación (notas 14,15)	1.565.550	1.502.569
Amortización (notas 16,17)	1.027.824	456.953
Mantenimientos y materiales	278.677	505.047
Provisiones	152.372	75.576
	<u>\$ 88.049.263</u>	<u>79.628.942</u>

29. DETERIORO POR PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS

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

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Deterioro cuentas por cobrar (nota 6)	\$ 5.001.220	4.442.932
Deterioro otros deudores	251.533	2.820.888
Deterioros deudores FNB	10.477.874	8.231.264
Deterioro arrendamientos financieros	5.507	10.311
Deterioro préstamos hipotecarios empleados	203	51
Reintegro de deterioro deudores	(3.598.530)	(1.713.770)
Reintegro deterioro FNB	(1.696.633)	(2.042.060)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros	(7.763)	(6.987)
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios a empleados	(74)	(260)
	<u>\$ 10.433.337</u>	<u>11.742.369</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(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, neto por los años terminados en:

Otros gastos	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Donaciones	\$ 3.670.968	4.060.318
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo	-	250
Pérdida en baja de propiedad, planta y equipo	453.118	61.017
Pérdida en Derecho de uso	-	(91.878)
Pérdida en venta de terrenos	4.950	-
Otros gastos	269.715	329.882
	<u>\$ 4.398.751</u>	<u>4.359.589</u>
Otros Ingresos		
Aprovechamientos (a)	\$ 3.972.638	7.200.272
Utilidad en venta de activos	48.954	4.579
Recuperación Derecho de uso	146.932	-
Otros Ingresos	21.654	-
	<u>\$ 4.190.178</u>	<u>7.204.851</u>
Otros, neto	<u>\$ (208.573)</u>	<u>2.845.262</u>

(a) La disminución en los aprovechamientos corresponde principalmente a recuperaciones de cartera castigada por valor de \$1.413.940; además en el año 2023 se realizó el recobro de los costos incrementales generados por el crédito otorgado a Promigas S.A. E.S.P. por valor de \$ 1.816.272.

31. INGRESOS FINANCIEROS

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Intereses y rendimientos (a)	\$ 23.742.128	30.826.637
Ingresos por activo financiero concesión	15.434.956	15.084.138
Otros ingresos financieros	3.814.691	3.854.771
	<u>\$ 42.991.775</u>	<u>49.765.546</u>

(a) La variación corresponde a la disminución de las tasas de rentabilidad en el mercado para los fondos de inversión, estos fondos proporcionaron una rentabilidad promedio del 9.98% al 31 de diciembre de 2024 y 17,5% al 31 de diciembre de 2023.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

32. GASTOS FINANCIEROS

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

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Intereses bonos emitidos (a)	\$ 14.026.825	21.441.743
Intereses de obligaciones financieras (b)	34.651.934	57.621.009
Intereses contratos leasing	2.141.056	2.830.895
Otros gastos financieros	83.417	524.263
Comisiones y gastos bancarios	1.222.447	823.792
	<u>\$ 52.125.679</u>	<u>83.241.702</u>

(a) La variación corresponde principalmente a la disminución del IPC, tasa a la cual están indexados algunas emisiones de bonos, para diciembre 2023 fue por encima del 9,28% mientras que en diciembre 2024 fue de 5,20%.

(b) La variación corresponde principalmente a la disminución del costo de deuda de las obligaciones, para diciembre 2024 la tasa promedio era 11.79 % E.A. y para diciembre 2023 16,72% E.A.

33. DIFERENCIA EN CAMBIO

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

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Diferencia en cambio causada	\$ (17.488)	(6.252)
Diferencia en cambio realizada	(13.154)	268.797
	<u>\$ (30.642)</u>	<u>262.545</u>

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 2024 y 2023 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.

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas se han llevado a cabo en condiciones de equivalencia a las de transacciones con independencia mutua entre las partes.

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, por transacciones realizadas durante los periodos terminados en esas fechas, con sus compañías controladas, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores:

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

Diciembre, 2024	Miembros de la junta directiva		Personal clave de la Gerencia	Controladas	Asociadas	Vinculadas	Otras relacionadas		Total
	Accionistas								
Activos									
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
	106.688.237	-	-	65.946.798	2.437.749	3.824.608	7.955.338	-	186.852.730
Pasivos									
Obligaciones financieras	61.029.207	-	-	-	-	-	-	-	61.029.207
Cuentas por pagar	483.092	-	-	483.167	-	1.034.372	141.661	-	2.142.292
	61.512.299	-	-	483.167	-	1.034.372	141.661	-	63.171.499
Ingresos									
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
	17.050.498	-	-	24.282.558	399.831	19.989.970	2.651.843	-	64.374.700
Egresos									
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
	8.636.748	535.600	3.950.023	5.226.477	51.413.732	24.276.048	1.200.844	-	95.239.472

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Subordinadas	Asociadas	Vinculadas	Otras Relacionadas	Total
Diciembre, 2023								
Activos								
Efectivo	\$ -	-	-	-	-	-	7.590.704	7.590.704
Inversiones	-	-	-	53.608.671	1.742.470	-	-	55.351.141
Deudores	111.061.908	-	-	-	1.313.002	31.272.775	498.220	144.145.905
	<u>111.061.908</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>53.608.671</u>	<u>3.055.472</u>	<u>31.272.775</u>	<u>8.088.924</u>	<u>207.087.750</u>
Pasivos								
Obligaciones financieras	58.433.560	-	-	-	-	-	-	58.433.560
Cuentas por pagar	30.384.702	-	-	-	4.552.864	2.458.427	94.753	37.490.746
	<u>\$ 88.818.262</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>4.552.864</u>	<u>2.458.427</u>	<u>94.753</u>	<u>95.924.306</u>
Ingresos								
Ingresos de actividades ordinarias	\$ -	-	-	34.484	-	1.241.763	1.458.055	2.734.302
Ingresos financieros	17.808.583	-	-	-	-	-	2.071.905	19.880.488
Método de participación	-	-	-	11.890.342	507.732	-	-	12.398.074
Otros ingresos	1.282.313	-	-	-	-	-	-	1.282.313
	<u>\$ 19.090.896</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>11.924.826</u>	<u>507.732</u>	<u>1.241.763</u>	<u>3.529.960</u>	<u>36.295.177</u>
Egresos								
Costo de venta	\$ 903.681	-	-	4.140.889	58.459.035	11.425.470	1.609.585	76.538.660
Sueldos y salarios	-	-	3.568.093	-	-	-	-	3.568.093
Gastos de administración	61.453	-	-	315	-	15.448.763	60.528	15.571.059
Financieros	8.274.797	-	-	-	-	-	23.656	8.298.453
	<u>\$ 9.239.931</u>	<u>-</u>	<u>3.568.093</u>	<u>4.141.204</u>	<u>58.459.035</u>	<u>26.874.233</u>	<u>1.693.769</u>	<u>103.976.265</u>

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:

Conceptos	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Salarios	\$ 3.358.689	2.912.286
Beneficios a empleados	591.334	655.807
Total	<u>\$ 3.950.023</u>	<u>3.568.093</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

A continuación, el detalle del personal clave de la Gerencia

Cargos	N° de ejecutivos	
	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Gerente general	1	1
Gerentes de área	5	5
Otros cargos de dirección	11	11
Total	17	17

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. La fecha de finalización de aportes será el 30 de junio de 2025 con los recursos del presente Acuerdo equivalentes a los dineros que se encuentran, a corte del 30 de noviembre 2024. “Hasta el treinta (30) de junio 2025 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 2024, esta fiducia mercantil está registrada por \$3.662.628.

- 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%.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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.

El 15 de mayo de 2024 se renovó la póliza de cumplimiento No. CUM 0003958, cuya vigencia es del 5 julio 2024 al 4 julio 2025, 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 \$827.651.

- 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

(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, 2024		Diciembre, 2023	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
<u>Procesos ordinarios:</u>				
Entre \$1 y \$1.000.000	-	-	-	-
Entre \$1.001.000 y \$3.000.000	4	224.203	10	1.526.391
Ordinarios				
Laborales	17	2.952.688	17	2.143.000
Total, procesos	21	3.176.891	27	3.669.391

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.	Gases de Occidente S.A. E.S.P.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****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, Bolivar, Calima, Darién, El Dovio, Rio 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.

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

	Distribución y comercialización de gas natural	Financiación no bancaria	Total
Diciembre, 2024			
Activos	\$ 1.228.981.277	421.498.260	1.650.479.537
Pasivos	\$ 905.795.397	195.839.961	1.101.635.358
	Distribución y comercialización de gas natural	Financiación no bancaria	Total
Diciembre, 2023			
Activos	\$ 1.135.338.472	359.175.918	1.494.514.390
Pasivos	\$ 1.002.158.574	12.534.682	1.014.693.256

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

(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>
Diciembre, 2024			
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos Clientes	\$ 1.893.577.284	-	1.893.577.284
Otros ingresos	2.405.182	123.697.174	126.102.356
Total, ingresos de actividades ordinarias	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
Utilidad Bruta	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	48939	-	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)
Resultados de actividades operacionales	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)
Costo financiero, neto	(11.382.044)	2.217.498	(9.164.546)
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	253.092.119	47.534.148	300.626.267
Impuestos a las ganancias	(80.079.725)	(16.636.952)	(96.716.677)
Resultado del ejercicio	\$ 173.012.394	30.897.196	203.909.590

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023

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

	Distribución y comercialización de gas natural	Financiación no bancaria	Total
Diciembre, 2023			
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos clientes	\$ 1.575.052.784	14.161.898	1.589.214.682
Otros ingresos	14.312.911	127.282.441	141.595.352
Total, ingresos de actividades ordinarias	1.589.365.695	141.444.339	1.730.810.034
Costos de venta y prestación de servicios	(1.356.203.796)	(63.919.314)	(1.420.123.110)
Utilidad Bruta	246.100.044	64.586.880	310.686.924
Gastos de administración y ventas	(79.628.942)	-	(79.628.942)
Participación en las ganancias de subordinadas	11.890.342	-	11.890.342
Participación en las ganancias de asociadas	507.732	-	507.732
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(5.553.165)	(6.189.204)	(11.742.369)
Otros ingresos y gastos, neto	1.669.031	1.176.231	2.845.262
Resultados de actividades operacionales	174.985.042	59.573.907	234.558.949
Ingresos financieros	47.584.654	2.180.892	49.765.546
Gastos financieros	(83.239.593)	(2.109)	(83.241.702)
Diferencia en cambio, neto	262.545	-	262.545
Costo financiero, neto	(35.392.394)	2.178.783	(33.213.611)
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	139.592.648	61.752.690	201.345.338
Impuestos a las ganancias	(44.897.727)	(21.613.442)	(66.511.169)
Resultado del ejercicio	\$ 94.694.921	40.139.248	134.834.169

37. CAMBIOS EN POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

Información de políticas contables materiales

La Compañía adoptó Revelaciones de Políticas Contables (Modificaciones a la Norma NIC 1 y Declaración de Práctica N°2 de las Normas NIIF) a partir del 1 de enero de 2024. Aunque las modificaciones no dieron como resultado cambio alguno en las políticas contables en sí mismas, tuvieron efecto en la información sobre la política contable revelada en los estados financieros separados.

Las modificaciones requieren la revelación de las políticas contables 'materiales' en vez de las políticas contables 'significativas'. Las modificaciones también proveen guías sobre la aplicación de la materialidad a la revelación de las políticas contables, ayudando a las entidades a proveer información útil acerca de la política contable y específica de la entidad que los usuarios necesitan para entender otra información incluida en los estados financieros.

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS
AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023**

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

La gerencia revisó las políticas contables y actualizó la información revelada en la Nota 4 Políticas contables materiales (2023: Políticas contables significativas) en ciertos casos de acuerdo con las modificaciones.

Clasificación de pasivos como corrientes y no corrientes

La Compañía ha adoptado la Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes (Modificaciones a la NIC 1) a partir del 1 de enero de 2024. Esta aclara ciertos requisitos para determinar si un pasivo debe clasificarse como corriente o no corriente y requieren nuevas revelaciones para los pasivos por préstamos no corrientes que están sujetos a obligaciones dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación de informes. La modificación no generó impactos a los estados financieros separados presentados a 31 de diciembre de 2024.

Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una transacción única

La Compañía ha adoptado Impuestos diferidos relacionados con los Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única (Modificaciones a la Norma NIC 12) a partir del 1 de enero de 2024. Las modificaciones limitan el alcance de la exención del reconocimiento inicial para excluir transacciones que dan lugar a diferencias temporarias que se compensan – por ejemplo, arrendamientos y obligaciones por retiro del servicio. Para los arrendamientos y las obligaciones por retiro del servicio, los activos y pasivos por impuestos diferidos se reconocen al comienzo del primer período comparativo presentado, con cualquier efecto acumulado reconocido como un ajuste a las ganancias acumuladas u otro componente de patrimonio a esa fecha. Para todas las demás transacciones, la entidad aplica modificaciones a las transacciones que se producen en o después del comienzo del primer período presentado.

38. NUEVAS NORMAS E INTERPRETACIONES

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. 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 Internacional de Información Financiera NIIF 4, a partir del 1° de enero de 2027.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 31 DE DICIEMBRE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

No se conocieron hechos entre el 1 de enero y el 13 de febrero de 2025, fecha de autorización para su publicación de los estados financieros separados por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024.

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 302 de Junta Directiva del 13 febrero de 2025. Estos estados financieros y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la Compañía, programada para el 13 marzo 2025.



2

Gases de Occidente S.A. E.S.P.
y Subordinadas

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

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 2024 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 2024, 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.



Evaluación del valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión (ver notas 4(l), 6 y 8 a los estados financieros consolidados)	
Asunto clave de Auditoría	Cómo fue abordado en la auditoría
<p>Al 31 de diciembre de 2024, el Grupo tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por \$146.341 millones.</p> <p>Como se indica en las Notas 4(l), 6 y 8 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"> • 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 incluyó 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. • 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.



