Promigas S.A. E.S.P. y subordinadas Estados Financieros Consolidados Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023-2022 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 Promigas S.A. E.S.P.:

Opinión

He auditado los estados financieros consolidados de Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas (el Grupo), los cuales comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023 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 significativas 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 de la Compañía al 31 de diciembre de 2023, 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 a el 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 e intangibles en fase de construcción relacionados con contratos de concesión (ver notas 4(k), 6, 8 y 14 a los estados financieros consolidados)

Asunto clave de Auditoría

Cómo fue abordado en la auditoría

Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por \$3.830.916 millones y activos intangibles derivados de contratos de concesión en fase de construcción por \$130.936 millones.

Como se indica en las Notas 4(k), 6, 8 y 14 a los estados financieros consolidados, el Grupo tiene contratos de concesión suscritos con el estado 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 y/o tarifas cobradas a los usuarios finales de las concesiones.

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 y activos intangibles en fase de construcción medidos al costo más un margen, determinado sobre la base de ciertas estimaciones.

Identifiqué la evaluación de los activos financieros relacionados con contratos de concesión y los intangibles en la fase de construcción 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 de los modelos incluyendo el costo de capital promedio ponderado (WACC), las tasas de inflación futuras y los ingresos proyectados por el uso de las infraestructuras.

Mis procedimientos de auditoría para evaluar el valor razonable de los activos financieros e intangibles en fase de construcción incluyeron entre otros:

- Evaluación del diseño, implementación y efectividad del control establecido por el Grupo para determinar el valor razonable de los activos financieros y el valor de los activos intangibles en fase de construcción que surgen de los contratos de concesión. Este control incluyó lo relacionado con: (i) la verificación de los insumos y supuestos utilizados en los modelos; y (ii) la revisión y aprobación del valor razonable de los activos financieros provenientes de contratos de concesión.
- Involucramiento de profesionales valuación con habilidades específicas y conocimiento de la industria guienes me asistieron en la verificación de los activos financieros en relación con: (i) la evaluación de si los modelos desarrollados internamente son consistentes 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 y, para la verificación de los activos intangibles en relación con: (i) la revisión de las tasas de descuento empleadas en la estimación de los márgenes en comparación a los rangos de mercado, y (ii) análisis de la consistencia matemática de la estimación del margen de construcción.



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

Asunto clave de Auditoría

Como se observa en la Nota 9 a los estados financieros consolidados, producto del crecimiento en el negocio, se ha presentado un incremento importante de la cartera de cuentas por cobrar comerciales por \$391.590 millones, situación que hace relevante la evaluación de la determinación de su deterioro, el cual incorpora juicios y estimaciones significativos.

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.

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 estimación y 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.

Cómo fue abordado en la auditoría

Mis procedimientos de auditoría para evaluar el deterioro de las cuentas por cobrar comerciales incluyeron, entre otros, los siguientes:

- Evaluación del diseño, implementación y efectividad de ciertos controles establecidos por el Grupo para calcular el deterioro de las cuentas por cobrar comerciales, incluyendo, entre otros, controles sobre: (i) los modelos y supuestos utilizados, (ii) la previsión económica, (iii) la integridad y exactitud de los datos, y (iv) 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 provecciones macroeconómicas y de la ponderación de la probabilidad de los escenarios, y (iii) la evaluación de los ajustes cualitativos aplicados a los modelos.



Otros asuntos

Los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por mí y en mi informe de fecha 23 de febrero de 2023, expresé 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.

> Rosangela Barrios Pantoja Revisor Fiscal de Promigas S.A. E.S.P. T.P. 155173 - T

Miembro de KPMG S.A.S.

ACTIVOS	Nota	Diciembre 2023	Diciembre 2022
ACTIVO CORRIENTE:		_	
Efectivo	7 \$		1.729.015.247
Activos financieros a valor razonable	8	431.509.902 1.399.869.988	344.385.795
Activos financieros a costo amortizado Inventarios	9 10	1.399.869.988	1.419.093.395 170.793.767
Anticipos o saldos a favor por impuestos	18	133.829.536	27.029.362
Otros activos	11	226.877.732	209.572.080
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES DISTINTOS DE LOS MANTENIDOS PARA LA VENTA		3.042.633.147	3.899.889.646
Activos no corrientes mantenidos para la venta		333.804	667.616
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		3.042.966.951	3.900.557.262
ACTIVO NO CORRIENTE:			
Activos financieros a valor razonable	8	3.854.957.951	3.533.419.448
Activos financieros a costo amortizado	9	2.370.103.405	1.962.023.575
Inversiones en asociadas	12	946.722.734	1.087.469.872
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos:	13	1.421.774.370	1.359.028.420
Activos intangibles: Activos intangibles - concesiones	14	5.525.161.241	5.893.178.603
Plusvalía	15	149.841.703	155.276.916
Activos intangibles - otros	16	145.898.369	135.904.572
Total activos intangibles:		5.820.901.313	6.184.360.091
Activos por derechos de uso	17	162.186.345	138.817.366
Propiedades de inversión		9.920.884	9.315.332
Impuesto diferido activo, neto	18	73.218.134	69.276.388
Otros activos	11	312.260.151	371.514.145
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		14.972.045.287	14.715.224.637
TOTAL ACTIVOS	\$	18.015.012.238	18.615.781.899
PASIVOS			
PASIVO CORRIENTE:		050 040 544	005 000 070
Obligaciones financieras	19 \$		825.228.978
Bonos en circulación	20 21	211.817.242 599.466.674	435.925.689 751.996.525
Cuentas por pagar	21	29.381.052	25.068.794
Beneficios a empleados Impuesto corriente	18	79.947.279	81.080.987
Provisiones	23	81.957.213	113.896.004
Otros pasivos	24	202.943.241	187.634.249
TOTAL PASIVO CORRIENTE	24	2.064.361.345	2.420.831.226
PASIVO NO CORRIENTE:			
Obligaciones financieras	19	4.270.588.363	4.083.689.447
Bonos en circulación	20	4.094.080.618	4.702.411.548
Cuentas por pagar	21	24.432.834	29.743.502
Beneficios a empleados	22	3.436.540	2.544.764
Provisiones	23	301.771.883	281.309.609
Impuesto diferido pasivo, neto	18	1.124.571.201	1.069.661.511
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE		9.818.881.439	10.169.360.381
TOTAL PASIVOS		11.883.242.784	12.590.191.607
PATRIMONIO			
PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA			
Capital suscrito y pagado		113.491.861	113.491.861
Prima en colocacion de acciones		322.822.817	322.822.817
Reservas		1.342.484.299	1.226.467.276
Resultados acumulados		3.783.613.965	3.483.643.517
Otras transacciones de patrimonio		(11.554.543)	(11.554.810)
Otro resultado integral		243.261.502	560.937.733
TOTAL PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA	25	5.794.119.901	5.695.808.394
PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	26	337.649.553	329.781.898
TOTAL PATRIMONIO		6.131.769.454	6.025.590.292
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	\$	18.015.012.238	18.615.781.899

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

Representante Legal**

John Rodriguez Benavides Contador Público** Tarjeta profesional No. 11628-T Rosangla Barrio P.