Evaluación del deterioro de cuentas por cobrar comerciales bajo NIIF 9 (ver nota 9 a los estados financieros consolidados)	
Asunto clave de Auditoría	Cómo fue abordado en la auditoría
<p>Como se observa en la Nota 9 a los estados financieros consolidados, el Grupo tiene cuentas por cobrar por distribución y comercialización de gas y energía y financiación no bancaria por \$551.169 y \$482.992, respectivamente, y, producto de las características propias de los negocios, se hace relevante la evaluación de la determinación de su deterioro, el cual incorpora juicios y estimaciones significativos.</p> <p>El Grupo mide el deterioro de sus cuentas por cobrar comerciales por un monto igual a las pérdidas crediticias esperadas (PCE). Bajo este esquema, se han desarrollado modelos para la determinación del deterioro basados en las experiencias de pérdidas históricas, teniendo en cuenta los días de mora y un modelo simplificado de proyección de factores macroeconómicos que afectan al Grupo.</p> <p>Identifiqué la evaluación del deterioro de las cuentas por cobrar comerciales como un asunto clave de auditoría, en razón a que: (i) existe un alto grado de juicio en los supuestos prospectivos y modelos involucrados y; (ii) la evaluación de los modelos de deterioro requirió una atención y juicio significativo por parte del auditor y la participación de profesionales de riesgo de crédito, así como conocimientos y experiencia en la industria.</p>	<p>Mis procedimientos de auditoría para evaluar el deterioro de las cuentas por cobrar comerciales incluyeron, entre otros, los siguientes:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Evaluación del diseño, implementación y efectividad del control establecido por el Grupo para calcular el deterioro de las cuentas por cobrar comerciales, incluyendo, entre otros, controles sobre: (i) la integridad y exactitud de los datos y; (ii) el monitoreo sobre el deterioro, incluyendo la aplicación del juicio empleado. ▪ Involucramiento de profesionales con habilidades específicas en riesgo de crédito, conocimiento y experiencia de la industria, quienes me asistieron en: (i) la evaluación de los modelos e insumos claves utilizados para determinar los parámetros de la PCE; (ii) la evaluación de las proyecciones macroeconómicas y de la ponderación de la probabilidad de los escenarios y; (iii) recalcular independiente del deterioro de cartera sobre una muestra estadística seleccionada por el equipo de auditoría.



Otros asuntos

Los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2023 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 19 de febrero de 2024, 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.

José Mosquera
Digitally signed by JOSE
DAVINSON MOSQUERA
ANGULO
Date: 2025.02.26 22:27:09
-05'00'

José Davinson Mosquera Angulo
Revisor Fiscal de Gases de Occidente S.A. E.S.P.
T.P. 326063 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

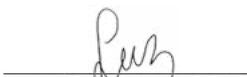
26 de febrero de 2025

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

	Nota	A Diciembre 31, 2024	A Diciembre 31, 2023
ACTIVOS			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo	7	\$ 91.042.576	85.190.771
Activos financieros a valor razonable	8	39.050.603	66.984.073
Activos financieros a costo amortizado	9	868.544.970	539.088.465
Inventarios	10	74.068.171	70.395.787
Anticipos o saldos a favor por impuestos		81.756.090	43.865.807
Otros activos	11	137.417.248	82.013.598
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		1.291.879.658	887.538.501
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activos financieros a valor razonable	8	147.378.533	131.206.016
Activos financieros a costo amortizado	9	350.960.245	431.708.181
Inversiones en asociadas	12	1.124.747	1.742.470
Propiedades, planta y equipo	13	351.031.635	348.298.000
Activos intangibles:			
Concesiones	15	585.217.054	523.586.333
Otros activos intangibles	16	21.623.211	19.425.139
		606.840.265	543.011.472
Activos por derechos de uso	14	123.364.887	122.959.609
Propiedades de inversión		54.189	51.891
Impuesto diferido activo	22	63.877.503	68.991.302
Otros activos	11	1.890.472	1.538.549
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.646.522.476	1.649.507.490
TOTAL ACTIVOS		\$ 2.938.402.134	2.537.045.991
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	17	\$ 363.659.919	140.562.119
Bonos en circulación	18	129.638.683	4.111.696
Cuentas por pagar	19	241.687.121	263.751.862
Beneficios a empleados	20	8.816.917	7.814.917
Impuesto a las ganancias	22	23.981.549	5.461.138
Provisiones	21	4.119.073	16.759.722
Otros pasivos	23	66.225.137	65.790.665
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		838.128.399	504.252.119
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Obligaciones financieras	17	882.994.915	944.776.482
Bonos en circulación	18	442.174.776	388.886.061
Beneficios a empleados	20	262.099	235.197
Provisiones	21	99.924.587	105.997.630
Impuesto diferido pasivo, neto	22	63.284.227	62.092.918
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		1.488.640.604	1.501.988.288
TOTAL PASIVOS		2.326.769.003	2.006.240.407
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	24	37.391.491	37.391.491
Prima en colocación de acciones		18.529.438	18.529.438
Reservas		267.707.652	267.707.483
Resultados acumulados		225.321.820	156.313.064
Otro resultado integral		(106.222)	(120.342)
TOTAL PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA		548.844.179	479.821.134
PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS		62.788.952	50.984.450
TOTAL PATRIMONIO		611.633.131	530.805.584
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		\$ 2.938.402.134	2.537.045.991

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


 María Del Pilar Rodríguez Caicedo*
 Representante Legal


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


 Digitally signed by JOSE
 DAVINSON MOSQUERA ANGULO
 Date: 2025.02.26 22:27:28 -05'00'
 Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 326063-T
 Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi versión del informe 26 de febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios consolidados condensados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros libros de contabilidad 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, 2024	Diciembre 31, 2023
Ingresos de actividades ordinarias			
Contratos con clientes		\$ 2.647.989.357	2.344.166.565
Otros ingresos		144.600.364	146.862.234
Total ingresos de actividades ordinarias	25-26	2.792.589.721	2.491.028.799
Costos de venta y prestación de servicios	27	(2.168.472.640)	(1.995.497.476)
UTILIDAD BRUTA		624.117.081	495.531.323
Gastos de administración y ventas	28	(165.426.193)	(143.400.325)
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	29	(25.867.443)	(27.847.419)
Participación en las ganancias de asociadas	12	48.939	507.732
Otros, neto	30	3.468.567	3.421.505
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		436.340.951	328.212.816
Ingresos financieros	31	53.923.378	64.647.105
Gastos financieros	32	(150.108.951)	(166.172.017)
Diferencia en cambio, neto	33	(106.572)	384.029
Costo financiero, neto		(96.292.145)	(101.140.883)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		340.048.806	227.071.933
Impuesto a las ganancias	22	(112.972.280)	(80.894.236)
RESULTADOS DEL PERIODO		\$ 227.076.526	146.177.697
RESULTADO ATRIBUIBLE A:			
Accionistas de la compañía		203.909.590	134.834.169
Participaciones no controladoras		23.166.936	11.343.528
		227.076.526	146.177.697
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 105.195	69.559

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


 María Del Pilar Rodríguez Caicedo *
 Representante Legal


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

 Digitally signed by JOSE DAVINSON MOSQUERA ANGULO
 Date: 2025.02.26 22:27:45 -05'00'

Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 326063-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi versión del informe 26 de febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios consolidados condensados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros libros de contabilidad 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, 2024	Diciembre 31, 2023
RESULTADOS DEL PERIODO		\$ 227.076.526	146.177.697
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO			
<i>Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del periodo</i>			
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio		54.466	(43.817)
Por valoración de títulos de deuda		-	19.056
Por beneficios a empleados		(18.530)	(114.278)
Por impuesto diferido	22	(1.684)	43.711
		<u>34.252</u>	<u>(95.328)</u>
<i>Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo</i>			
Por operaciones de cobertura		(60.060)	21.145
Por impuesto diferido	22	21.021	(7.401)
		<u>(39.039)</u>	<u>13.744</u>
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO, NETO DE IMPUESTOS		(4.787)	(81.584)
TOTAL RESULTADO DEL PERIODO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO		<u>\$ 227.071.739</u>	<u>146.096.113</u>
RESULTADO ATRIBUIBLE A:			
Accionistas de la compañía		203.923.710	134.752.585
Participaciones no controladoras		<u>23.148.029</u>	<u>11.343.528</u>
		<u>227.071.739</u>	<u>146.096.113</u>

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


María Del Pilar Rodríguez Caicedo *
Representante Legal


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


Digitally signed by JOSE
DAVINSON MOSQUERA
ANGULO
Date: 2025.02.26 22:27:56
-05'00'

Jose Davinson Mosquera Angulo
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 326063-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi versión del informe 26 de febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios consolidados condensados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros de contabilidad 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 2024 y de 2023

Años terminados el 31 de diciembre de 2024 y de 2023	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados			Otro resultado integral	Total Patrimonio atribuible a los accionistas de la compañía	Participaciones no controladas	Total patrimonio
					Resultados de ejercicios anteriores	Resultados del ejercicio	Efecto de adopción por primera vez				
Saldo a enero 1 de 2023	24	\$ 37.391.491	18.529.438	227.018.761	(16.790.096)	130.894.919	42.166.684	156.271.507	439.172.439	68.548.656	507.721.095
Resultado del periodo y otros resultados integrales		-	-	-	-	134.834.169	-	134.834.169	(81.584)	11.343.528	146.096.113
Traslados		-	-	-	-	(130.894.919)	-	-	-	-	-
Constitución de reservas		-	-	142.576.433	(142.576.433)	-	-	(142.576.433)	-	-	-
Liberación de reservas		-	-	(101.887.711)	101.887.711	-	-	101.887.711	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo		-	-	-	(94.000.000)	-	-	(94.000.000)	(94.000.000)	(28.907.734)	(122.907.734)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(83.333)	-	-	(83.333)	(83.333)	-	(83.333)
Liquidación de inversiones		-	-	-	(20.557)	-	-	(20.557)	(20.557)	-	(20.557)
Saldo a diciembre 31 de 2023		\$ 37.391.491	18.529.438	267.707.483	(20.687.789)	134.834.169	42.166.684	156.313.064	479.821.134	50.984.450	530.805.584
Saldo 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	479.821.134	50.984.450	530.805.584
Resultado del periodo y otros resultados integrales		-	-	-	-	203.909.590	-	203.909.590	(120.342)	23.148.029	227.071.739
Traslados		-	-	-	-	(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)	(11.343.527)	(146.177.527)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(66.665)	-	-	(66.665)	(66.665)	-	(66.665)
Saldo a diciembre 31 de 2024	24	\$ 37.391.491	18.529.438	267.707.652	(20.754.454)	203.909.590	42.166.684	225.321.820	548.844.179	62.788.952	611.633.131

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

Maria Del Pilar Rodríguez Calcedo
 Representante Legal

Luz Milagros Correa Montejó
 Contador Público
 Tarjeta Profesional No. 133720-T

Jose Mosquera
 Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 326063-T
 Miembro de KPMG S.A.S.
 (Véase mi versión del Informe 26 de febrero de 2025)

Digitally signed by JOSE DAVINSON MOSQUERA
 DN: cn=JOSE DAVINSON MOSQUERA, o=KPMG S.A.S., email=jm@kpmg.com.co, c=CO
 Date: 2025.02.26 22:31:58 -05'00'

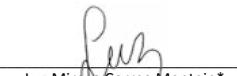
* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios consolidados condensados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros, libros de contabilidad de la 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, 2024	Diciembre 31, 2023
Años terminados en:			
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del período		\$ 227.076.526	146.177.697
Ajustes para conciliar el resultado del período 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	13.338.385	12.388.972
Amortización de intangibles y concesiones	14-15-16-27-28	51.861.517	42.478.536
Intereses causados	17-18-32	195.148.620	206.815.493
Rendimientos causados	25-26-31	(162.031.081)	(191.555.119)
Actualización del activo financiero de concesión	6-31	(15.434.956)	(15.084.138)
Utilidad por método de participación en asociadas	12	(48.939)	(507.732)
Deterioro de:			
Inventarios	27	(2.427.176)	(102.838)
Cuentas por cobrar comerciales y otras	9-29	25.867.443	27.847.419
Causación de provisiones	28	321.551	16.320
Diferencia en cambio, neta		106.572	(384.029)
Pérdida (utilidad) en venta de:			
Inversiones negociables renta fija			1.931
Propiedades, planta y equipo	30	(44.004)	(4.329)
Pérdida (utilidad) en baja de:			
Instrumentos de patrimonio			
Propiedades, planta y equipo	29	457.845	60.350
Instrumentos de patrimonio			(19.056)
Inversiones en compañías			19.723
Derechos de uso	32	(154.002)	(54.396)
Valoración de:			
Reconocimiento leasing financiero - arrendador		(92.252)	(615.820)
Propiedades de inversión		(2.298)	13.834
Impuesto sobre la renta causado	22	112.972.280	80.894.236
Cambios en activos y pasivos:			
Activos financieros a valor razonable con cargo a resultados		3.007.860	61.965.849
Activos financieros a costo amortizado		(272.492.137)	(103.915.236)
Inventarios		(1.245.207)	(277.410)
Operaciones de cobertura		(59.364)	-
Otros activos no financieros		(42.162.070)	(38.513.363)
Cuentas por pagar		36.072.294	(68.227.846)
Beneficios a empleados		(2.885.530)	(2.427.794)
Otros pasivos no financieros		7.129.999	(11.278.013)
Rendimientos recibidos		164.032.180	168.280.945
Impuesto a la renta pagado		(117.565.264)	(100.517.732)
Intereses pagados	17-18	(193.705.644)	(188.409.235)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		27.043.148	25.067.219
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Títulos de deuda y certificados mantenidos para vender		789.309	641.678
Adquisición en:			
Instrumentos de patrimonio a valor razonable	8	(683.094)	-
Propiedades, planta y equipo	13	(23.196.372)	(42.997.785)
Concesiones	15	(119.093.394)	(91.626.045)
Otros intangibles	16	(6.628.886)	(5.774.515)
Dividendos recibidos de inversiones en compañías		599.995	749.995
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	13	6.359.268	1.512.013
Devolución de aportes en inversiones patrimoniales		-	55.659
Préstamos concedidos		(2.725.454)	(108.076.776)
Recaudos prestamos concedidos		1.938.327	2.122.067
Efectivo neto usado en las actividades de Inversión		(142.640.301)	(243.393.709)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados	19	(205.246.581)	(83.836.535)
Adquisición de obligaciones financieras	17	391.960.000	243.809.000
Pagos de obligaciones financieras	17	(248.656.891)	(89.160.936)
Emisión de bonos	18	183.400.000	-
Efectivo neto provisto por en las actividades de financiación		121.456.528	70.811.529
Cambio neto del efectivo		5.859.375	(147.514.961)
Efecto de diferencia en cambio en el efectivo		(7.570)	(17.334)
Efectivo al inicio del ejercicio		85.190.771	232.723.066
Efectivo al final del ejercicio		\$ 91.042.576	85.190.771

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


 María Del Pilar Rodríguez Caicedo *
 Representante Legal


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


 Digitally signed by JOSE
 DAVINSON MOSQUERA
 ANGULO
 Date: 2025.02.26 22:32:16
 -05'00'

Jose Davinson Mosquera Angulo
 Revisor Fiscal
 Tarjeta Profesional No. 326063-T
 Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi versión del informe 26 de febrero de 2025)

* Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros intermedios consolidados condensados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con la información tomada fielmente de los libros de contabilidad 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 2024 Y 2023****(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 Chipchape 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 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La participación en las compañías consolidadas al 31 de diciembre de diciembre de 2024 y 2023, 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%

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

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio
Diciembre, 2024			
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
Diciembre, 2023			
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	1.121.727.001	1.020.091.428	101.635.573
Orión Contac Center S.A.S.	5.371.294	2.413.748	2.957.546

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:

Compañía	Ingresos	Utilidad antes de impuesto	Impuesto a las ganancias	Resultado del periodo
Diciembre, 2024				
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
Diciembre, 2023				
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	755.435.149	36.914.499	(14.136.955)	22.777.544
Orión Contac Center S.A.S.	10.780.188	702.436	(246.112)	456.324

Gases de Occidente posee las siguientes controladas al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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.