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

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:

	Nota	Diciembre 2023	Diciembre 2022
Ingresos de actividades ordinarias			-
Contratos con clientes	\$	5.334.242.151	4.842.328.750
Ingresos por contratos de concesión nacionales		189.555.710	227.819.738
Ingresos por contratos de concesión del exterior		426.027.022	515.750.254
Otros ingresos de actividades ordinarias		658.906.749	425.432.016
Total Ingresos de actividades ordinarias	27	6.608.731.632	6.011.330.758
Costos de venta y prestación de servicios		(3.966.518.092)	(3.529.416.089)
Costo por construcción de contratos de concesión nacionales		(162.717.432)	(151.136.592)
Costo por construcción de contratos de concesión del exterior		(252.971.703)	(287.359.089)
Total Costos de venta y prestación de servicios	28	(4.382.207.227)	(3.967.911.770)
UTILIDAD BRUTA		2.226.524.405	2.043.418.988
Gastos de administración y ventas Participación en las ganancias de asociadas:	29	(552.992.422)	(467.568.474)
Asociadas nacionales		116.666.736	116.203.914
Asociadas del exterior		181.850.038	177.019.659
Total participación en las ganancias de asociadas	12	298.516.774	293.223.573
Dividendos recibidos		1.198.396	1.250.450
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	9	(78.937.196)	(71.512.611)
Otros, netos	30	67.994.663	21.013.665
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		1.962.304.620	1.819.825.591
Ingresos financieros	31	517.344.183	328.080.760
Gastos financieros	32	(976.006.202)	(604.926.596)
Diferencia en cambio, neta	33	(16.027.011)	6.995.497
Costo financiero, neto		(474.689.030)	(269.850.339)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		1.487.615.590	1.549.975.252
Impuesto a las ganancias	18	(372.210.122)	(495.896.368)
RESULTADOS DEL PERÍODO	\$ <u></u>	1.115.405.468	1.054.078.884
RESULTADO ATRIBUIBLE A:			
Accionistas de la compañía	\$	1.009.258.982	998.289.902
Participaciones no controladoras	26	106.146.486	55.788.982
	\$ <u></u>	1.115.405.468	1.054.078.884
			976.55
RESULTADO NETO POR ACCIÓN	\$	889,33	879,67

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

Juan Manuel Rojas Payán Representante Legal**

John Rodriguez Benavides Contador Público** Tarjeta profesional No. 11628-T Rosangela Barrio P.

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

Nota Diciembre 2023 2022 2022 2023 2022	Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:			
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del período Por valor razonable de instrumentos de patrimonio (287.645) 5.981.760 Valoración de títulos de deuda (558.000) 558.000 Por beneficios a empleados (1.177.851) 86.253 Por impuesto diferido 18 618.212 (1.747.634) Cotro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (1.405.284) 4.878.379 Por ajuste en conversion de moneda (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (142.9448) 63.236.459 Por operaciones de coberturas (142.9448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: </th <th></th> <th>Nota</th> <th></th> <th></th>		Nota		
Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del período Por valor razonable de instrumentos de patrimonio (287.645) 5.981.760 Valoración de títulos de deuda (558.000) 558.000 Por beneficios a empleados (1.177.851) 86.253 Por impuesto diferido 18 618.212 (1.747.634) Por impuesto diferido (1.405.284) 4.878.379 Ottro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (142.9448) 63.236.459 Por operaciones de coberturas (142.9448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$691.582.751 1.300.674.105	RESULTADOS DEL PERÍODO	\$	1.115.405.468	1.054.078.884
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio (287.645) 5.981.760 Valoración de títulos de deuda (558.000) 558.000 Por beneficios a empleados (1.177.851) 86.253 Por impuesto diferido 18 618.212 (1.747.634) Por impuesto diferido (1.405.284) 4.878.379 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 18 (56.900.570) 45.559.366 Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (142.98.484) 63.236.459 Por operaciones de coberturas (357.057.688) 330.925.196 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO			
Valoración de títulos de deuda (558.000) 558.000 Por beneficios a empleados (1.177.851) 86.253 Por impuesto diferido 18 618.212 (1.747.634) Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo (345.006.739) 263.277.257 Por ajuste en conversion de moneda (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 (213.254.359) 154.446.936 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo (140.968.597) 108.363.422 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (14.294.48) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada \$ 66.765.029 84.329.975	Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del período			
Por beneficios a empleados (1.177.851) 86.253 Por impuesto diferido 18 618.212 (1.747.634) Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (1.405.284) 4.878.379 Por ajuste en conversion de moneda (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (1429.448) 63.236.459 Por operaciones de coberturas (142.398.045) 171.599.881 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.300.674.105	Por valor razonable de instrumentos de patrimonio		(287.645)	5.981.760
Por impuesto diferido 18 618.212 (1.747.634) Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (345.006.739) 263.277.257 Por ajuste en conversion de moneda (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (142.94.48) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: * * RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: * * Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	Valoración de títulos de deuda		(558.000)	558.000
(1.405.284) 4.878.379 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (345.006.739) 263.277.257 Por ajuste en conversion de moneda (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 (213.254.359) 154.446.936 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (140.968.597) 108.363.422 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (142.9448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	Por beneficios a empleados		(1.177.851)	86.253
Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período Por ajuste en conversion de moneda (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (1.429.448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	Por impuesto diferido	18	618.212	(1.747.634)
Por ajuste en conversion de moneda (345.006.739) 263.277.257 Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (1.429.448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975			(1.405.284)	4.878.379
Por operaciones de coberturas 188.652.950 (154.389.687) Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (1429.448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada \$ 66.765.029 84.329.975	Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período			
Por impuesto diferido 18 (56.900.570) 45.559.366 Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período (213.254.359) 154.446.936 Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (1.429.448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada \$ 66.765.029 84.329.975	Por ajuste en conversion de moneda		(345.006.739)	263.277.257
(213.254.359) 154.446.936	Por operaciones de coberturas		188.652.950	(154.389.687)
Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (1.429.448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	Por impuesto diferido	18	(56.900.570)	45.559.366
Por ajuste en conversion de moneda (140.968.597) 108.363.422 Por operaciones de coberturas (1.429.448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975			(213.254.359)	154.446.936
Por operaciones de coberturas (1.429.448) 63.236.459 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del período			
(142.398.045) 171.599.881 TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS (357.057.688) 330.925.196 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975 1.300.674.105 1.300.675 1.300.675 1.300	Por ajuste en conversion de moneda		(140.968.597)	108.363.422
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A: Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	Por operaciones de coberturas		(1.429.448)	63.236.459
TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO \$ 758.347.780 1.385.004.080 RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO ATRIBUIBLE A: Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada \$ 66.765.029 84.329.975			(142.398.045)	171.599.881
RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO ATRIBUIBLE A: Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada \$ 66.765.029 84.329.975	TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO, NETO DE IMPUESTOS		(357.057.688)	330.925.196
Accionistas de la compañía \$ 691.582.751 1.300.674.105 Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO	\$ <u></u>	758.347.780	1.385.004.080
Participación no controlada 66.765.029 84.329.975	RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO ATRIBUIBLE A:			
	Accionistas de la compañía	\$	691.582.751	1.300.674.105
\$ 758.347.780 1.385.004.080	Participación no controlada		66.765.029	84.329.975
		\$	758.347.780	1.385.004.080

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

Juan Manuel Rojas Payán Representante Legal**

John Rodriguez Benavides Contador Público** Tarjeta profesional No. 11628-T Rosangla Barrios P.