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que aplican las Compañías 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 137 y 202 de 2013 y sus modificaciones.

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 y a partir del año 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 y a partir de febrero de 2018 la prestación del 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 2024 Y 2023****(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, Promigas 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, el grupo (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 2024 Y 2023

(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.

Estos estados financieros consolidados fueron autorizados para emisión por la Junta Directiva de la Compañía el 14 de febrero de 2025.

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 la entidad (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.

Gases de Occidente 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, 2024	Diciembre, 2023
Cierre	<u>4.409,15</u>	<u>3.822,05</u>

Promedios mensuales:

Promedios mensuales:

	2024		2023
Enero	\$ 3.920,20	Enero	\$ 4.712,18
Febrero	3.931,85	Febrero	4.802,75
Marzo	3.908,67	Marzo	4.760,96
Abril	3.866,12	Abril	4.526,03
Mayo	3.865,09	Mayo	4.539,54
Junio	4.054,56	Junio	4.213,53
Julio	4.036,80	Julio	4.067,63
Agosto	4.062,98	Agosto	4.066,87
Septiembre	4.191,86	Septiembre	4.008,41
Octubre	4.257,76	Octubre	4.219,16
Noviembre	4.411,12	Noviembre	4.040,26
Diciembre	4.386,20	Diciembre	3.954,14

La moneda funcional de las compañías consolidadas es el peso colombiano.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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

La preparación de los estados financieros consolidados 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 y los compromisos relacionados con el clima cuando procede. 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 (k) Determinación del plazo y la tasa en los contratos de arrendamiento.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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.

4. POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

Las principales políticas contables y las bases establecidas a continuación han sido aplicadas consistentemente por las Compañías en la preparación de los estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera en Colombia (NCIF).

Además, la Compañía adoptó Revelaciones de Políticas Contables (Modificaciones a la NIC 1 y Declaración de Práctica 2) a partir del 1 de enero de 2024. Las modificaciones requieren la revelación de las políticas contables 'materiales' en vez de las políticas contables 'significativas'. Aunque las modificaciones no dieron como resultado ningún cambio en las políticas contables mismas, éstas tuvieron efecto en la información sobre las políticas contables reveladas en la Nota 4 en ciertos casos (ver Nota 37 para obtener más información).

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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024 y 2023 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.

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.

El método de participación es un método de contabilización según el cual la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente por los cambios en la participación del inversor, de los activos netos de la participada. El resultado del periodo y otros movimientos patrimoniales de la participada es incluido por el inversor según su participación.

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. El ingreso por dividendos se reconoce en el resultado del periodo cuando este proviene de inversiones reconocidas como instrumentos de patrimonio, donde Gases de Occidente S.A. E.S.P. no tiene influencia significativa ni control.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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.

e. Instrumentos financieros

Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros

Activos 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 dichos activos:

Enfoque	Condiciones
<p>Costo amortizado (CA)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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 del principal e intereses sobre el saldo vigente. <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 utilidad o pérdida. Cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas es reconocida en ganancias o pérdidas.</p>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCORI)

Un instrumento de deuda es medido a VRCORI solo si cumple con ambas de las siguientes condiciones y no ha sido designado como VRCCR:

- 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
- 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.

Las Compañías como política contable realizó la elección irrevocable de registrar los cambios subsecuentes en valor razonable como parte de otros resultados integrales en el patrimonio.

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.

Valor razonable con cambios en resultados (VRCCR)

Todos los activos financieros no clasificados como medidos a costo amortizado o a valor razonable con cambios en ORI como se describió anteriormente, son medidos a valor razonable con cambios en resultados.

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. Otras ganancias netas y las pérdidas por valoración se reconocen en ORI. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en ORI se reclasifican a ganancias o pérdidas por realización del ORI.

Las siguientes políticas contables se aplican a la medición posterior de los activos financieros.

Activos financieros a costo amortizado (CA)

Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. El costo amortizado se reduce por cobros o por pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, ganancias y pérdidas cambiarias y deterioro se reconocen en utilidad o pérdida. Cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas es reconocida en ganancias o pérdidas.

Inversiones en deuda con cambio en otros resultados integrales (VRCORI)

Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. 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. Otras ganancias netas y las pérdidas por valoración se reconocen en ORI. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en ORI se clasifican en ganancias o pérdidas por realización del ORI.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

<p>Inversiones de patrimonio con cambios en otros resultados integrales (VRCORI)</p>	<p>Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos son reconocidos como ingreso en utilidad o perdida 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>
<p>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado (VRRCR)</p>	<p>Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas incluidos los ingresos por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.</p>

Baja en activos financieros

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 del mismo.

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 las Compañías 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.

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

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 dismantelar, 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

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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:

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

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.

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

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Para clasificar cada arrendamiento, las Compañías realizan una evaluación general de si el arrendamiento transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente. Si este es el caso, entonces el arrendamiento es un arrendamiento financiero; si no, entonces es un arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, las Compañías considera ciertos indicadores tales como si el arrendamiento es para la mayor parte de la vida económica del activo.

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:

- 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

I. Acuerdos de concesión de servicios

Gases de Occidente reconoce el activo intangible que surge de un acuerdo de concesión de servicios cuando se tiene el derecho de cobrar por el uso de la infraestructura de la concesión. Al reconocimiento inicial, un activo intangible recibido como contraprestación por la prestación de servicios de construcción o mejoramiento en un acuerdo de concesión de servicios es reconocido al valor razonable. Después del reconocimiento inicial el activo intangible es medido al costo, que incluye los costos por préstamos capitalizados, menos la amortización y las pérdidas acumuladas por deterioro.

Un activo intangible se reconoce cuando no se tiene un derecho incondicional para recibir efectivo y sus ingresos están condicionados al grado de uso del activo concesionado para la prestación del servicio. En algunos casos pueden existir contratos mixtos en los cuales una parte del contrato es un activo financiero y otra parte es un activo intangible. En el caso de Gases de Occidente el activo financiero no es por la retribución del servicio de distribución, sino por la obligación de venta al final del contrato de la infraestructura de gas.

En concordancia con lo anterior, los derechos en contratos de concesión son registrados por las compañías de la siguiente forma:

- (a) Los ingresos por la construcción y los costos asociados a la construcción de concesiones se registran en el estado de resultados al momento de terminación de fases del proyecto en el periodo en que se informa.
- (b) Si el contrato de concesión califica como un activo financiero, el activo que surge en el contrato se incluye dentro de la cuenta de “otras cuentas por cobrar a valor razonable” y se registran por el valor presente de los pagos futuros a que tiene derecho las compañías, descontados usando la tasa de interés efectiva, en el caso que sean activos financieros relacionados con obligación de venta al final

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

del contrato a su precio justo. Estos activos financieros son designados a valor razonable con cambios en resultados.

- (c) En adición, los desembolsos acumulados durante la etapa de construcción del proyecto se registran como activos intangibles y se amortizan, durante la vigencia del contrato de concesión.

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.

Las Compañías reconocen los ingresos de actividades ordinarias y los costos relacionados con los servicios de operación de acuerdo con la NIIF 15.

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:

Grupo	Vida útil
Gastos pre-pagados	De acuerdo con la prestación del servicio
Licencias	Entre 3 a 5 años
Softwares	Entre 3 a 5 años
Servidumbres	50 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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 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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 tiene 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 espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

Las Compañías 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.

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 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.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

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

- 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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. 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición de las propiedades de inversión. El costo de activos construidos por las Compañías 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.

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

t. 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 está 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.

u. 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.

v. 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:

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- *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.*

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 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:

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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 aplica 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 Compañía también obtiene ingresos que contienen componentes que están dentro de la NIIF 15, tales como el cobro de comisiones.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Ingresos de contratos con arrendamiento implícito

La compañía reconoce 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.

La Compañía distribuye el ingreso financiero sobre una base sistemática y racional, a lo largo del plazo del arrendamiento. La compañía aplica 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).

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.

w. 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.

x. 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.

y. 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

z. 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 consolidados se consideran los siguientes segmentos:

- Distribución de Gas natural
- Distribución y comercialización de Energía
- Financiación no bancaria

La Alta Dirección revisa los resultados de los segmentos regularmente, se evalúan los resultados de cada operación y los recursos que deben ser asignados.

5. ADMINISTRACION DE RIESGO

Las Compañías se encuentran 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 y legales 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 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- **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 CEO 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.

- **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 las Compañías revisan 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 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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 2025 y su comparativo con el 2024 por compañía así:

Gases de Occidente:

Efecto en la variación de DTF:

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

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
DTF	Bajo	2.50%	Utilidad neta	(1.089)
	Medio	7.50%	Utilidad neta	-
	Alto	12.50%	Utilidad neta	1.091

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 2025
IBR	Bajo	-1.00 %	Utilidad neta	14.165
	Medio	6.00%	Utilidad neta	-
	Alto	13.00%	Utilidad neta	(14.356)

Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
IBR	Bajo	0.25%	Utilidad neta	10.187
	Medio	7.25%	Utilidad neta	-
	Alto	14.25%	Utilidad neta	(10.419)

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

Efecto en la variación del IPC:

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)
Variable	Escenario	TASA	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
IPC	Bajo	(0.72%)	Utilidad neta	12.032
	Medio	5.29%	Utilidad neta	-
	Alto	11.30%	Utilidad neta	(10.213)

IPC Proyectado 2025 de acuerdo con variables macroeconómicas: 3.9% (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.

Compañía Energética de Occidente:

La sensibilidad del resultado neto ante variaciones en los tipos de interés se describe en el siguiente cuadro, el cual detalla el impacto proyectado sobre la utilidad antes de impuestos en 2024.

Efecto en la variación de IBR:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
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 los escenarios bajo y alto, se considera una variación de +/- 200 puntos básicos.

Efecto en la variación del IPC:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Variación anual (\$MM) Proyectado 2024
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)

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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.

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.

En relación con las compras de gas y transporte del mercado regulado cuya tarifa está indexada al dólar estadounidense, 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 estadounidense.

El siguiente es el detalle de los activos y pasivos en moneda extranjera mantenidos para las Compañías al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Expresado en dólares americanos

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	<u>Dólares</u>	<u>Miles de pesos</u>	<u>Dólares</u>	<u>Miles de pesos</u>
Activo				
Activos corrientes	\$ -	-	5.564,29	21.267
Total, activos	\$ -	-	5.564,29	21.267
Pasivo				
Pasivos corrientes	\$ 504.499,80	2.224.415	153.450,76	586.496
Total, Pasivos	\$ 504.499,80	2.224.415	153.450,76	586.496

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual corresponden a las cifras presupuestadas para el 2025. 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

• 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, tiene exposiciones al riesgo de crédito lo cual consiste en que el deudor cause una pérdida financiera por no cumplir sus obligaciones. La exposición al riesgo de crédito surge como resultado de sus actividades y transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros.

Para mitigar este impacto, las Compañías cuenta con un personal idóneo que se encarga de implementar estrategias tendientes a evitar que estos riesgos se materialicen, dentro de las estrategias establecidas, podemos mencionar:

- Llamada y/o mensaje de texto masivo a clientes desde una factura vencida por medio de IVR (son las siglas en ingles 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 de Gases de Occidente S.A E.S.P. a 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 2024 y 2023.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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 2024 y 2023 la cartera se encuentra distribuida principalmente en: un 25% y 28% por servicios de distribución y comercialización de Gas; un 22% y 19% por servicios de distribución y comercialización de Energía y un 42% y 35% 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 2024, 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 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. El indicador de cartera vencida se monitorea por localidad para controlar deterioro de esta.

La cartera Brilla presentó un crecimiento del 17% entre 2024 y 2023, destacando el impacto positivo de las estrategias de colocación y las medidas de mitigación de riesgo, en 2024 se logró reducir el índice de cartera vencida al 2,76% dado a que el 85% de las colocaciones de crédito se realizaron en clientes con menor riesgo crediticio, según las evaluaciones del modelo de analítica avanzada para la asignación de cupos personalizados., mientras que en 2023, la cartera morosa de Brilla se ubicó en 3,6%. Con estas acciones, se consolidó una cartera más sana, con un crecimiento balanceado y un control efectivo del riesgo.

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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 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 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.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. recibe dividendos de sus empresas subordinadas las cuales tienen ingresos ajustados por IPC; por lo tanto, hay una cobertura natural del negocio ante las fluctuaciones que pueda tener esta variable.

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 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. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.

6. DETERMINACION DEL VALOR RAZONABLE

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.

La Compañía y subordinadas cuenta 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 derivados cotizados activamente en bolsas de valores o en mercados interbancarios) se basa en precios de mercados cotizados al cierre de la negociación en la fecha de cierre del 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, incluye 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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.
- *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 Promigas, 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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	Alto		Bajo	
	2024	2023	2024	2023
	<i>Cifras en millones</i>			
Tasas de interés de descuento	(4,946)	(4,921)	5,147	5,122
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	2,097	2,094	(2,043)	(2,039)
	%			
Tasas de interés de descuento	8,77%	8,72%	8,57%	8,52%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	1.10%	1.10%	0.90%	0.90%

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 separado de situación financiera al final de cada período contable.

La tabla analiza, dentro de la jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos de Gases de Occidente (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:

Activo	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Nivel 2 (a)	Nivel 3 (b)	Nivel 2 (a)	Nivel 3 (b)
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados (nota 8) \$	39.050.603	-	66.984.073	-
Instrumentos financieros a valor razonable con cargo a resultados (nota 8)	300.000	-	300.000	-
Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI (nota 8)	-	737.561	-	-
Activo financiero por opción de compra Estado Colombiano (nota 8)	-	146.340.972	-	130.906.016
Propiedades de inversión	54.189	-	51.891	-
	<u>\$ 39.404.792</u>	<u>147.078.533</u>	<u>67.335.964</u>	<u>130.906.016</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
Pasivo				
Acreeedores por posición pasiva de coberturas (nota 19)	5.339	-	4.643	-
	<u>5.339</u>	<u>-</u>	<u>4.643</u>	<u>-</u>

La Compañía no posee activos y pasivos que puedan ser clasificados en el Nivel 1.

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 separado de situación financiera de la Compañía 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. Promigas a su vez reconoce 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 utilizados en los cálculos del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión fueron:

- Fechas de terminación, renovación o modificación de los contratos de concesión.
- Flujos de caja operacionales de los activos en concesión considerando las siguientes premisas:
 - ✓ Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
 - ✓ Períodos remanentes de utilización de activos de concesión

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

- ✓ Valor a perpetuidad del Flujo de Caja Libre (FCLF) del año n.
- ✓ Valor actual del valor residual descontado al WACC ⁽¹⁾.
- ✓ Ingresos del negocio concesionado proyectado, incluidos los incrementos por inversiones asociadas al negocio.
- ✓ 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.
- ✓

⁽¹⁾ 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. Para Promigas del 3,0%. Fuentes de Mercado -CAPM
 - ✓ Beta desapalancado USA (Oil/Gas Distribution): 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 (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) (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 S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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.

7. EFECTIVO

El efectivo se compone de la siguiente forma:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
En moneda nacional						
Caja	\$ 19.200	-	19.200	19.900	-	19.900
Bancos (1)	72.862.740	18.160.636	91.023.376	67.077.290	18.024.721	85.102.011
Efectivo	72.881.940	18.160.636	91.042.576	67.096.490	18.024.721	85.121.211
En moneda extranjera						
Bancos (1)	-	-	-	21.267	48.293	69.560
Efectivo	-	-	-	21.267	48.293	69.560
	\$ 72.881.940	18.160.636	91.042.576	67.117.757	18.073.014	85.190.771

(1) A continuación, se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadores de riesgo independientes, de las principales instituciones financieras en la cual las compañías mantienen fondos en efectivo:

Calidad Crediticia	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
AAA	\$ 76.176.853	85.102.011
AA+	14.846.523	21.267
BBB+	-	48.293
	\$ 91.023.376	85.171.571

El saldo del efectivo está conformado por los recursos disponibles en caja y cuentas bancarias, con el propósito de cubrir los requerimientos de las Compañías.

No existen restricciones o limitaciones en este rubro.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonables comprenden lo siguiente:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 39.050.603	66.984.073
	<u>\$ 39.050.603</u>	<u>66.984.073</u>
Porción no corriente		
Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados (1)	\$ 300.000	300.000
Instrumentos financieros con cambios en ORI	737.561	-
Otras cuentas por cobrar (2)	146.340.972	130.906.016
	<u>\$ 147.378.533</u>	<u>131.206.016</u>

(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 los mismos (Comisionistas de Bolsa y Fiduciarias). Estos fondos proporcionaron una rentabilidad promedio anual del 9,98% al 31 de diciembre de 2024 y 17,5% al 31 de diciembre de 2023.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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

	Nivel de Jerarquía		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Calidad Crediticia
Fondos de Inversión Colectiva					
Fondo Inversión Colectivo Sumar	2	\$	1.204.857	447.620	AAA
Fonval Cartera Colectiva Abierta	2		293.894	762.659	AAA
Fiduciaria Corficolombiana	2		3.672.099	9.374.885	AAA
Fiduciaria Bancolombia	2		57.254	599.237	AAA
BTG Pactual Liquidez	2		5.572.225	139.536	AAA
Cartera Colectiva Abierta Renta Liquidez	2		148.218	5.774.977	AAA
Alianza Fiduciaria S.A.	2		406.007	235.165	AAA
Corredores Davivienda	2		245.619	225.114	AAA
Fideicomiso Alianza para la Renovación Urbana de Cali	2		300.000	300.000	AAA
Fondo de inversión colectiva abierto Itaú Money Market	2		-	58.040	AAA
Fiduciaria Bancolombia S.A.	2		105.122	240.097	AAA
BTG Pactual S.A. Comisionista de Bolsa	2		21.562.071	4.329.204	AA
Credicorp Capital Colombia S. A	2		87.670	3.330.453	AAA
Fiduciaria Corficolombiana S.A.	2		36.052	454.925	AAA
Alianza Valores comisionista Bolsa S. A	2		2.049.808	292.233	AAA
Valores Bancolombia comisionista. S. A	2		-	22.900.507	AAA
Corredores Davivienda S.A.	2		434.787	11.912.660	AAA
Cartera Colectiva Bancolombia	2		693.911	213.256	AAA
Banco de Bogotá S.A.	2		-	1.954.031	AAA
Fiduciaria Bogotá S.A.	2		2.053.764	3.401.823	AAA
Banco Av Villas S.A.	2		127.245	337.651	AAA
		\$	<u>39.050.603</u>	<u>67.284.073</u>	

No hay restricciones relacionadas con los instrumentos financieros.

- (2) Gases de Occidente S.A. E.S.P. tiene la obligación de vender las redes y gasoductos concesionados al Estado Colombiano a la fecha de finalización de los contratos. De acuerdo con la CINIIF12 - Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura de Servicios, 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 por los servicios de construcción y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se mide de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 Instrumentos Financieros. De acuerdo con la NIIF 9, el activo financiero se mide a valor razonable en cada periodo que se reporta. Esta medición se hace basada en la aplicación de la NIIF 13 – Medición del Valor Razonable (Ver nota 6).

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

(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, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente		
Cuentas por cobrar comerciales (1)	\$ 732.689.907	510.874.629
Otras cuentas por cobrar (2)	135.855.063	28.213.836
	<u>\$ 868.544.970</u>	<u>539.088.465</u>
Porción no corriente		
Certificados y títulos de renta fija	\$ 172.553	172.553
Cuentas por cobrar comerciales (1)	349.646.849	324.267.009
Otras cuentas por cobrar (2)	1.140.843	107.268.619
	<u>\$ 350.960.245</u>	<u>431.708.181</u>

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados (nota 34)	Total	Terceros	Entes Relacionados (nota 34)	Total
Porción corriente:						
Distribución y comercialización de gas (a)	\$ 270.732.609	3.713.667	274.446.276	195.461.138	1.234.108	196.695.246
Distribución y comercialización de energía (a)	231.517.282	29.951	231.547.233	180.138.075	880	180.138.955
Financiación no bancaria (b)	233.259.819	-	233.259.819	185.771.916	-	185.771.916
Arrendamiento financiero	951.533	43.775	995.308	310.826	34.494	345.320
Servicios diversos (e)	44.582.591	904.104	45.486.695	40.391.026	859.008	41.250.034
	<u>\$ 781.043.834</u>	<u>4.691.497</u>	<u>785.735.331</u>	<u>602.072.981</u>	<u>2.128.490</u>	<u>604.201.471</u>
Deterioro de deudores (d)	<u>(53.045.424)</u>	<u>-</u>	<u>(53.045.424)</u>	<u>(93.326.842)</u>	<u>-</u>	<u>(93.326.842)</u>
	<u>\$ 727.998.410</u>	<u>4.691.497</u>	<u>732.689.907</u>	<u>508.746.139</u>	<u>2.128.490</u>	<u>510.874.629</u>
Porción no corriente:						
Distribución y comercialización de gas	\$ 16.901.969	-	16.901.969	16.867.197	-	16.867.197
Distribución y comercialización de energía (a)	28.274.302	-	28.274.302	34.506.683	-	34.506.683
Financiación no bancaria (b)	249.731.916	-	249.731.916	217.424.855	-	217.424.855
Arrendamiento financiero	56.194.205	1.445.390	57.639.595	53.598.470	1.104.089	54.702.559
Servicios diversos (e)	18.644.699	-	18.644.699	19.603.495	-	19.603.495
	<u>\$ 369.747.091</u>	<u>1.445.390</u>	<u>371.192.481</u>	<u>342.000.700</u>	<u>1.104.089</u>	<u>343.104.789</u>
Deterioro de deudores (d)	<u>(21.545.632)</u>	<u>-</u>	<u>(21.545.632)</u>	<u>(18.837.780)</u>	<u>-</u>	<u>(18.837.780)</u>
	<u>\$ 348.201.459</u>	<u>1.445.390</u>	<u>349.646.849</u>	<u>323.162.920</u>	<u>1.104.089</u>	<u>324.267.009</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (a) Los activos del contrato al 31 de diciembre 2024 corresponden a \$ 230.812.319 por concepto de estimación de ingresos por distribución y comercialización de gas y energía, incluyendo el estimado de ajuste tarifario AJ (negocio de energía). Al 31 de diciembre 2023, los activos de contrato corresponden a \$ 194.509.285.

Se ha presentado un incremento en las cuentas por cobrar por distribución y comercialización de gas principalmente por la suscripción de nuevos contratos de venta de capacidad de transporte a Ecopetrol y por mayores ventas con clientes de despacho térmico como Termoemcali, Termovalle, Celsia y Termobarranquilla. Así mismo, también se presenta un aumento a raíz del cambio en las tarifas del servicio de distribución y comercialización de gas.

- (b) Incluye las cuentas por cobrar a usuarios de gas y energía domiciliario con el negocio “Brilla” cuya cartera oscila entre 1 y 5 años a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

El siguiente es un resumen de los años en los que se recaudarán las cuentas por cobrar no corrientes:

2024		2023	
Año	Valor	Año	Valor
2026	\$ 166.705.708	2025	\$ 222.454.534
2027	74.585.489	2026	54.759.093
2028	46.438.915	2027	29.085.722
2029 en adelante	83.462.369	2028 en adelante	36.805.440
	<u>\$ 371.192.481</u>		<u>\$ 343.104.789</u>

La composición por edades del total de la cartera comercial es la siguiente:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
0 a 30 días (vigentes)	\$ 340.281.827	454.670.995
Vencida 31 - 90 días	529.656.890	263.628.520
Vencida 91 - 180 días	81.283.823	44.879.830
Vencida 181 - 360 días	30.422.676	25.335.179
Vencida más de 360 días	175.282.596	158.791.736
	<u>\$ 1.156.927.812</u>	<u>947.306.260</u>

Garantías otorgadas por los deudores

Para garantizar las deudas de grandes clientes nacionales se cuenta con contratos/órdenes de compra/oferta mercantil. 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 2024 Y 2023

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

Las compañías, reconocen la cartera financiada a su valor presente, utilizando para ello tasas de interés de mercado para instrumentos financieros similares, el mayor o menor valor se registra en resultados.

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados (nota 34)	Total	Terceros	Entes Relacionados (nota 34)	Total
Porción corriente:						
Préstamos concedidos (c)	\$ 1.234.041	106.231.000	107.465.041	1.108.534	-	1.108.534
Otros deudores	28.680.961	4.631.533	33.312.494	26.429.602	6.935.215	33.364.817
	29.915.002	110.862.533	140.777.535	27.538.136	6.935.215	34.473.351
Deterioros deudores (d)	(4.922.472)	-	(4.922.472)	(6.259.515)	-	(6.259.515)
	\$ 24.992.530	110.862.533	135.855.063	21.278.621	6.935.215	28.213.836
Porción no corriente:						
Préstamos concedidos (c)	1.723.185	(556.288)	1.166.897	1.413.490	105.870.167	107.283.657
	1.723.185	(556.288)	1.166.897	1.413.490	105.870.167	107.283.657
Deterioro deudores (d)	(26.054)	-	(26.054)	(15.038)	-	(15.038)
	\$ 1.697.131	(556.288)	1.140.843	1.398.452	105.870.167	107.268.619

(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 se deben a un crédito otorgado a Promigas S.A. E.S.P. en enero de 2023 por \$106.231.000 con pago de capital al vencimiento el 29 de diciembre de 2025, a una tasa variable IBRO3 + 8,75 TV.

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	\$ (118.439.175)	(106.427.169)
Deterioro cargado a gastos (nota 29)	(38.458.441)	(33.552.237)
Castigos (a)	64.767.036	15.835.413
Reintegro de deterioro con abono a resultados (nota 29)	12.590.998	5.704.818
Saldo al final del período	\$ (79.539.582)	(118.439.175)

(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 cumplan 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 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El incremento en los castigos para el año 2024 se debe a que, por medio de la política de castigo, se permitió castigar más clientes, eliminando la limitación de segmentos donde se ve afectado alumbrado público, oficial y multiservicios. El tercero con mayor cartera vencida es el Municipio Santander de Quilichao; se realizó castigo por valor de \$ 56.080.15.

10. INVENTARIOS

El siguiente es un detalle de los inventarios:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Mercancías en existencias	\$ 26.787.331	28.841.203
Elementos y accesorios de Energía	35.803.834	35.071.211
Inventarios en poder de terceros	13.348.153	10.781.696
	<u>75.939.318</u>	<u>74.694.110</u>
Deterioro de inventarios (nota 27) (a)	(1.871.147)	(4.298.323)
	<u>\$ 74.068.171</u>	<u>70.395.787</u>

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	\$ (4.298.323)	(4.401.161)
Recuperación cargada a costos	2.427.176	102.838
Saldo al final del período	<u>\$ (1.871.147)</u>	<u>(4.298.323)</u>

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no hay restricciones relacionadas con los inventarios.