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

						Resultados a	cumulados						
Por los períodos terminado al 31 de diciembre de:									Otras		Total Patrimonio atribuible		
		Capital suscrito y	Prima en colocacion de		Resultados de	Resultados del	Efecto de adopción		transacciones de	Otro resultado	a los accionistas de la	Participaciones no	
	Notas	pagado	acciones	Reservas	ejercicios anteriores	ejercicio	por primera vez	Total	patrimonio	integral	compañía	controladas	Total patrimonio
Saldos a Diciembre de 2021	\$	113.491.861	322.822.817	1.104.531.324	592.316.351	1.099.132.603	1.505.786.626	3.197.235.580	(11.554.865)	258.553.530	4.985.080.247	280.156.256	5.265.236.503
Adquisición participación a intereses no controlantes		-	-	-	-	-	-	-	55	-	55	(55)	-
Constitución de reservas	25	-	-	121.935.952	(121.935.952)	-	-	(121.935.952)	-	-	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	25	-	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	(34.701.129)	(620.282.719)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(8.038.529)	-	-	(8.038.529)	-	-	(8.038.529)	(3.149)	(8.041.678)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		-		-	3.674.106	-	-	3.674.106	-	-	3.674.106	-	3.674.106
Traslados	25	-		-	1.099.132.603	(1.099.132.603)	-	-	-	-	=	-	-
Resultados del período y otros resultados integrales						998.289.902		998.289.902		302.384.203	1.300.674.105	84.329.975	1.385.004.080
Saldos a Diciembre de 2022		113.491.861	322.822.817	1.226.467.276	979.566.989	998.289.902	1.505.786.626	3.483.643.517	(11.554.810)	560.937.733	5.695.808.394	329.781.898	6.025.590.292
Saldos a Diciembre de 2022	\$	113.491.861	322.822.817	1.226.467.276	979.566.989	998.289.902	1.505.786.626	3.483.643.517	(11.554.810)	560.937.733	5.695.808.394	329.781.898	6.025.590.292
Adquisición participación a intereses no controlantes		-	-	-	-	-	-	-	267	-	267	(267)	-
Constitución de reservas	25	-	-	116.017.023	(116.017.023)	-	-	(116.017.023)	-	-	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	25	-	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	(58.892.444)	(644.474.034)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(10.029.692)	-	-	(10.029.692)	-	-	(10.029.692)	(4.663)	(10.034.355)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		-	-	-	2.339.771	-	-	2.339.771	-	-	2.339.771	-	2.339.771
Traslados	25	-	-	-	998.289.902	(998.289.902)	-	-	-	-	-	-	-
Resultados del período y otros resultados integrales						1.009.258.982		1.009.258.982		(317.676.231)	691.582.751	66.765.029	758.347.780
Saldos a Diciembre de 2023	\$	113.491.861	322.822.817	1.342.484.299	1.268.568.357	1.009.258.982	1.505.786.626	3.783.613.965	(11.554.543)	243.261.502	5.794.119.901	337.649.553	6.131.769.454

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

John Jairo Rodriguez Benavides Contador Público Tarjeta profesional No.11628-T Rosangela Barrios P.

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

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:	Notas	Diciembre 2023	Diciembre 2022
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del período	\$	1.115.405.468	1.054.078.884
Ajustes para conciliar el resultado del período con el efectivo neto provisto por: las actividades de operación:			
Depreciación de propiedades planta y equipos y derechos de uso	13, 17, 28, 29	59.843.428	52.701.549
Amortización de intangibles	14, 16, 17, 28, 29	314.919.929	286.055.468
Indemnizaciones recibidas en especie Intereses causados	14, 30 19, 20, 28, 32	1.066.864.454	(11.352.553) 654.480.551
Rendimientos causados	9, 31	(793.600.138)	(498.354.979)
Actualización activo financiero	6, 31	(323.685.174)	(278.751.436)
Utilidad por método de participación	12	(298.516.774)	(293.223.573)
Deterioro de: Inventarios	10	(18.800)	1.302.150
Cuentas por cobrar, neto	9	78.937.196	71.529.555
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos	13	414.065	-
Concesiones Provisiónes causadas	14 23	88.186.810	665.017 58.136.923
Diferencia en cambio por transacciones en moneda extranjera	33	12.401.708	(3.140.840)
(Ganancia)/Pérdida en venta de:			
Inversiones negociables renta fija	30	1.931 (6.360.807)	(1.757)
Bienes mantenidos para la venta Activos tangibles		(8.831.840)	(5.347.834)
Pérdida en baja de:		,	,
Inversiones en compañías		3.224	=
Mantenidos para la venta	13	31.235 1.658.749	15.891.891
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipo Concesiones	14	6.026.746	10.887.336
Otros activos intangibles	16	11.854.468	552.387
Derechos de uso	17	(218.337)	(179.935)
Valoración de: Reconocimiento de arrendamiento financiero - arrendador	13	(675.719)	(427.646)
Propiedades de inversión	13	(587.793)	(867.692)
Contratos de construcción concesiones	14	(173.055.319)	(228.943.789)
Impuesto de renta	18	372.210.122	495.896.368
Cambios en activos y pasivos: Cuentas por cobrar		(196.104.855)	(145.411.019)
Inventarios		(95.763.788)	(51.590.651)
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados		(47.498.166)	(159.329.962)
Operaciones de cobertura		1.977.850	319.529
Otros activos Cuentas por pagar		(77.322.368) (141.318.267)	(103.912.470) 69.299.353
Beneficios empleados		(1.823.083)	522.596
Otros pasivos	_	65.611.335	55.946.848
		(492.241.342)	(334.155.776)
Impuesto a las ganancias pagado Rendimientos recibidos		(367.565.630) 746.815.287	(229.757.447) 487.012.478
Intereses pagados	19, 20	(1.011.475.649)	(538.475.371)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	_	398.741.498	766.209.929
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Titulos de deuda y certificados mantenidos para vender		(41.128.336)	-
Titulos de deuda y certificados mantenidos para recaudar y vender		60.000.000	=
Prestamos concedidos		(9.152.357)	-
Recaudos prestamos concedidos Adquisición de:		10.309.344	-
Mantenidos para la venta		(14.568)	=
Propiedades, planta y equipos	13	(232.326.829)	(131.334.675)
Concesiones	14	(456.503.115)	(570.524.190)
Propiedades de inversión Otros activos intangibles	16	(17.759) (47.566.983)	(38.959.782)
Producto de la venta de:	10	(47.500.505)	(30.333.702)
Propiedades, planta y equipos		26.142.609	5.725.616
Concesiones Bienes mantenidos para la venta		132.352 8.133.860	360.000
Otros activos		12.590.566	300.000
Exceso pagado por adquisición de participación a intereses no controlantes		267	-
Devolución aportes inversiones en compañías		278.294	-
Dividendos recibidos de inversiones en compañías	12 _	268.636.129	248.185.306
Efectivo neto usado en actividades de inversión	_	(400.486.526)	(486.547.725)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados	21	(712.976.457)	(607.477.074)
Adquisición de obligaciones financieras Pagos de obligaciones financieras	19 19	1.740.917.835 (1.633.702.010)	2.102.757.894 (277.815.253)
Pago de bonos	20	(380.179.000)	(230.382.000)
Participación no controlada	-	(267)	<u> </u>
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiación	=	(985.939.899)	987.083.567
(Disminución) aumento neto del efectivo		(987.684.927)	1.266.745.771
Efecto ajuste por conversión en el efectivo		(67.157.087)	31.465.955
Efecto en diferencia en cambio en el efectivo mantenido		1.816.578	2.954.856
Efectivo al inicio del periodo Efectivo al final del periodo	-,	1.729.015.247 675.989.811	427.848.665 1.729.015.247
Electivo di final del periodo	-}=	073.303.011	1.723.013.247