11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente		
Gastos pagados por anticipado	\$ 5.393.865	10.077.607
Depósitos entregados (b)	39.337.493	32.979.110
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos	8.586.285	8.085.678
Seguros	2.552.670	5.325.712
Prepagos de energía (a)	81.546.935	25.545.491
	<u>\$ 137.417.248</u>	<u>82.013.598</u>
Proción no corriente		
Beneficios a empleados	1.890.472	1.538.549
	<u>\$ 139.307.720</u>	<u>83.552.147</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

- (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). Como garantía para la compra de energía, el saldo de estos anticipos aumentó en el año 2024 en \$23.697.947. También se entregaron prepagos de energía a los terceros DEPI Energy SAS ESP y Proyectos Energéticos del Cauca S.A, generando un aumento por valor de \$28.477.611.
- (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 las compañías 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 del movimiento de las inversiones en asociadas:

A continuación, el patrimonio de inversiones en asociadas registradas vía método de participación patrimonial:

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%	\$ 1.124.747	48.939
				Diciembre, 2023	
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%	\$ 1.742.470	507.732

A continuación, el detalle las partidas patrimoniales de las inversiones en asociadas registradas usando el método de participación patrimonial:

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

	Diciembre, 2023				
	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Total, Patrimonio
E2-Energía Eficiente S.A. E.S.P.	909.998	1.439.982	454.999	21.567.571	24.372.550

A continuación, se detalla el movimiento de las inversiones en compañías asociadas al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	\$ 1.742.470	2.068.066
Método de participación con efecto a resultados	48.939	507.732
Dividendos decretados (1)	(666.662)	(833.328)
Saldo al final del período	\$ 1.124.747	1.742.470

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

Compañía	Diciembre, 2024		
	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Retención en la fuente
Energía Eficiente S.A. E.S. P	\$ 666.662	(599.995)	(66.667)
	\$ 666.662	(599.995)	(66.667)

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Terrenos	\$ 18.943.395	-	18.943.395	18.970.395	-	18.970.395
Construcciones en curso	8.989.684	-	8.989.684	14.923.155	-	14.923.155
Edificaciones	12.057.667	(3.261.475)	8.796.192	11.766.881	(2.794.279)	8.972.602
Redes de distribución	347.444.738	(50.742.460)	296.702.278	335.949.191	(45.639.574)	290.309.617
Maquinaria, equipo y herramientas	18.628.636	(9.788.711)	8.839.925	16.350.413	(8.428.467)	7.921.946
Muebles, enseres y equipos de oficina	6.128.748	(2.785.458)	3.343.290	5.037.228	(2.477.831)	2.559.397
Equipos de comunicación y computación	16.779.013	(12.182.529)	4.596.484	14.656.306	(11.104.466)	3.551.840
Equipo de transporte	1.767.676	(947.289)	820.387	1.979.951	(890.903)	1.089.048
	\$ 430.739.557	(79.707.922)	351.031.635	419.633.520	(71.335.520)	348.298.000

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023
(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	Total
Costo									
Saldo a enero 1, 2023	\$ 18.990.995	17.962.651	10.366.101	327.240.241	11.895.383	4.195.293	13.974.403	1.047.710	405.672.777
Compras	-	34.593.651	326.372	-	5.189.975	886.987	878.659	1.122.141	42.997.785
Reconocimiento arrendamiento financiero	-	(25.883.215)	-	-	-	-	-	-	(25.883.215)
Capitalización de activos en curso	-	(9.783.358)	1.074.408	8.708.950	-	-	-	-	-
Intereses capitalizados	-	1.627.087	-	-	-	-	-	-	1.627.087
Salarios capitalizados	-	194.481	-	-	-	-	-	-	194.481
Retiros, ventas y bajas	(20.600)	(1.485.629)	-	-	(125.919)	(45.052)	(167.958)	(189.900)	(2.035.058)
Traslado leasing financiero	-	1.440.995	-	-	-	-	-	-	1.440.995
Traslado descuento tributario	-	(3.743.508)	-	-	(609.026)	-	(28.798)	-	(4.381.332)
Saldo a diciembre 31, 2023	\$ 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	-	16.891.798	127.202	36.770	2.983.544	1.200.642	2.117.673	-	23.357.629
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	-	335.204
Intereses capitalizados	-	335.204	-	-	-	-	-	-	-
Anticipo y legalización entregado a contratistas para avance de obra	-	(161.257)	-	-	-	-	-	-	(161.257)
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 leasing financiero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Traslado descuento tributario	-	(646.209)	-	-	(436.737)	-	(2.143)	-	(1.085.089)
Saldo a diciembre, 2024	\$ 18.943.395	8.989.684	12.057.667	347.444.738	18.628.636	6.128.748	16.779.013	1.767.676	430.739.557
Depreciación acumulada									
Saldo a enero 1, 2023	\$ -	-	(2.544.393)	(40.589.846)	(7.387.555)	(2.197.563)	(9.932.968)	(912.936)	(63.565.261)
Depreciación cargada a gastos	-	-	(249.886)	(5.049.728)	(1.145.557)	(325.058)	(1.299.187)	(167.867)	(8.237.283)
Retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	104.645	44.790	127.689	189.900	467.024
Saldo a diciembre 31, 2023	\$ -	-	(2.794.279)	(45.639.574)	(8.428.467)	(2.477.831)	(11.104.466)	(890.903)	(71.335.520)
Depreciación cargada a gasto	-	-	(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	96.527	109.016	76.285	203.801	602.247
Saldo a diciembre, 2024	\$ -	-	(3.261.475)	(50.742.460)	(9.788.711)	(2.785.458)	(12.182.529)	(-947.289)	(79.707.922)
Saldo neto									
Saldo a diciembre 31, 2023	\$ 18.970.395	14.923.155	8.972.602	290.309.617	7.921.946	2.559.397	3.551.840	1.089.048	348.298.000
Saldo a diciembre 31, 2024	\$ 18.943.395	8.989.684	8.796.192	296.702.278	8.839.925	3.343.290	4.596.484	820.387	351.031.635

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El detalle del valor bruto de las propiedades, planta y equipo totalmente depreciados y en uso es el siguiente:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Edificaciones	-	422.007
Redes	\$ 1.332.574	-
Maquinaria, equipo y herramientas	4.229.779	3.462.298
Muebles, enseres y equipos de oficina	1.368.005	1.640.174
Equipos de comunicación y computación	9.045.105	7.886.215
Equipo de transporte	513.990	701.269
	<u>\$ 16.489.453</u>	<u>14.111.963</u>

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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:

	<u>Diciembre, 2024</u>			<u>Diciembre, 2023</u>		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Terrenos	\$ 444.492	(77.831)	366.661	1.128.198	(167.005)	961.193
Edificios	17.941.408	(6.464.739)	11.476.669	17.252.365	(4.744.586)	12.507.779
Maquinaria y equipo	57.356.417	(55.032.260)	2.324.157	57.131.365	(54.815.638)	2.315.727
Equipo de transporte	10.014.275	(5.609.561)	4.404.714	11.100.590	(5.275.325)	5.825.265
Equipo de comunicación y computación	863.267	(247.806)	615.461	210.976	(140.766)	70.210
	<u>\$ 86.619.859</u>	<u>(67.432.197)</u>	<u>19.187.662</u>	<u>86.823.494</u>	<u>(65.143.320)</u>	<u>21.680.174</u>
Derechos de uso asociados a concesiones						
Maquinaria y equipo concesiones	154.260.757	(50.083.532)	104.177.225	140.397.329	(39.117.894)	101.279.435
	<u>\$ 240.880.616</u>	<u>(117.515.729)</u>	<u>123.364.887</u>	<u>227.220.823</u>	<u>(104.261.214)</u>	<u>122.959.609</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 2024 Y 2023

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

El siguiente es el movimiento de los derechos de uso:

Costo	Terrenos	Edificios	Maquinaria y equipo	Maquinaria y equipo en concesión	Equipo de transporte	Equipo de comunicación y computación	Total
Saldo a enero 1, 2023	\$ 999.539	15.996.053	56.830.624	122.115.823	8.701.299	210.976	204.854.314
Adición contratos nuevos leasing financiero	-	873.357	-	-	4.386.392	-	5.259.749
Adición contratos existentes leasing financiero	128.659	1.343.299	300.741	18.281.506	-	-	20.054.205
Retiros, ventas y bajas	-	(960.344)	-	-	(1.987.101)	-	(2.947.445)
Saldo a diciembre, 2023	\$ 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)
Saldo a diciembre, 2024	\$ 444.492	17.941.408	57.356.417	154.260.757	10.014.275	863.267	240.880.616
Depreciación acumulada							
Saldo a enero 1, 2023	(129.440)	(3.256.164)	(54.618.744)	(29.366.593)	(4.776.104)	(98.573)	(92.245.618)
Depreciación cargada a resultados	(37.565)	(1.604.330)	(196.894)	(9.751.301)	(2.270.703)	(42.193)	(13.902.986)
Retiros, ventas y bajas	-	115.908	-	-	1.771.482	-	1.887.390
Saldo a diciembre, 2023	\$ (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
Saldo a diciembre, 2024	\$ (77.831)	(6.464.739)	(55.032.260)	(50.083.532)	(5.609.561)	(247.806)	(117.515.729)
Saldo Neto							
Saldo a diciembre 31, 2023	\$ 961.193	12.507.779	2.315.727	101.279.435	5.825.265	70.210	122.959.609
Saldo a diciembre 31, 2024	\$ 366.661	11.476.669	2.324.157	104.177.225	4.404.714	615.461	123.364.887

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(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, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Construcciones en curso concesionadas	\$ 819.560	-	819.560	531.074	-	531.074
Gasoductos y redes concesionadas (1)	99.907.489	(28.137.150)	71.770.339	97.957.046	(25.306.153)	72.650.893
Derechos	38.263.551	(19.500.965)	18.762.586	38.263.551	(17.728.155)	20.535.396
Activos Intangibles	1.423.836	(1.423.836)	-	1.423.836	(1.423.836)	-
Equipos comunicación, computación y oficina concesionadas	17.624.021	(2.645.757)	14.978.264	6.669.961	(653.633)	6.016.328
Compromiso plan de inversión (2)	268.086.673	(143.919.194)	124.167.479	270.355.412	(131.897.215)	138.458.197
Plan de inversión mayor valor (2)	423.920.824	(69.201.998)	354.718.826	336.749.288	(51.354.843)	285.394.445
	<u>\$ 850.045.954</u>	<u>(264.828.900)</u>	<u>585.217.054</u>	<u>751.950.168</u>	<u>(228.363.835)</u>	<u>523.586.333</u>

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

	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								
Saldo 1 de enero, 2023	\$ 275.616	94.229.261	38.263.551	1.423.836	433.410	277.104.603	270.965.790	682.696.067
Compras	4.027.520	-	-	-	6.236.551	-	81.361.974	91.626.045
Actualización plan de inversión	-	-	-	-	-	(6.749.191)	-	(6.749.191)
Capitalización de activos en curso	(3.727.785)	3.727.785	-	-	-	-	-	-
Intereses capitalizados	-	-	-	-	-	-	14.296.612	14.296.612
Salarios capitalizados	-	-	-	-	-	-	4.340.125	4.340.125
Ajuste plan de inversión (nota 21)	-	-	-	-	-	-	(26.096.482)	(26.096.482)
Traslado descuento tributario (a)	(44.277)	-	-	-	-	-	(8.118.731)	(8.163.008)
Saldo a diciembre, 2023	\$ 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 (nota 21)	-	-	-	-	-	(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)
Saldo a diciembre, 2024	\$ 819.560	99.907.489	38.263.551	1.423.836	17.624.021	268.086.673	423.920.824	850.045.954
Amortización acumulada								
Saldo 1 de enero, 2023	\$ -	(22.616.034)	(15.955.345)	(1.423.836)	(20.170)	(119.323.262)	(40.184.317)	(199.522.964)
Amortización cargada a resultados	-	(2.690.119)	(1.772.810)	-	(633.463)	(12.573.953)	(11.170.526)	(28.840.871)
Saldo a diciembre, 2023	\$ -	(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)
Saldo a diciembre, 2024	\$ -	(28.137.150)	(19.500.965)	(1.423.836)	(2.645.757)	(143.919.194)	(69.201.998)	(264.828.900)
Saldo neto								
Saldo a diciembre, 2023	\$ 531.074	72.650.893	20.535.396	-	6.016.328	138.458.197	285.394.445	523.586.333
Saldo a diciembre, 2024	\$ 819.560	71.770.339	18.762.586	-	14.978.264	124.167.479	354.718.826	585.217.054

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(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 2024 por concepto de adquisición de activos reales productivos de acuerdo con la norma tributaria vigente en Colombia.

(1) CONTRATO DE CONCESION SERVICIO NO EXCLUSIVO DE CALI**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 2024 y 2023:

	Causaciones del periodo	
	Ingresos	Costos
<u>Diciembre de 2024</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 2.256.694	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	2.256.694
<u>Diciembre de 2023</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 3.983.243	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	3.983.243

En el desarrollo de sus negocios, la Compañía tiene vigente el contrato de concesión servicio no exclusivo de Cali al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

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 2024 y 2023, 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 2024 Y 2023****(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 de los contratos 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 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.
- 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 2024 Y 2023****(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 2024 Y 2023****(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 pasaran 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 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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.
- 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, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	60.125.813	(38.828.485)	21.297.328	53.847.435	(34.422.296)	19.425.139
Costos Derechos	350.509	(24.626)				
Contratos			325.883			
Servidumbres	1.726.305	(1.726.305)	-	1.726.305	(1.726.305)	-
	<u>62.202.627</u>	<u>(40.579.416)</u>	<u>21.623.211</u>	<u>55.573.740</u>	<u>(36.148.601)</u>	<u>19.425.139</u>

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Costo			
Saldo al inicio del periodo	\$	55.573.740	49.799.225
Adiciones		6.628.886	5.774.515
Saldo al final del periodo	\$	<u>62.202.626</u>	<u>55.573.740</u>
Amortización acumulada			
Saldo al inicio del periodo	\$	(36.148.601)	(32.262.237)
Amortización cargada al costo		(3.153.742)	(3.105.410)
Amortización cargada al gasto		(1.277.072)	(780.954)
Saldo al final del periodo	\$	<u>(40.579.415)</u>	<u>(36.148.601)</u>
Saldo neto	\$	<u>21.623.211</u>	<u>19.425.139</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

(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 2024 y 2023:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes relacionados	Total	Terceros	Entes relacionados	Total
Porción corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional	\$ 193.370.948	147.809.000	341.179.948	111.456.267	-	111.456.267
Contratos leasing (a)	14.617.196	-	14.617.196	13.436.854	-	13.436.854
Intereses por pagar	6.486.085	1.376.690	7.862.775	8.075.382	7.593.616	15.668.998
	<u>\$ 214.474.229</u>	<u>149.185.690</u>	<u>363.659.919</u>	<u>132.968.503</u>	<u>7.593.616</u>	<u>140.562.119</u>
Porción no corriente						
Créditos obtenidos moneda nacional	\$ 478.598.511	241.787.723	720.386.234	432.196.145	349.870.274	782.066.419
Contratos leasing (a)	162.608.681	-	162.608.681	162.710.063	-	162.710.063
	<u>\$ 641.207.192</u>	<u>241.787.723</u>	<u>882.994.915</u>	<u>594.906.208</u>	<u>349.870.274</u>	<u>944.776.482</u>

(a) Se incluyen los siguientes contratos:

Contratos	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Pasivos por arrendamiento	\$ 163.944.873	173.518.022
Pasivos por arrendamiento – arrendamiento financiero	13.281.004	2.628.895
Total	<u>\$ 177.225.877</u>	<u>176.146.917</u>

El siguiente es el detalle de los vencimientos de créditos en moneda nacional vigentes a 31 de diciembre de 2024:

Año vencimiento	2024	2023
2024	\$ -	111.456.267
2025	341.179.948	286.845.997
2026	245.017.451	345.521.136
2027	145.121.116	-
2028	-	-
2029 en adelante	330.247.667	149.699.286
	<u>\$ 1.061.566.182</u>	<u>893.522.686</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

(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 2024:

Año vencimiento	2024
2025	14.617.196
2026	13.913.222
2027	13.676.702
2028	13.918.792
2029 en adelante	121.099.965
	<u>\$ 177.225.877</u>

El siguiente es el detalle de las obligaciones financieras:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Tasa	Año de Vencimiento	Plazo Meses	Amortización	
						Capital	Intereses
Porción corriente:							
Créditos moneda nacional							
Banco BBVA S.A.	-	29.205	12,01%	2024	36	Mensual	Mensual
Banco BBVA S.A.	-	50.121.116	13,55%	2024	36	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	-	20.000.000	19,57%	2024	36	Otros	Trimestral
Citibank	27.500.000	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
Valoración Costo amortizado	(52)	(50)	-				
Banco Bilbao Vizcaya Argenataria	-	13.805.996	IBR03+1,04T V	2024	36	Otros	Trimestral
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
Contratos de leasing							
Leasing Bancolombia S.A.	564.946	483.629	17,68%	2026	144	Mensual	Mensual
NIIF 16	11.432.509	9.717.257	-				
Leasing Bancolombia PETI	474.165	668.646	DTF+3,5%TA	2025	120	Mensual	Mensual
Al popular	73.327	758.868	14,74%E.A.	2025	72	Mensual	Mensual
Renting vehículos Bancolombia	1.435.033	1.376.485	13,81%E.A.	2047	300	Mensual	Mensual
Particulares NIIF 16	317.310	431.969	13,81%E.A.	2047	300	Mensual	Mensual
Promigas NIIF 16	319.905	-	13,81%E.A.	2023	156	Mensual	Mensual
Intereses por pagar	7.862.776	15.668.998	-				
	<u>363.659.919</u>	<u>140.562.119</u>					

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Tasa	Año de Vencimiento	Plazo Meses	Amortización	
						Capital	Intereses
Porción no corriente							
Créditos moneda nacional							
Promigas SA E.S.P.	-	40.000.000	14,91%	2025	60	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	89.990.348	89.990.348	17,14%	2034	168	Otros	Anual
Banco BBVA S.A.	15.000.000	15.000.000	14,18%	2026	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	15.000.000	15.000.000	14,18%	2026	60	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	7.000.000	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	20.000.000	14,75%	2026	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	-	19.000.000	15,18%	2025	36	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	-	17.500.000	19,29%	2027	60	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	-	15.000.000	19,57%	2025	36	Otros	Trimestral
Banco Davivienda S.A.	-	-	22,82%	2025	36	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	-	87.809.000	-	2025	36	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	50.000.000	50.000.000	-	2026	36	Otros	Trimestral
Promigas SA E.S.P.	29.600.000	-	IBR03+3,75	2034	36	Otros	Trimestral
Banco Itaú Corpbanca	8.400.000	30.000.000	-	2026	36	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	-	12.500.000	-	2028	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	50.121.117	-	IBR03+3,27 %	2027	36	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	45.000.000	-	IBR03+3,1%	2029	60	Otros	Trimestral
Bancolombia S.A.	20.000.000	-	IBR03+2,7%	2029	60	Otros	Trimestral
Davivienda	30.000.000	-	IBR03+3,7%	2029	60	Otros	Trimestral
Davivienda	20.000.000	-	IBR03+3,6%	2029	60	Otros	Trimestral
Banco BBVA S.A.	7.000.000	-	IBR03+2,7%	2027	36	Otros	Trimestral
Serfinanza	3.000.000	-	IBR03+3,8%	2029	60	Otros	Trimestral
Serfinanza	21.000.000	-	IBR03+3,8%	2029	60	Otros	Trimestral
Banco BTG	4.000.000	-	IBR03+4,15 %	2027	36	Otros	Trimestral
Banco BTG	33.000.000	-	IBR03+4,15 %	2027	36	Otros	Trimestral
Banco BTG	15.000.000	-	IBR03+4,15 %	2027	36	Otros	Trimestral
Valoración Costo amortizado	31.501.986	24.073.002					
Bancolombia	114.188.000	114.188.000	IBR03 + 5,1 TV	2026	36	Otros	Trimestral
Bancolombia	10.000.000	10.000.000	IBR03 + 4,3 TV	2026	36	Otros	Trimestral
Banco BBVA	-	-	IBR03 +1,04 TV	2024	36	Otros	Trimestral
Colpatria Scotiabank	-	106.231.000	IBR03 +5,1 TV	2025	36	Otros	Trimestral
Promigas S.A. E.S.P.	-	20.000.000	IPC + 1,58%	2025	60	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	IBR03 +8,75 TV	2026	36	Otros	Trimestral
Valoración costo amortizado	(195.525)	7.778.649					
Ajustes UVR	10.783.888						
Contratos de leasing							
Leasing Bancolombia S.A.	429.451	1.002.455	17,68%	2026	144	Mensual	Mensual
NIIF 16	150.499.022	147.573.726	-				
Leasing Bancolombia PETI	-	474.165	DTF+3,5%T A	2025	120	Mensual	Mensual
Al popular	-	67.124	14,74% E. A.	2025	72	Mensual	Mensual
Renting vehículos Bancolombia	1.523.056	2.948.489	13,81% E. A.	2047	300	Mensual	Mensual
Particulares NIIF 16	8.937.881	10.644.104		2047	300	Mensual	Mensual
Promigas NIIF 16	1.219.271	-	13,81% E. A	2047	300	Mensual	Mensual
	<u>\$ 882.994.915</u>	<u>944.776.482</u>					

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

(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:

Obligaciones y pasivos financieros	Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos leasing	Intereses por pagar	Total
Saldo a 1 enero, 2023	\$ 704.872.476	169.333.915	8.686.529	882.892.920
Flujos de efectivo de financiación				
Adición obligaciones	243.809.000	-	-	243.809.000
Pagos de obligaciones	(71.809.438)	-	-	(71.809.438)
Total, flujos de efectivo de financiación	876.872.038	169.333.915	8.686.529	1.054.892.482
Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras				
Adición contratos de arrendamiento	-	25.313.954	-	25.313.954
Pago Leasing	-	(17.351.498)	-	(17.351.498)
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(1.149.454)	-	(1.149.454)
Costo incremental	6.792	-	-	6.792
Costo amortizado	16.643.858	-	-	16.643.858
Intereses con cargo a resultados	-	14.533.453	102.690.544	117.223.997
Intereses capitalizados	-	-	15.923.699	15.923.699
Intereses pagados	-	(14.533.453)	(111.631.776)	(126.165.229)
Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras	16.650.650	6.813.002	6.982.467	30.446.119
Saldo a 31 de diciembre, 2023	\$ 893.522.688	176.146.917	15.668.996	1.085.338.601
Flujos de efectivo de financiación				
Adición obligaciones	391.960.000	16.611.516	-	408.571.516
Adición Costos incrementales	(615.538)	-	-	(615.538)
Pagos de obligaciones	(234.155.202)	(14.501.689)	(147.516.736)	(396.173.627)
Total, flujos de efectivo de financiación	1.050.711.948	178.256.744	(131.847.740)	1.097.120.952
Otros cambios en pasivos por obligaciones financieras				
Traslados, cancelaciones y retiros	-	(1.030.867)	-	(1.030.867)
Intereses con cargo a resultados	10.854.234	-	126.789.591	137.643.825
Intereses capitalizados	-	-	12.920.924	12.920.924
Total, otros cambios en pasivos por obligaciones financieras	10.854.234	(1.030.867)	139.710.515	149.533.882
Saldo a 31 de diciembre, 2024	1.061.566.182	177.225.877	7.862.775	1.246.654.834

18. BONOS EN CIRCULACIÓN

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:		
Bonos ordinarios	126.400.000	-
Intereses por pagar	\$ 3.238.683	4.111.696
	<u>129.638.683</u>	<u>4.111.696</u>
Porción no corriente:		
Bonos ordinarios	\$ 442.174.776	388.886.061

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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

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	11/12/2032	10/12/2012
A7	07	126.400.000	IPC+3,65%EA	02/03/2018	02/03/2025	01/03/2018
A25	25	173.600.000	IPC+4,12%EA	02/03/2018	02/03/2043	01/03/2018
A10 (a)	10	183.400.000	IBR03+3.75%	23/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Total, bonos emitidos		573.018.000				
Costos Incrementales		(4.443.224)				
		<u>\$ 568.574.776</u>				

Emisión de bonos:

Gases de Occidente debe cumplir con una serie de covenants 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.

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

	Bonos	Intereses por pagar	Total
Saldo al 1 de enero, 2023	\$ <u>388.805.491</u>	<u>4.805.358</u>	<u>393.610.849</u>
Cambios en pasivos por bonos			
Intereses causados	-	61.550.344	61.550.344
Intereses pagados	-	(62.244.006)	(62.244.006)
Amortización costos incrementales	80.570	-	80.570
Saldo a 31 de diciembre, 2023	\$ <u>388.886.061</u>	<u>4.111.696</u>	<u>392.997.757</u>
Cambios en pasivos por bonos			
Adición adiciones (a)	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)
Saldo a 31 de diciembre, 2024	\$ <u>568.574.776</u>	<u>3.238.683</u>	<u>571.813.459</u>

d) Emisión de Bonos a nombre de Deceval \$ 183.400.000M.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****19. CUENTAS POR PAGAR**

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Adquisición de bienes y servicios	\$ 223.172.389	2.981.764	226.154.153	183.716.420	7.376.854	191.093.274
Acreedores	15.421.008	-	15.421.008	13.415.249	-	13.415.249
Dividendos por pagar (a)	7.496	-	7.496	5.826	59.070.724	59.076.550
Coberturas por pagar	5.339	-	5.339	4.643	-	4.643
Subsidios asignados por pagar	99.125	-	99.125	162.147	-	162.147
	<u>\$ 238.705.353</u>	<u>2.981.764</u>	<u>241.687.121</u>	<u>197.304.285</u>	<u>66.447.578</u>	<u>263.751.862</u>

a) El siguientes es el movimiento de los dividendos por pagar:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo Inicial	\$ 59.076.550	20.005.351
Dividendos Decretados	146.177.527	122.907.734
Dividendos Pagados	(205.246.581)	(83.836.535)
Dividendos por pagar	<u>\$ 7.496</u>	<u>59.076.550</u>

20. BENEFICIOS A EMPLEADOS

El siguiente es un detalle de los beneficios a empleados:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:		
Cesantías e intereses sobre cesantías	\$ 4.404.179	3.920.998
Vacaciones	4.394.799	3.893.863
Otros salarios y prestaciones	17.939	56
	<u>\$ 8.816.917</u>	<u>7.814.917</u>
Porción no corriente:		
Calculo actuariales pensiones	\$ 262.099	235.197

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

21. PROVISIONES

A continuación, se presenta las provisiones:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Provisiones corrientes	\$	4.119.073	16.759.722
Provisiones no corrientes		99.924.587	105.997.630
	\$	<u>104.043.660</u>	<u>122.757.352</u>

La siguiente tabla presenta el movimiento de las provisiones:

	Administra tivas	Laborales	Civiles	Plan de Inversión (1)	Obligaciones Potenciales	Total, provisiones	
Saldo a 1 de enero de 2023	\$	2.412.588	691.465	931.077	141.363.995	253.394	145.652.519
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	-	47.339	-	-	118.011	-	165.350
Gasto financiero reajuste de provisiones	-	-	-	10.763.898	-	-	10.763.898
Utilización de provisiones	-	(47.665)	(782.047)	-	-	-	(829.712)
Actualización compromiso plan de inversión	-	-	-	(6.749.191)	-	-	(6.749.191)
Reintegro de provisiones	-	-	(149.030)	-	-	-	(149.030)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	-	(26.096.482)	-	-	(26.096.482)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	\$	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	\$	2.287.631	1.002.645	-	100.285.832	467.552	104.043.660

- (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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****22. IMPUESTOS 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 2024 y en adelante es del 35%.

Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales se gravan a la tarifa del 15% para el 2023 y 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.

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 2021, 2022 y 2023 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:

Año de declaración	Término de firmeza
2015	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
2016 al 2018	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.
A partir de la renta 2019	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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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 2024 y 2023 comprende lo siguiente:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 106.005.519	80.148.678
Impuesto sobre la renta vigencias anteriores	642.317	601.305
impuestos diferidos netos	6.324.444	144.253
	<u>\$ 112.972.280</u>	<u>80.894.236</u>

b. Reconciliación de la tasa de impuestos de acuerdo con las disposiciones tributarias y la tasa efectiva:

	Periodos terminados en:			
	Diciembre, 2024	%	Diciembre, 2023	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	\$ 340.048.806		227.071.933	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	119.017.083	35,00%	79.475.176	35,00%
Gastos no deducibles	5.009.827	1,47%	6.141.541	2,70%
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(17.129)	(0,01%)	(177.706)	(0,08%)
Efecto del impuesto del activo financiero	(2.877.939)	(0,85%)	(2.806.285)	(1,24%)
Ajuste de períodos anteriores	642.317	0,19%	601.304	0,26%
Rentas exentas	(37.988)	(0,01%)	(23.727)	(0,01%)
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(1.574.713)	(0,46%)	(1.037.216)	(0,46%)
Descuentos tributarios	(645.362)	(0,19%)	(1.278.950)	(0,56%)
Otros conceptos	(6.543.816)	(1,924%)	9	(0,00%)
Ganancia Ocasional	-	(0,00%)	90	(0,00%)
Total, gasto del impuesto del período	\$ 112.972.280		80.894.236	
Tasa Efectiva	33,22%		35,62%	

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 2024 Y 2023
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

d. Impuesto diferido por tipo de diferencia temporal:

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 2024 y 2023:

Impuesto diferido activo:

	Saldo al 31 de Diciembre de 2022	Acreditado (cargado) a resultados	Saldo al 31 de Diciembre de 2023	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de Diciembre de 2024
Valoración de derivados	-	43.208	43.208	-	20.777	63.985
Valoración de inversiones de renta fija	(235.089)	235.071	(18)	-	-	(18)
Provisión para cartera de créditos	16.823.019	1.438.028	18.261.047	(2.612.423)	-	15.648.621
Cuentas por cobrar	(9.710.583)	(9.125.443)	(18.836.026)	(1.275.676)	-	(20.111.702)
Activo intangible en contratos de concesión	(12.466.070)	8.549.889	(3.916.180)	2.400.520	-	(1.515.661)
Diferencias entre las bases contables y fiscales del costo de propiedades planta y equipo	7.526.777	7.046.294	14.573.070	2.226.041	-	16.799.112
Diferencias entre las bases contables y fiscales de causación de depreciación de propiedades, planta y equipo	(455.117)	452.113	(3.004)	579	-	(2.425)
Diferencias entre las bases contables y fiscales de cargos diferidos de activos intangibles	272	(272)	-	-	-	-
Provisiones pasivas no deducibles	49.486.683	(7.697.200)	41.789.483	(6.545.788)	-	35.243.695
Contratos de leasing	16.922.775	185.007	17.107.782	578.151	-	17.685.933
Otros	198.400	(226.458)	(28.060)	94.021	-	65.963
Total Impuesto diferido activo	68.091.066	900.237	68.991.302	(5.134.575)	20.777	63.877.503