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

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal**

John Rodriguez Benavides Contador Público** Tarjeta profesional No. 11628-T Rosangla Barrio P.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

1. ENTIDAD REPORTANTE

Promigas S.A. E.S.P. (en adelante Promigas S.A. E.S.P., Promigas, la Compañía), fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 27 de diciembre de 1974 y tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera, petrolera y de todo tipo de energía, incluyendo, pero sin limitarse a renovables, convencionales y no convencionales. Adicionalmente, vender o prestar bienes o servicios a terceros, financieros o no financieros y financiar con recursos propios la adquisición de bienes o servicios por parte de terceros. De acuerdo con la evaluación de control establecida en la NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, Promigas S.A. E.S.P., consolida ante la Corporación Financiera Colombiana S.A., cuya matriz es Grupo Aval Acciones y Valores S.A. No obstante, bajo Ley 222 de 1995 Promigas S.A. E.S.P. no es una empresa subordinada pues no se reúnen las condiciones ahí establecidas. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, la dirección de la sede principal es calle 66 No. 67 – 123 y su término de duración se extiende hasta el 27 de diciembre de 2074.

La Compañía es vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios. Adicionalmente se encuentra sujeta a la vigilancia concurrente 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. Así mismo, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados que incluyen, las participaciones en sociedades subordinadas e inversiones en asociadas.

Marco regulatorio Promigas y subordinadas

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

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. está sujeta 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, donde se conceden unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones en materia energética y a todas aquellas que regula el sector eléctrico (Regulación CREG). En cuanto a las tarifas por ventas de energía a usuarios regulados, la Compañía se debe ceñir a la fórmula tarifaria establecida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas. El artículo 42 de la Ley 143 de 1994 establece: "las transacciones de electricidad entre empresas generadoras, entre distribuidoras, entre aquéllas y éstas y entre todas ellas y las empresas dedicadas a la comercialización de electricidad y los usuarios no regulados, son libres y serán remuneradas mediante los precios que acuerden las partes".

Las tarifas del servicio público domiciliario de energía eléctrica se encuentran establecidas a través de la Resolución CREG 119 de 2007.

Los porcentajes de subsidios y contribuciones que contienen las tarifas finales no dependen de la CREG, son fijados por la Ley. La CREG diseña la estructura tarifaria en los términos del mandato legal.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Promisol S.A.S., es inspeccionada y vigilada por la Superintendencia de Sociedades, con base en las atribuciones de control, quién está facultada para solicitar, confirmar y analizar la información sobre la situación jurídica, contable, económica y administrativa de las sociedades comerciales, sucursales de sociedades extranjeras y empresas unipersonales supervisadas; actividades y términos otorgados por la ley, de conformidad con lo dispuesto en la Ley 222 de 1995, en los numerales 2 y 3 del artículo 7 del Decreto 1023 del 18 de mayo de 2012, el Decreto 1074 del 26 de mayo de 2015, la Ley 1314 de 2009 y el Decreto 1736 de 2020 modificado parcialmente por el Decreto 1380 de 2021.

Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P. (en adelante, "SPEC LNG") se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, el decreto 2100 de 2011 por el cual se establecen mecanismos para promover el aseguramiento del abastecimiento nacional de gas natural, la Resolución 062 de 2013 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (en adelante, la "CREG"), por la cual se establece un ingreso regulado por el uso del Gas Natural Importado (en adelante, "GNI"), en generaciones de seguridad, sometida a vigilancia de la Superintendencia de Transporte en cuanto a la prestación del servicio público de transporte marítimo y la calidad de infraestructura, el contrato de concesión vigente con la Agencia Nacional de Infraestructura para la construcción, operación y mantenimiento de una terminal portuaria para realizar la actividad portuaria de regasificación y la importación, exportación y cabotaje de gas natural licuado, la regulación del sector, los contratos de Prestación de Servicios de Regasificación vigentes con sus clientes, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Las tarifas portuarias cobradas por SPEC LNG, se encuentran establecidas por el gobierno nacional a través de la Superintendencia de Transporte de conformidad con lo establecido en la Ley 1 de 1991, la Resolución 723 de 1993 y las normas que la modifican, realizará el registro de las tarifas de las sociedades portuarias.

Gases del Pacífico S.A.C., Gases del Norte del Perú S.A.C. y Promigas Perú S.A. se rigen entre otros, por el artículo No. 76 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (Ley No. 26221) promulgada en agosto de 1993, que establece que el transporte, distribución y comercialización de los productos derivados de los hidrocarburos, se regirán por las normas que apruebe el Ministerio de Energía y Minas. El texto Único Ordenado del Reglamento de distribución de gas natural por red de ductos fue aprobado mediante Decreto Supremo No. 042-99-EM. Las operaciones de las Compañías en el país se encuentran reguladas por OSINERGMIN -Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería, de acuerdo con la Ley No. 26734 y por OEFA- Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental de acuerdo con la Ley No. 29325.

2. BASES DE PREPARACION DE LOS 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 938 de 2021 y 1611 de 2022. 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).

Estos estados financieros consolidados fueron autorizados para emisión por la Junta Directiva de la Compañía el 16 de febrero de 2024.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Un resumen de las políticas contables está incluido en la nota 4 a estos estados financieros consolidados. Para efectos legales en Colombia, los estados financieros separados son los estados financieros principales.

2.2 Moneda funcional y de presentación

La moneda funcional y de presentación de Promigas es el peso colombiano.

Los tipos de cambio representativos para convertir las transacciones de dólares estadounidenses a pesos colombianos calculados y certificados por la Superintendencia Financiera de Colombia son los siguientes:

	Diciembre, 20	023	Diciembre	, 2022
Cierre	\$	\$ 3.822,05		4.810,20
Promedios mensuales:				
Diciembre, 2023		Diciembre, 2022		
Enero	\$ 4.712,18	Enero	\$	4.000,72
Febrero	4.802,75	Febrero		3.9 38,36
Marzo	4.760,96	Marzo		3.805,52
Abril	4.526,03	Abril		3.796,39
Mayo	4.539,54	Mayo		4.027,60
Junio	4.213,53	Junio		3.922,50
Julio	4.067,63	Julio		4.394,01
Agosto	4.066,87	Agosto		4.326,77
Septiembre	4.008,41	Septiembre		4.437,31
Octubre	4.219,16	Octubre		4.714,96
Noviembre	4.040,26	Noviembre		4.922,30
Diciembre	3.954,14	Diciembre		4.787,89

A continuación, se detalla la moneda funcional de las subordinadas:

Compañías subordinadas:	Moneda funcional
Surtidora de Gases del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	Peso Colombiano
Transoccidente S.A. E.S.P.	Peso Colombiano
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Peso Colombiano
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	Peso Colombiano
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Peso Colombiano
Promioriente S.A. E.S.P.	Peso Colombiano
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Dólar estadounidense
Gases del Pacífico S.A.C.	Dólar estadounidense
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Dólar estadounidense
Orión Contac Center S.A.S.	Peso Colombiano
Promisol S.A.S.	Peso Colombiano
Zonagen S.A.S.	Peso Colombiano
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	Peso Colombiano

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Compañías subordinadas:Moneda funcionalPromigas Perú S.A.Dólar estadounidensePromigas Panamá CorporationDólar estadounidensePromigas Brasil Ltda.Real BrasileroPromigas USA INC.Dólar estadounidensePromigas GCX Holdings LLC.Dólar estadounidense

Compañías asociadas:

Gases del Caribe S.A. E.S.P. (Gas Caribe)

Energía Eficiente S.A. E.S.P.