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Impuesto diferido pasivo:

	Saldo al 1 de enero de 2023	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de Diciembre de 2023	Acreditado (cargado) a resultados	Acreditado (cargado) a ORI	Saldo al 31 de Diciembre de 2024
Valoración de inversiones de renta fija	(138.015)	21.185	-	(116.831)	-	-	(116.831)
Valoración de inversiones de renta variable	(43.910)	28.966	(5.187)	(20.130)	8.260	(8.170)	(20.040)
Valoración de derivados	-	-	-	-	(244)	244	-
Cuentas por cobrar	(447.669)	16.931	-	(430.738)	20.173	-	(410.565)
Provisión para cartera de créditos	4.370.785	1.243.590	-	5.614.375	992.698	-	6.607.073
Diferencias entre las bases contables y fiscales del costo de propiedades planta y equipo	(20.961.870)	1.136.987	-	(19.824.883)	4.395	-	(19.820.488)
Diferencias entre las bases contables y fiscales de causación de depreciación de propiedades, planta y equipo	(9.654.901)	(555.416)	-	(10.210.316)	126.233	-	(10.084.083)
Diferencias entre las bases contables y fiscales de cargos diferidos de activos intangibles	(8.370.520)	(30.724)	-	(8.401.243)	1.085.828	-	(7.315.415)
Beneficios a empleados	(44.926)	38.478	-	(6.449)	116	-	(6.333)
Provisiones pasivas no deducibles	321.415	(30.229)	39.997	331.183	33.245	6.486	370.914
Otros	5.736.202	249.943	-	5.986.145	(1.245.772)	-	4.740.373
Activos Financieros en contratos de concesión	(25.414.981)	(2.473.163)	-	(27.888.144)	(2.543.666)	-	(30.431.810)
Activo intangible en contratos de concesión	(95.159)	17.035	-	(78.124)	17.035	-	(61.089)
Contratos de leasing	(6.339.690)	(708.073)	-	(7.047.763)	311.830	-	(6.735.933)
Total Impuesto diferido pasivo	(61.083.239)	(1.044.490)	34.811	(62.092.918)	(1.189.869)	(1.440)	(63.284.227)
Impuesto diferido, neto	7.007.827	(144.253)	34.811	6.898.384	(6.324.444)	19.337	593.276

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

(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 2024		31 de diciembre de 2023	
	Monto antes de impuesto	Impuesto ORI	Monto antes de impuesto	Impuesto ORI
Coberturas de flujos de efectivo	(2.559.908)	244	21.145	(7.401)
Subtotal (1)	(2.559.908)	244	21.145	(7.401)
Ganancias (pérdida) actuariales en planes de retiro de empleados	(18.530)	6.486	(114.278)	39.997
Ganancia neta no realizada en instrumentos de patrimonio a valor razonable por patrimonio	-	(8.170)	(24.762)	2.215
Ganancia/Pérdida Neta no Realizada en títulos de deuda	54.466	-		
Subtotal (2)	35.936	(1.684)	(139.040)	42.212
Total, otros resultados integrales durante el ejercicio	(2.523.972)	(1.440)	(117.895)	34.811

f. Impuesto corriente de renta

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Anticipos o saldos a favor por impuestos (a)	\$	81.756.090	43.865.807
Impuesto corriente de renta (b)		(23.981.549)	(5.461.138)

(a) Corresponde saldo a favor de renta de Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P. por \$80.853.532 para el año 2024 y \$43.074.070 para el año 2023 y Orion Contact Center S.A.S. por \$902.558 para el año 2024 y \$791.737 para el año 2023.

(b) Corresponde al impuesto de renta por pagar del periodo gravable 2024 y 2023 de la compañía Gases de Occidente S.A. E.S.P.

g. Incertidumbres en posiciones fiscales:

Las Compañías al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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 2024 Y 2023

(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 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 executable.
- La Sección Cuarta del Consejo de Estado mediante Auto del 16 de diciembre de 2024, suspendió provisionalmente los numerales 12 y 20 del Concepto DIAN No. 100208192-202 de marzo de 2024, relacionado con la Tasa Mínima de Tributación, (TMT), con ello, para el Consejo de Estado i) La TMT no debe ser liquidada cuando las compañías presentan pérdida contable, dado que la Ley 2277 de 2022 solo contempló la obligación del cálculo, para las compañías con utilidad contable antes de impuestos ii) Para el cálculo de las utilidades máximas a distribuir como no gravadas a los accionistas, (artículo 49 del E.T.), el impuesto básico de renta, no debe incluir el impuesto adicional determinado bajo la TMT sin incrementar de igual forma la base de la utilidad no gravada. La medida adoptada por el Consejo de Estado es provisional pero la probabilidad de que se confirme esta decisión en una sentencia definitiva es muy alta.
- 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.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 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.

23. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Recaudos a favor de terceros	\$ 9.819.482	7.537.636
Retenciones y autorretenciones en la fuente	12.986.435	11.403.432
Retención de industria y comercio por pagar	1.075.673	1.024.425
Otros impuestos y contribuciones por pagar	13.920.499	12.516.162
Impuesto al valor agregado por pagar	1.816.095	1.516.466
Depósitos recibidos de terceros (a)	17.299.534	28.031.919
Anticipos e ingresos recibidos por anticipado (b)	9.307.419	3.760.625
	<u>\$ 66.225.137</u>	<u>65.790.665</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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

(b) El siguiente es el movimiento de los anticipos recibidos por clientes:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2022
Saldo al inicio del periodo	\$ 3.760.625	4.353.914
Anticipos recibidos durante el periodo	10.678.100	9.738.678
Reconocimiento de ingresos ordinarios	(5.131.306)	(10.331.967)
Saldo al final del periodo	<u>\$ 9.307.419</u>	<u>3.760.625</u>

24. PATRIMONIO

Capital suscrito y pagado - El capital autorizado al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Reserva legal	\$ 19.350.538	19.350.538
Reserva para futuros ensanches	17.303.204	17.303.204
Reserva ocasional	115.348.291	127.959.097
Otras reservas	115.705.619	103.094.644
	<u>\$ 267.707.652</u>	<u>267.707.483</u>

Reserva legal -Las compañías están obligadas 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 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:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Por valor revaluación de activos	\$ (43.083)	(97.548)
Por operaciones de coberturas (nota 6)	(5.339)	(4.643)
Por beneficios a empleados	(48.953)	(30.423)
Por impuesto diferido	10.832	12.272
ORI por metodo de participación en controladas	(19.679)	-
	<u>\$ (106.222)</u>	<u>(120.342)</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****Distribución de utilidades**

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.

Mediante acta No. 71 de la Asamblea General de Accionistas del 09 de marzo de 2023 se decretó lo siguiente:

- Pago de un dividendo ordinario de \$48.493,5779 pesos por acción sobre 1.938.401 acciones para ser pagados en el mes de noviembre y en el mes de diciembre de 2023, por un valor total de \$ 94.000.000.
- Liberación de reservas por \$ 101.887.711
- Apropiación para reserva por utilidad bajo NCIF por \$ 9.047.716.
- Reserva a disposición de los accionistas por \$ 133.528.717.

25. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Distribución y comercialización de gas natural (a)	1.790.682.386	1.493.361.929
Distribución y comercialización de energía (a)	721.984.660	691.167.349
Instalaciones y servicios técnicos	118.708.173	142.656.924
Otros servicios	14.357.444	12.997.120
	2.645.732.663	2.340.183.322
Ingresos por contratos de concesión nacionales (b)	2.256.694	3.983.243
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes	2.647.989.357	2.344.166.565

- (a) El aumento corresponde a las mayores ventas de gas en el mercado residencial y comercial, este último influenciado por la suscripción de nuevos contratos de venta de capacidad de transporte a Ecopetrol y a mayores ventas con clientes de despacho térmico como Termoemcali, Termovalle, Celsia y Termobarranquilla. Así mismo, también se presenta incremento por el aumento de las tarifas del servicio de distribución y comercialización de gas. El incremento en los ingresos de comercialización de energía debido a mayor consumo de energía e incrementos de tarifas, principalmente.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

(b) Corresponde al reconocimiento del ingreso por construcción de infraestructura concesionada bajo NIIF 15.

26. OTROS INGRESOS

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Otros ingresos		
Contratos de arrendamientos	9.955.288	9.431.938
Financiación no bancaria	134.645.076	137.430.297
Total, otros ingresos	<u>144.600.364</u>	<u>146.862.235</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:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Costos por distribución de gas natural (a)	\$ 1.368.820.925	1.168.733.488
Costos por distribución y comercialización de energía (b)	342.792.094	379.630.765
Costos por conexiones	65.752.301	62.066.893
Beneficios a empleados	122.035.061	121.543.769
Mantenimientos y materiales	34.924.449	37.047.021
Costo por venta de servicios	36.564.665	24.360.866
Amortizaciones	50.584.446	41.560.554
Depreciaciones	11.007.312	10.265.518
Costos generales	27.606.964	22.531.666
Honorarios y asesorías	18.020.216	16.357.640
Bienes comercializados	14.002.604	15.111.533
Reconocimiento bajo leasing financiero	4.013.839	25.883.215
Arriendos	6.963.988	6.465.471
Seguros	2.328.069	3.284.355
Costo financiación no bancaria	47.392.865	43.732.381
Servicios públicos	6.656.690	5.667.330
Aseo y vigilancia	3.349.472	2.850.012
Impuestos	1.506.312	1.276.517
Papelería, afiliaciones y publicaciones	3.434.861	2.315.340
Transportes y peajes	885.989	932.737
Construcción de concesiones	2.256.694	3.983.243
Deterioro de inventarios	(2.427.176)	(102.838)
	<u>\$ 2.168.472.640</u>	<u>1.995.497.476</u>

(a) El aumento corresponde a mayor compra de gas para atender el mercado residencial y comercial, este último influenciado por el aumento en la demanda generada por los nuevos contratos de venta de capacidad de transporte a Ecopetrol con clientes de despacho térmico como Termoemcali, Termovalle, Celsia, Termobarranquilla. así como para el manejo de la condición de probable escasez.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (b) El costo de energía disminuyó en \$ 36.838.671 principalmente en el negocio de energía en bolsa, donde la exposición para el año 2023 fue de 38% y para el 2024 del 20%, por la firma de contratos con precios fijos y eliminando la volatilidad de la bolsa.

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, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Beneficios a empleados	\$ 27.781.250	24.660.702
Honorarios	60.118.958	51.669.146
Mantenimientos y materiales	2.248.122	1.718.425
Gastos generales administrativos	30.461.903	24.388.425
Provisiones	321.551	16.320
Impuestos Administrativos	40.886.265	38.042.899
Depreciación administrativa	2.331.072	2.123.454
Amortización administrativa	1.277.072	780.954
	<u>\$ 165.426.193</u>	<u>143.400.325</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, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Deterioro cuentas por cobrar	\$ 25.266.620	21.650.564
Deterioros deudores FNB	12.925.457	9.036.353
Deterioro otros deudores	251.533	2.820.888
Deterioro arrendamientos financieros	14.506	44.355
Deterioro préstamos hipotecarios empleados	325	77
Reintegro de deterioro deudores	(8.549.464)	(3.216.883)
Reintegro deterioro FNB	(4.021.928)	(2.466.433)
Reintegro deterioro préstamos hipotecarios	(19.489)	(20.970)
Reintegro deterioro arrendamientos financieros	(117)	(532)
	<u>\$ 25.867.443</u>	<u>27.847.419</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

(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, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Aprovechamientos	\$ 4.982.425	9.276.973
Honorarios	-	12
Utilidad derechos de uso	-	91.878
Utilidad en venta de equipos, muebles y enseres de oficina	1.182	4.579
Utilidad en valor razonable propiedad de inversión	2.298	5.725
Utilidad en venta de flota y equipos de transporte	47.772	-
Pérdida en venta de terrenos	(4.950)	-
Otros ingresos (a)	4.433.706	387.940
	<u>\$ 9.462.433</u>	<u>9.761.382</u>

Otros gastos

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Pérdida en baja de activos	\$ 303.843	65.679
Perdida en valor razonable propiedad de inversión	-	13.834
Donaciones (b)	5.028.614	5.266.118
Otros gastos	661.409	994.246
	<u>\$ 5.993.866</u>	<u>6.339.877</u>

Otros, neto	<u>\$ 3.468.567</u>	<u>3.421.505</u>
-------------	---------------------	------------------

(a) Corresponden principalmente a descuentos por pronto pago otorgados en 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.

31. INGRESOS FINANCIEROS

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

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Intereses y rendimientos (a)	\$ 14.773.146	25.529.063
Rendimientos con vinculados económicos	16.263.832	17.314.119
Rendimientos Beneficios a empleados	582.043	532.572
Ingresos por activo financiero concesión	15.434.956	15.084.138
Otros ingresos financieros por recargo de mora	5.387.828	5.829.237
Costo amortizado deudores de servicios	1.481.573	357.976
	<u>\$ 53.923.378</u>	<u>64.647.105</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (a) La variación corresponde a la disminución de las tasas de rentabilidad en el mercado para los fondos de inversión a diciembre de 2024, IPC 5,20 % en comparación con diciembre de 2023, IPC 9,28%.

32. GASTOS FINANCIEROS

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

	<u>Diciembre, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Intereses bonos emitidos (a)	\$ 14.026.825	21.441.743
Intereses obligaciones financieras (b)	107.409.787	115.791.192
Gasto financiero plan de inversión (nota 18)	11.943.183	10.763.898
Intereses contratos arrendamiento (nota 14)	14.235.828	14.533.453
Otros gastos financieros	140.132	552.826
Comisiones y gastos bancarios	2.353.196	3.088.905
	<u>\$ 150.108.951</u>	<u>166.172.017</u>

- (a) La variación corresponde principalmente a la disminución del IPC, tasa a la cual están indexados los bonos, para diciembre 2023 fue por encima del 9,28% mientras que en diciembre 2024 fue de 5,20%.
- (b) La variación corresponde principalmente a la disminución del costo de deuda de las obligaciones, para diciembre 2024 contamos con 11,79 % E.A. y para diciembre 2023 16,72% E.A. Incluye para 2024 y 2023 el gasto financiero por las amortizaciones mensuales del compromiso provisión Plan de Inversión.

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, 2024</u>	<u>Diciembre, 2023</u>
Diferencia en cambio causada	\$ (17.115)	(17.997)
Diferencia en cambio realizada	(89.457)	402.026
	<u>\$ (106.572)</u>	<u>384.029</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(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 2024 y 2023 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.

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas se han llevado a cabo en condiciones de equivalencia a las de transacciones con independencia mutua entre las partes.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

(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 2024 y 2023, 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
Diciembre, 2024					
Activos					
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	625.582	116.399.552
	<u>109.645.828</u>	<u>2.437.749</u>	<u>4.815.140</u>	<u>18.786.218</u>	<u>135.684.935</u>
Pasivos					
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>
Diciembre, 2023					
Activos					
Efectivo	\$ -	-	-	18.073.014	18.073.014
Inversiones en asociadas	-	1.742.470	-	-	1.742.470
Deudores	112.132.743	1.313.002	2.062.757	499.100	116.007.602
	<u>112.132.743</u>	<u>3.055.472</u>	<u>2.062.757</u>	<u>18.572.115</u>	<u>135.823.086</u>
Pasivos					
Obligaciones financieras	357.463.890	-	-	-	357.463.890
Cuentas por pagar	59.264.820	4.552.864	2.507.906	121.988	6.447.578
	<u>\$ 416.728.710</u>	<u>4.552.864</u>	<u>2.507.906</u>	<u>121.988</u>	<u>423.911.468</u>

El siguiente es el resumen de los ingresos y egresos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, por transacciones realizadas durante los años terminados en esas fechas, con las compañías, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores:

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Asociadas	Vinculadas	Otras Relacionadas	Total
Diciembre, 2024							
Ingresos							
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>
Egresos							
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>
Diciembre, 2023							
Ingresos							
Ingresos de actividades ordinarias	\$ 76.507	-	-	-	6.767.698	1.652.150	8.465.995
Ingresos financieros	17.314.119	-	-	-	-	6.914.787	24.228.906
Participación en ganancias de asociadas	-	-	-	507.732	-	-	507.732
Otros ingresos	1.282.313	-	-	-	-	-	1,282,313
	<u>\$ 18.672.939</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>507.732</u>	<u>6.767.698</u>	<u>8.566.937</u>	<u>34.484.946</u>
Egresos							
Costos de venta y prestación de servicios	963.811	-	-	58.459.035	11.066.569	1.855.217	72.344.632
Sueldos y salarios	-	-	10.710.044	-	-	-	10,710,044
Gastos de administración y venta	103.345	-	-	-	21.405.103	151.347	21,659,795
Intereses	51.909.701	-	-	-	-	38.009	51,947,710
Honorarios	-	1,018,480	-	-	-	-	1,018,480
	<u>\$ 52.976.857</u>	<u>1.018.480</u>	<u>10.710.044</u>	<u>58.459.035</u>	<u>32.471.672</u>	<u>2.044.573</u>	<u>157.680.661</u>

A continuación, se detallan los saldos de activos con las compañías relacionadas:

	Efectivo		Inversiones en asociadas		Deudores	
	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Promigas S.A. E.S.P.	\$ -	-	-	-	109.645.828	112.132.743
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	-	-	-	-	4.147.753	1.805.648
Gases del Pacífico S.A.C	-	-	-	-	426.078	257.109
Gases del Norte del Peru S.A.C.	-	-	-	-	-	-
E2 - Energía Eficiente S.A.	-	-	1.124.747	1.742.470	1.313.002	-
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	-	-	-	-	241.308	1.313.002
Banco Av Villas S. A.	8.778.120	4.894.037	-	-	-	-
Banco de Bogotá S. A.	4.451.875	6.648.723	-	-	-	-
Banco de Occidente S.A.	4.930.642	6.530.254	-	-	-	-
Alpopular S. A.	-	-	-	-	359	498.221
Hoteles Estelar de Colombia S. A.	-	-	-	-	624.526	-
Pensiones y Cesantías Porvenir	-	-	-	-	697	879
	<u>\$ 18.160.636</u>	<u>18.073.014</u>	<u>1.124.747</u>	<u>1.742.470</u>	<u>116.399.552</u>	<u>116.007.602</u>

A continuación, se detallan los saldos de pasivos con las compañías relacionadas:

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

	Obligaciones financieras		Cuentas por pagar	
	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 390.973.413	357.463.890	1.604.638	59.264.820
Transoccidente S.A. E.S.P.	-	-	1.151.812	905.310
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	-	-	-	877.251
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	-	-	-	725.345
Energía Eficiente S.A.	-	-	-	4.552.864
Alpopular S. A.	-	-	82.325	81.293
Banco de Bogotá S. A.	-	-	975	1.151
Fiduciaria Bogotá S. A.	-	-	-	4.141
ATH Negocio conjunto	-	-	33.436	-
Corporación Financiera Colombiana S. A.	-	-	9.640	9.403
Hoteles Estelar de Colombia S. A.	-	-	98.938	26.000
	\$ <u>390.973.413</u>	<u>357.463.890</u>	<u>2.981.764</u>	<u>66.447.578</u>

A continuación, se detallan los saldos de Ingresos, costos y gastos con las compañías relacionadas:

	Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos		Método de participación		Ingresos financieros	
	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 77.377	76.507	-	-	16.263.664	17.314.119
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	23.961.553	5.109.764	-	-	-	-
Gases del Pacífico S.A.C	1.776.207	1.572.230	-	-	-	-
Gases del Norte del Peru S.A.C.	-	-	-	-	-	-
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	88.770	55.343	-	-	-	-
Alpopular S. A.	1.006	2.165	-	-	-	-
Energía Eficiente S.A.	350.892	-	48.939	507.732	-	-
Banco Av Villas S. A.	127.928	120.699	-	-	38	109.000
Banco de Bogotá S. A.	23.528	23.866	-	-	1.620.163	6.805.787
Hoteles Estelar de Colombia S. A.	1.072.193	1.494.438	-	-	-	-
Corporación Financiera Colombiana S. A.	463.698	-	-	-	-	-
Pensiones y Cesantías Porvenir	10.794	10.983	-	-	-	-
	\$ <u>27.953.947</u>	<u>8.465.995</u>	<u>48.939</u>	<u>507.732</u>	<u>17.883.865</u>	<u>24.228.906</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

	Costo de venta y prestación de servicios		Gastos de administración y ventas		Gastos financieros	
	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 950.816	963.812	2.575.733	103.345	39.204.055	51.909.701
Transoccidente S.A. E.S.P.	11.191.785	10.189.318	-	-	-	-
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	12.075.267	877.250	-	-	-	-
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	-	-	1.086.250	21.405.103	-	-
Energía Eficiente S.A.	51.413.732	58.459.035	-	-	-	-
Alpopular S. A.	36.134	16.032	3.525	3.553	-	-
Banco Av Villas S. A.	730.643	-	-	-	-	-
Banco de Bogotá S. A.	-	-	-	-	-	-
ATH Negocio conjunto	-	-	496.353	-	-	-
Corporación Financiera Colombiana S. A.	21.378	1.502.914	-	-	-	-
Compañía Hotelera Cartagena de Indias S.A.	-	-	-	-	-	-
Fiduciaria Bogotá S. A.	46.800	41.760	-	-	-	-
Fiduciaria Corficolombiana S. A.	-	-	-	-	-	-
Hoteles Estelar de Colombia S. A.	459.854	294.511	186.032	147.794	-	-
	<u>\$ 76.926.409</u>	<u>72.344.632</u>	<u>4.347.893</u>	<u>21.659.795</u>	<u>39.204.055</u>	<u>51.909.701</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, 2024	Diciembre, 2023
Conceptos		
Salarios	\$ 6.695.511	10.025.561
Beneficios a empleados	591.334	684.483
Total	<u>\$ 7.286.845</u>	<u>10.710.044</u>

A continuación, el detalle del personal clave de la Gerencia:

	No. De ejecutivos	
	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Gerentes generales	3	3
Gerentes de área	9	10
Otros cargos de dirección	27	27
Total	<u>39</u>	<u>40</u>

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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 de El Acuerdo, La fecha de finalización de Aportes será el 30 de junio de 2025 con los recursos del presente Acuerdo equivalentes a los dineros que se encuentran, a corte del 30 de noviembre 2024. “Hasta el treinta (30) de junio 2025 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 2024, esta fiducia mercantil está registrada por \$3.662.628.

- 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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.
- 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

Litigios

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, las compañías tenían los siguientes litigios y demandas individuales a favor y en contra:

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Procesos ordinarios:				
Entre \$1 y \$1.000.000	22	7.569.929	28	8.117.653
Entre \$1.000.001 y \$3.000.000	12	12.913.557	10	15.883.451
De \$3.000.001 en adelante	3	15.196.318	2	8.492.252
Ordinarios	37	35.679.804	40	32.493.356
Laborales	18	3.406.723	17	2.128.019
Total, procesos	55	39.086.527	57	34.621.375
Derechos contingentes				
Litigios y demandas	14	53.911.279	12	60.661.917
Total	14	53.911.279	12	60.661.917

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	Gases de Occidente S.A. E.S.P. Compañía Energética de Occidente S.A E.S.P.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

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).

La 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.

Las Compañías no han 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.

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
Diciembre, 2024				
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
Diciembre, 2023				
Activos	\$ 1.085.204.694	1.061.820.635	390.020.662	2.537.045.991
Pasivos	\$ 1.003.908.606	988.523.233	13.808.568	2.006.240.407

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023

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

	Distribución y comercialización de gas	Distribución y comercialización de energía	Financiación no bancaria	Total
A Diciembre 31, 2024				
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
Costos de venta y prestación del servicio	(1.567.222.958)	(522.878.795)	(78.370.887)	(2.168.472.640)
Utilidad Bruta	337.518.748	230.349.470	56.248.863	624.117.081
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
Resultados de actividades operacionales	264.932.892	124.145.255	47.262.804	436.340.951
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)
Total costo financiero, neto	(11.490.115)	(87.019.528)	2.217.498	(96.292.145)
Utilidad antes de impuesto sobre las ganancias	253.442.777	37.125.727	49.480.302	340.048.806
Impuesto sobre las ganancias	(80.324.975)	(14.991.424)	(17.655.881)	(112.972.280)
Resultado del período	\$ 173.117.802	22.134.303	31.824.421	227.076.526
A Diciembre 31, 2023				
Contratos con clientes	\$ 1.582.496.931	734.766.326	-	2.317.263.257
Otros ingresos	26.966.727	9.371.923	137.426.892	173.765.542
Costos de venta y prestación del servicio	(1.357.998.019)	(567.073.913)	(70.425.544)	(1.995.497.476)
Utilidad Bruta	251.465.639	177.064.336	67.001.348	495.531.323
Gastos de administración y ventas	(84.322.010)	(59.078.315)	-	(143.400.325)
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(5.549.841)	(15.727.658)	(6.569.920)	(27.847.419)
Participación en las ganancias de asociadas	507.732	-	-	507.732
Otros, netos	13.246.755	(10.327.293)	502.043	3.421.505
Resultados de actividades operacionales	175.348.275	91.931.070	60.933.471	328.212.816
Ingresos financieros	47.703.505	14.762.708	2.180.892	64.647.105
Gastos financieros	(83.378.603)	(82.791.305)	(2.109)	(166.172.017)
Diferencia en cambio, neto	260.440	123.589	-	384.029
Total costo financiero, neto	(35.414.658)	(67.905.008)	2.178.783	(101.140.883)
Utilidad antes de impuesto sobre las ganancias	139.933.617	24.026.062	63.112.254	227.071.933
Impuesto sobre las ganancias	(45.113.154)	(13.455.827)	(22.325.255)	(80.894.236)
Resultado del período	\$ 94.820.463	10.570.235	40.786.999	146.177.697

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

37. CAMBIOS EN POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES**Información de política contable material**

La Compañía y subordinadas adoptaron Revelaciones de Políticas Contables (Modificaciones a la Norma NIC 1 y Declaración de Práctica N°2 de las Normas NIIF) a partir del 1 de enero de 2024. Aunque las modificaciones no dieron como resultado cambio alguno en las políticas contables en sí mismas, tuvieron efecto en la información sobre la política contable revelada en los estados financieros consolidados.

Las modificaciones requieren la revelación de las políticas contables 'materiales' en vez de las políticas contables 'significativas'. Las modificaciones también proveen guías sobre la aplicación de la materialidad a la revelación de las políticas contables, ayudando a las entidades a proveer información útil acerca de la política contable y específica de la entidad que los usuarios necesitan para entender otra información incluida en los estados financieros consolidados.

La gerencia revisó las políticas contables y actualizó la información revelada en la Nota 4 Políticas contables materiales (2023: Políticas contables significativas) en ciertos casos de acuerdo con las modificaciones.

Clasificación de pasivos como corrientes y no corrientes

La Compañía y subordinadas han adoptado la Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes (Modificaciones a la NIC 1) a partir del 1 de enero de 2024. Esta aclara ciertos requisitos para determinar si un pasivo debe clasificarse como corriente o no corriente y requieren nuevas revelaciones para los pasivos por préstamos no corrientes que están sujetos a obligaciones dentro de los 12 meses posteriores

al período de presentación de informes. La modificación no generó impactos a los estados financieros consolidados presentados a 31 de diciembre de 2024.

Impuestos Diferidos relacionados con activos y pasivos que surgen de una transacción única

La Compañía y subordinadas han adoptado Impuestos Diferidos relacionados con los Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única (Modificaciones a la Norma NIC 12) a partir del 1 de enero de 2024, sin efectos. Las modificaciones limitan el alcance de la exención del reconocimiento inicial para excluir transacciones que dan lugar a diferencias temporarias que se compensan – por ejemplo, arrendamientos y obligaciones por retiro del servicio. Para los arrendamientos y las obligaciones por retiro del servicio, los activos y pasivos por impuestos diferidos se reconocen al comienzo del primer período comparativo presentado, con cualquier efecto acumulado reconocido como un ajuste a las ganancias acumuladas u otro componente de patrimonio a esa fecha. Para todas las demás transacciones, la entidad aplica modificaciones a las transacciones que se producen en o después del comienzo del primer período presentado.

GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y 2023****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****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 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 13 de febrero de 2025, fecha de autorización para su publicación de los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2024.

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. 302 de Junta Directiva del 13 de febrero de 2025. Estos estados financieros consolidados y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la compañía el 13 de marzo de 2025.



Una empresa PROMIGAS

ANEXO AL INFORME
INTEGRADO DE GESTIÓN
SOSTENIBLE 2024:

ESTADOS FINANCIEROS