Peso Colombiano

Peso Colombiano

Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.

Dólar estadounidense

La determinación de la moneda funcional de Promigas y subordinadas se realizó con base en las condiciones económicas correlativas del país donde ejecuta sus operaciones. Esta determinación requiere juicio. Al hacer este juicio se evalúa entre otros factores, la localidad de las actividades, flujos de efectivo, las fuentes de ingresos, los riesgos asociados con esas actividades y la denominación de las monedas de operación de las diferentes entidades.

Toda la información es presentada en miles de pesos y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

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 no derivados al valor razonable con cambios en resultado son medidos al valor razonable.
- Deuda y valores de renta variable en valor razonable con cambios en el Otro Resultado Integral.
- 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, incluidos los riesgos y oportunidades relacionados con el clima, 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

(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 significativos en los montos reconocidos en los estados financieros consolidados se incluye en las siguientes notas.

- Nota 4 (g) 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 2 (2.2) La determinación de la moneda funcional de Promigas y subordinadas requiere juicio en la determinación.
- Nota 4 (a) determinación del control sobre las participadas.
- Nota 4 (b) -establecer el criterio para determinar el riesgo de crédito de los activos financieros que han tenido un incremento significativo desde el reconocimiento inicial, la metodología para incorporar la información prospectiva para la medición de pérdidas crediticias esperadas (PCE) y la medición, selección y aprobación de los modelos usados para medir las PCE.

B. Suposiciones e incertidumbres de estimación

La información sobre los supuestos y las incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste importante en el próximo año 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, la incorporación de información prospectiva en la medición de PCE, supuestos claves utilizados en la estimación de los flujos de efectivo recuperables.
- Nota 6 (i) reconocimiento de los Acuerdos de Concesión de Servicios. Determinación de materialidad para definición de modelo financiero para reconocimiento de ingresos por construcción de concesiones.
- Nota 6 determinación del valor razonable de los instrumentos financieros con insumos importantes no observables.
- Nota 21 Medición de las obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves.
- Nota 17 Reconocimiento de activos por impuestos diferidos: disponibilidad de ganancias fiscales futuras contra las cuales se pueden utilizar las pérdidas fiscales prorrogables.
- 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 SIGNIFICATIVAS

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

a) Bases de consolidación

De acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, la Compañía debe 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, la Compañía debe preparar estados financieros consolidados con entidades en las cuales tiene control. La Compañía tiene 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.

Tales estados financieros consolidados al 31 de diciembre, 2023 y 2022 incluyen los estados financieros de Promigas S.A. E.S.P. 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 Promigas.

En este proceso, la Compañía consolida los activos, pasivos y resultados de las entidades en las cuales determine control, previa homogenización de sus políticas contables y conversión a pesos colombianos de las entidades subordinadas en el exterior.

El proceso de consolidación implica la eliminación de transacciones reciprocas 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 la Compañía.

Para el proceso de conversión de los estados financieros de las Compañías subordinadas en el exterior y que manejan moneda funcional dólar estadounidense, la Compañía convierte los activos y pasivos a pesos colombianos al tipo de cambio de cierre, el estado consolidado de resultados a tipo de cambio promedio del año y el patrimonio a tasa de cambio histórico. El ajuste neto resultante se incluye en el patrimonio como "ajuste por conversión de estados financieros" en el "otro resultado integral".

Los estados financieros consolidados que se acompañan incluyen los activos, pasivos, patrimonio y resultados de la Compañía y subordinadas descritas a continuación:

Gases del Pacífico S.A.C. - La sociedad tiene por objeto social la compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Lima en Perú.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Gases del Norte del Perú S.A.C. - La sociedad tiene por objeto social realizar las actividades de compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

Promigas Perú S.A. – La sociedad tiene por objeto la comercialización de Gas Natural Comprimido (GNC) operando en las regiones de Piura y Lambayeque en el norte del Perú desde junio de 2009. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. - La sociedad tiene por objeto la inversión en construcción, mantenimiento y administración de puertos, el cargue y descargue, almacenamiento en puertos y otros servicios directamente relacionados con la actividad portuaria. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

Transoccidente S.A. E.S.P. – Tiene por objeto realizar el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte. El montaje, construcción, operación, mantenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena. Su actividad se desarrolla en la ciudad de Santiago de Cali.

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas) - Tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos y la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y en algunos municipios de Antioquia y Magdalena. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

Gases de Occidente S.A. E.S.P. – Tiene por objeto social la prestación del servicio 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, actividades que realiza en el departamento del Valle del Cauca y Cauca. Gases de Occidente S.A. E.S.P. consolida con las siguientes Compañías:

- 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.
- 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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

autorizaciones y se dictan otras disposiciones en materia energética. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Popayán.

Promisol S.A.S. - Tiene por objeto social la prestación de servicios de compresión y deshidratación de gas natural y cualquier otro servicio relacionado con la industria del gas natural y de los negocios relacionados directamente con estas actividades y la implementación de sistemas de gestión energética, desarrollo de diagnósticos energéticos, formulación e implementación de proyectos de generación en sitio o distribuida, cambio o sustitución de tecnología, programas de mantenimiento energético predictivo y asesorías integrales en el manejo de energía, compra, venta, distribución, explotación, comercialización de productos, servicios profesionales y técnicos. En el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado ofertas comerciales para prestar los servicios de deshidratación y compresión de gas natural proveniente de los campos de Ballena y Chuchupa, antes de ser transportado. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla. Promisol S.A.S. controla la siguiente Compañía:

 Zonagen S.A.S. - La Sociedad tiene como objeto social principal la generación de energía, y transmisión y distribución a empresas socias, asociadas, que sean miembros o que estén subordinadas económicamente a ella. Su domicilio principal se encuentra en ciudad de Barranquilla.

Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano) - Transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Esta actividad es desarrollada en los municipios de Cimitarra, Puerto Berrio, Yolombó, Cisneros, Maceo, San Roque, Santodomingo, Barbosa, Guarne, Rionegro y Girardota. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

Promioriente S.A. E.S.P. - La sociedad tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales. El montaje, construcción, operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, por cuenta propia o ajena. Sus actividades se desarrollan en los municipios de Lebrija, Girón, Bucaramanga y su Área Metropolitana. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Bucaramanga.

Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. - El objeto social es realizar contratación con particulares y estatales, adquirir, vender o usufructuar bienes muebles o inmuebles, realizar operaciones financieras, en general celebrar toda clase de operaciones que le permitan obtener fondos u otros activos necesarios para el desarrollo de la empresa. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

Promigas Panamá Corporation - Compañía constituida el 24 de mayo de 2021 conforme a la legislación de la República de Panamá. El objeto social de esta Compañía es la comercialización de Gas Natural y Gas Natural Licuado (LNG). La duración de la Compañía es perpetua.

Promigas Brasil Ltda. - Compañía adquirida el 13 de marzo de 2023, conforme a la legislación de la Republica de Brasil. Es una sociedad de responsabilidad limitada, domiciliada en la ciudad y Estado de Rio de Janeiro, tiene por objeto social la tenencia de acciones, participaciones sociales o cualquier otro tipo de interés en otras sociedades, en Brasil o en el exterior.

Promigas USA inc. - Compañía constituida el 28 de agosto de 2023, conforme a la legislación del estado de Delaware, con una participación directa de 100% de Promigas. La compañía tiene por objeto social participar en actividades de administración empresarial en los Estados Unidos de América.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Promigas GCX Holdings LLC - Compañía de responsabilidad limitada constituida el 28 de agosto de 2023, conforme a la legislación del estado de Delaware con una participación directa de 100% de Promigas USA inc, la cual a su vez es controlada por Promigas S.A. E.S.P. con una participación del 100%.

La participación en las Compañías subordinadas es:

Compañía	Dic	iembre, 20	23	Diciembre, 2022		
	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
Surtigas S.A. E.S.P.	99,99%	00,00%	99,99%	99,99%	00,00%	99,99%
Transoccidente S.A. E.S.P.	79,00%	00,00%	79,00%	79,00%	00,00%	79,00%
Promioriente S.A. E.S.P.	73,27%	00,00%	73,27%	73,27%	00,00%	73,27%
Transmetano E.S.P. S.A.	99,67%	00,00%	99,67%	99,67%	00,00%	99,67%
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	94,43%	00,00%	94,43%	94,43%	00,00%	94,43%
Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.	49,00%	48,16%	97,16%	49,00%	48,16%	97,16%
Orion Contac Center S.A.S.	00,00%	96,65%	96,65%	00,00%	96,65%	96,65%
Promisol S.A.S.	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Gases del Pacífico S.A.C.	96,35%	03,65%	100,00%	95,49%	04,51%	100,00%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	99,09%	00,91%	100,00%	98,92%	01,08%	100,00%
Promigas Perú S.A.	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas Panamá Corporation	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Zonagen S.A.S.	00,00%	99,95%	99,95%	00,00%	99,95%	99,95%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	51,00%	00,00%	51,00%	51,00%	00,00%	51,00%
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas Brasil Ltda. (1)	100,00%	00,00%	100,00%	00,00%	00,00%	00,00%
Promigas USA inc (2)	100,00%	00,00%	100,00%	00,00%	00,00%	00,00%
Promigas GCX Holdings LLC (3)	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	00,00%	00,00%

- (1) La compañía fue adquirida el 13 de marzo de 2023 conforme a la legislación de la Republica de Brasil. Es una sociedad de responsabilidad limitada, domiciliada en la ciudad y Estado de Rio de Janeiro, tiene por objeto social la tenencia de acciones, participaciones sociales o cualquier otro tipo de interés en otras sociedades, en Brasil o en el exterior.
- (2) Compañía constituida el 28 de agosto de 2023 conforme a la legislación del estado de Delaware, con una participación directa de 100% de Promigas. La compañía tiene por objeto social participar en actividades de administración empresarial en los Estados Unidos de América.
- (3) Compañía de responsabilidad limitada constituida el 28 de agosto de 2023 conforme a la legislación del estado de Delaware con una participación directa de 100% de Promigas USA INC., la cual a su vez es controlada por Promigas S.A. E.S.P. con una participación del 100%.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

A continuación, se indica el valor total de los activos, pasivos, patrimonio de las Compañías que componen los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 y 2022. Estos saldos no incluyen eliminaciones:

<u>Compañía</u>		Activos	Pasivos	Patrimonio	
Diciembre 31, 2023					
Promigas S.A. E.S.P.		11.050.182.098	5.253.051.448	5.797.130.650	
Surtigas S.A. E.S.P.	\$	1.829.447.679	939.415.131	890.032.548	
Transoccidente S.A. E.S.P.		19.104.608	5.496.773	13.607.835	
Promioriente S.A. E.S.P.		794.910.315	287.994.446	506.915.869	
Transmetano E.S.P. S.A.		468.307.136	193.475.089	274.832.047	
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		1.494.514.390	1.014.693.256	479.821.134	
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	
Promisol S.A.S.		346.351.533	260.461.246	85.890.287	
Gases del Pacífico S.A.C.		2.233.693.927	1.805.693.124	428.000.803	
Gases del Norte del Perú S.A.C.		1.514.357.363	931.513.848	582.843.515	
Promigas Perú S.A.		162.666.448	144.916.848	17.749.600	
Promigas Panamá Corporation		9.968	2.351	7.617	
Promigas Brasil Ltda.		158.733	243	158.490	
Zonagen S.A.S.		10.907.037	15.325.309	(4.418.272)	
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.		24.817.851	6.660.672	18.157.179	
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S. P	\$	1.692.609.739	1.342.501.059	350.108.680	
Diciembre 31, 2022					
Promigas S.A. E.S.P.		11.187.938.312	5.491.197.406	5.696.740.906	
Surtigas S.A. E.S.P.	\$	1.903.660.242	1.093.503.114	810.157.128	
Transoccidente S.A. E.S.P.		17.766.174	5.484.803	12.281.371	
Promioriente S.A. E.S.P.		862.795.912	420.107.817	442.688.095	
Transmetano E.S.P. S.A.		420.837.698	183.402.138	237.435.560	
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		1.474.307.636	1.035.135.197	439.172.439	
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P		973.724.780	835.983.564	137.741.216	
Orión Contac Center S.A.S.		5.000.575	2.638.651	2.361.924	
Promisol S.A.S.		359.838.769	277.694.835	82.143.934	
Gases del Pacífico S.A.C.		2.019.624.729	1.627.616.170	392.008.558	
Gases del Norte del Perú S.A.C.		1.269.776.739	741.672.625	528.104.115	
Promigas Perú S.A.		133.022.628	109.494.088	23.528.540	
Promigas Panamá Corporation		22.201	2.958	19.243	
Zonagen S.A.S.		11.237.336	13.033.214	(1.795.878)	
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.		21.140.665	5.538.451	15.602.214	
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S. P	\$	1.546.811.151	1.172.256.590	374.554.561	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

A continuación, se indican los ingresos, utilidad antes de impuesto, impuesto a las ganancias y el resultado del ejercicio de las Compañías que hacen parte de los estados financieros consolidados en los períodos terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022. Estos resultados no incluyen eliminaciones:

<u>Compañía</u>	Ingresos de actividades ordinarias	Utilidad antes de impuesto	Impuesto a las ganancias	Resultado del Periodo
Diciembre 31, 2023				
Promigas S.A. E.S.P.	1.127.441.031	1.079.236.749	(67.714.214)	1.011.522.535
Surtigas S.A. E.S.P. \$	1.353.778.457	184.815.945	(59.349.589)	125.466.356
Transoccidente S.A. E.S.P.	10.185.855	7.250.799	(2.549.564)	4.701.235
Promioriente S.A. E.S.P.	246.724.144	254.375.992	(72.347.385)	182.028.607
Transmetano E.S.P. S.A.	132.826.951	113.212.560	(35.391.622)	77.820.938
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	1.730.810.034	201.345.338	(66.511.169)	134.834.169
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
Promisol S.A.S.	87.696.088	14.733.159	(5.580.435)	9.152.724
Gases del Pacífico S.A.C.	438.675.789	707.079	(2.923.868)	(2.216.789)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	309.964.433	77.385.046	(22.645.646)	54.739.400
Promigas Perú S.A.	97.852.124	(6.665.655)	886.716	(5.778.940)
Promigas Panamá Corporation	-	(52.463)	-	(52.463)
Promigas Brasil Ltda.	-	(225.515)	-	(225.515)
Zonagen S.A.S.	15.156.002	(3.341.029)	718.635	(2.622.394)
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	46.231.403	6.256.721	(3.701.758)	2.554.963
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	419.585.422	119.314.721	(19.852.140)	99.462.581
Diciembre 31, 2022				
Promigas S.A. E.S.P.	1.123.427.601	1.211.296.136	(94.573.972)	1.116.722.164
Surtigas S.A. E.S.P. \$	1.256.639.723	154.858.036	(44.801.202)	110.056.834
Transoccidente S.A. E.S.P.	10.268.801	5.206.427	(1.831.324)	3.375.103
Promioriente S.A. E.S.P.	235.085.497	190.000.426	(70.030.284)	119.970.142
Transmetano E.S.P. S.A.	97.419.285	86.086.354	(23.720.519)	62.365.835
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	1.523.408.309	188.210.944	(53.522.221)	134.688.723
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	657.562.104	88.152.414	(29.269.227)	58.883.187
Orión Contac Center S.A.S.	7.983.378	268.148	(130.719)	137.429
Promisol S.A.S.	126.652.762	13.708.830	(4.461.701)	9.247.129
Gases del Pacífico S.A.C.	327.205.701	(26.826.969)	6.600.680	(20.226.289)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	459.498.317	188.526.438	(54.567.408)	133.959.030
Promigas Perú S.A.	79.498.640	4.552.062	(2.793.919)	1.758.143
Promigas Panamá Corporation	-	(39.827)	-	(39.827)
Zonagen S.A.S.	11.147.395	(1.603.703)	23.199	(1.580.504)
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	12.938.787	1.599.416	(836.693)	762.723
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	283.607.518	43.474.066	(10.797.835)	32.676.231

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

b) Inversiones en asociadas

Las inversiones en entidades donde no tiene control o control conjunto, pero si posee una influencia significativa se denominan "inversiones en 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.

Las inversiones en entidades asociadas se reconocen bajo el método de participación y se miden inicialmente al costo. El costo de la inversión incluye los costos de transacción. Después del reconocimiento inicial, los estados financieros consolidados incluyen la participación de Promigas y subordinadas en los resultados y el resultado integral de las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

Los estados financieros consolidados incluyen la participación de Promigas y subordinadas en las utilidades o pérdidas y en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas según el método de la participación, después de realizar los ajustes necesarios para alinear las políticas contables de las entidades asociadas con las de Promigas y subordinadas.

Cuando la porción de pérdidas del Promigas y subordinadas excede su participación en una inversión reconocida según el método de participación, el valor en libros de esa participación, incluida cualquier inversión a largo plazo, es reducido a cero y se descontinúa el reconocimiento de más pérdidas excepto en el caso que Promigas y subordinadas tenga la obligación o haya realizado pagos a nombre de la sociedad en la cual participa.

c) Acuerdos conjuntos

Los acuerdos conjuntos son aquellos sobre los cuales existe control conjunto, establecido por contratos que requieren el consentimiento unánime para las decisiones relacionadas con las actividades que afectan significativamente los rendimientos del acuerdo. Se clasifican y contabilizan como sigue:

- Operación conjunta cuando Promigas y subordinadas tiene derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo, contabiliza cada activo, pasivo y transacción, incluidos los mantenidos o incurridos de forma conjunta, en relación con la operación.
- Negocio conjunto cuando Promigas y subordinadas tiene derecho solo a los activos netos del acuerdo, contabiliza su participación utilizando el método de participación, como ocurre con las asociadas.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

d) Dividendos

El ingreso por dividendos se reconoce cuando se establece el derecho de La Compañía y subordinadas a recibir el pago correspondiente, lo cual generalmente ocurre cuando los accionistas aprueban el dividendo. El dividendo de inversiones asociadas se reconoce en el balance como una reducción de la inversión por tratarse de inversiones contabilizadas por el método de participación. El ingreso por dividendos se reconoce en el resultado del período cuando este proviene de inversiones reconocidas como instrumentos de patrimonio, donde Promigas no tiene influencia significativa ni control.

e) Combinaciones de negocios

En la Compañía y subordinadas la adquisición de control es reconocida en los estados financieros consolidados mediante el denominado "método de adquisición". Bajo dicho método, el precio de adquisición es distribuido entre los activos identificables adquiridos, incluido cualquier activo intangible y pasivo asumido, sobre la base de sus valores razonables respectivos.

Cuando en la adquisición del control de la entidad quedan intereses minoritarios no controlantes dichos intereses minoritarios son registrados a elección de la Compañía y subordinadas al valor razonable, o a la participación proporcional de los instrumentos de propiedad actuales, en los importes reconocidos de los activos netos identificables de la entidad adquirida.

La diferencia entre el precio pagado más el valor de los intereses no controlantes y el valor neto de los activos y pasivos adquiridos determinados como se indica anteriormente en este párrafo, se reconoce como plusvalía. La plusvalía registrada no es amortizada posteriormente, pero es sujeta a una evaluación anual por deterioro. Además de lo anterior, las cuentas del estado consolidado de resultados de la entidad adquirida son incluidas en los estados financieros desde la fecha de control, independientemente de la forma legal.

f) Transacciones y saldos en moneda extranjera

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

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios denominados en monedas extranjeras en términos de costos históricos se miden utilizando el tipo de cambio a la fecha de la transacción. Los instrumentos financieros medidos al valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha en que se determinó el valor 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;
- Coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

g) Instrumentos financieros

Reconocimiento y medición inicial

Los créditos comerciales y los títulos de deuda emitidos se reconocen inicialmente cuando se originan. Todos los demás activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando la Compañía y subordinadas 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.

Clasificación y medición posterior

Activos financieros - Clasificación

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido posteriormente a: costo amortizado; valor razonable con cambios en otro resultado integral - inversión de deuda; valor razonable con cambio en otro resultado integral - patrimonio; o valor razonable con cambio en resultados.

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, a menos que la Compañía cambie su modelo de negocios para administrar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados se reclasifican el primer día del primer período de reporte posterior al cambio en el modelo de negocios.

Un activo financiero se mide al costo amortizado si cumple con las dos condiciones siguientes y no está designado como a valor razonable con cambio en resultados:

- Se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para cobrar flujos de efectivo contractuales; y
- Sus términos contractuales dan lugar en fechas específicas a los flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto del principal pendiente.

Una inversión de deuda se mide a valor razonable con cambio en otro resultado integral si cumple las dos condiciones siguientes y no se designa como a valor razonable con cambio en resultados:

- Se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra mediante la recopilación de flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros; y
- Sus términos contractuales dan lugar en fechas específicas a los flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto del principal pendiente.

En el reconocimiento inicial de una inversión de capital que no se mantiene para negociar, la Compañía puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de la inversión en otro resultado integral. Esta elección se realiza sobre una base de inversión por inversión.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o a valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente se miden a valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados.

Activos financieros - Evaluación del modelo de negocio:

La Compañía y subordinadas realizan una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que un activo financiero se mantiene a nivel de un portafolio porque esto refleja mejor la forma en que se administra la empresa y se proporciona información a la gerencia.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de manera consistente con el continuo reconocimiento de los activos por parte de la Compañía.

Los modelos de negocio de la Compañía y subordinadas son los siguientes:

Mantener hasta el cobro

Se clasifica en este modelo de negocio, los valores o títulos y, en general, cualquier tipo de inversión respecto de la cual la compañía tiene el propósito y la capacidad legal, contractual, financiera y operativa de mantenerlas hasta el vencimiento de su plazo de maduración o redención con el propósito principal de obtener los flujos contractuales de los valores allí clasificados. El propósito de mantener la inversión corresponde a la intención positiva e inequívoca de no enajenar el título o valores.

Mantenidos para cobrar y vender

La Compañía clasifica en este modelo de negocio los valores o títulos y, en general, cualquier tipo de inversión, que no se clasifiquen como inversiones negociables o para mantener hasta el vencimiento, con el propósito principal de obtener los flujos contractuales de los valores allí clasificados y el aprovechamiento de los cambios en el precio de los activos producto de las fluctuaciones que se producen por la variación de las tasas de interés. Podrán ser reclasificadas en cualquiera de las otras categorías cuando, se den entre otras una o varias de las siguientes circunstancias a) Por requerimientos de liquidez, b) Cuando en el periodo de tenencia de la inversión y por variación en los precios de mercado la rentabilidad de la misma supere la inicialmente adquirida, c) Cuando por condiciones de mercado se decida recomponer el portafolio por duración y riesgo.

Mantenidos para negociar

Se clasifica en este modelo de negocio todo valor o título y, en general, cualquier tipo de inversión que ha sido adquirida con el propósito principal de obtener utilidades por las fluctuaciones a corto plazo del precio.

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 y subordinadas consideran 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;

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

- 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. Además, para un activo financiero adquirido con un descuento o una prima a su par nominal contractual, una característica que permite o requiere un pago anticipado por un monto que representa sustancialmente el par contractual más el interés contractual acumulado (pero no pagado) (que también puede incluir una compensación adicional razonable para terminación anticipada) es tratada en forma consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el momento del reconocimiento inicial. La Compañía (El Grupo) 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.

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Pasivos financieros - Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación, es un derivado o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados. Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. 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.

Ver la nota 8 y nota 20 para los pasivos financieros designados como instrumentos de cobertura.

Pasivos financieros

La Compañía da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales se liberan o cancelan, o expiran. La Compañía también da de baja un pasivo financiero cuando sus términos se modifican y los flujos de efectivo del pasivo modificado son sustancialmente diferentes, en cuyo caso un nuevo pasivo financiero basado en los términos modificados se reconoce al valor razonable.

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.

Coberturas de inversión neta en el extranjero

Promigas utiliza diferentes instrumentos financieros con el fin de gestionar su exposición a los riesgos de la tasa de cambio. Los pasivos financieros son medidos a su costo amortizado; aquellos que se negocian con una moneda extranjera generan diferencia en cambio. La pérdida o ganancia resultante de la diferencia en cambio es inmediatamente reconocida en las utilidades a menos que el pasivo financiero sea designado y en vigencia como instrumento de cobertura, en cuyo caso el momento del reconocimiento en los resultados depende de la naturaleza de la relación de cobertura.

La cobertura se clasifica como de inversión neta en el extranjero cuando cubre el riesgo de tasa de cambio que se origina por el efecto en conversión de una inversión neta en el extranjero.

Al inicio de la relación de cobertura, la Compañía y subordinadas documentan la relación entre el instrumento de cobertura y el rubro cubierto, junto con sus objetivos de gestión de riesgo y su estrategia para llevar a cabo varias transacciones de cobertura. Adicionalmente, al inicio de la cobertura y de manera continua, la Compañía y subordinadas documentan si el instrumento de cobertura es altamente eficiente en contrarrestar los cambios en los valores de mercado o los flujos de efectivo del rubro cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La porción eficaz de los cambios en los pasivos financieros que son designados y que califican como coberturas de una inversión neta, se reconoce en otros resultados integrales y acumulados bajo el título de cobertura de inversión neta. La pérdida o ganancia relacionada con la porción ineficaz se reconoce inmediatamente en los resultados, y se incluye en la partida de pérdidas o ganancias en la tasa de cambio de los estados de resultados para instrumentos de cobertura de moneda extranjera.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Las cantidades previamente reconocidas en Otros Resultados Integrales son reclasificadas en utilidades en los periodos en los que el rubro cubierto es reconocido en utilidades.

Estas utilidades se incluyen dentro de la misma partida de los estados de resultados del rubro cubierto reconocido.

La contabilidad de coberturas se descontinúa cuando la partida cubierta se vence o es vendida, terminado o ejercido, o cuando deja de cumplir los criterios de contabilidad de coberturas. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en Otros Resultados Integrales y es reconocida cuando la transacción prevista es finalmente reconocida en los resultados. Cuando se espera que una transacción prevista eventualmente no ocurra, la pérdida o ganancia acumulada en el patrimonio es inmediatamente reconocida en los resultados.

h) Efectivo

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

i) Propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos

Reconocimiento y medición

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

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

En la etapa preoperativa, la Compañía y subordinadas podrán capitalizar un porcentaje de los salarios y viáticos del personal directamente asociado al proyecto y el de aquellos cargos que por su naturaleza permiten *optimizar los costos* incurridos en las etapas iniciales del proyecto y hacer posible la ejecución de este mediante la toma de decisiones.

Costos posteriores

El costo de reemplazar parte de un elemento de las propiedades, gasoducto, redes, 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, gasoducto, redes, planta y equipos son reconocidos en resultados cuando se incurren.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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 el con el paso del tiempo.

El importe depreciable de un activo se distribuirá de forma sistemática a lo largo de su vida útil. El valor residual, el método de depreciación y la vida útil de un activo se revisarán, como mínimo, al término de cada periodo anual y, si las expectativas difirieren de las estimaciones previas, los cambios se contabilizarán como un cambio en una estimación contable.

A continuación, un resumen de los tipos de activos de la Compañía y subordinadas y la estimación de su vida útil:

Elemento	Tiempo (años)
Terrenos	No se deprecian
Construcciones y edificaciones	50
Gasoductos y plantas	70
Redes	70
Maquinaria y equipos	5 a 10
Muebles y enseres	5 a 10
Herramientas	5
Flota y equipos de transporte	5
Equipos de computación y comunicación	3 a 5
Mejoras en propiedades arrendadas	Asociado al arrendamiento
Repuestos mayores	Asociado al componente

La vida útil de un activo puede ser más corta que su vida económica.

La Compañía y subordinadas revisan las vidas útiles de los activos, por lo menos al final de cada período contable. Por lo anterior puede modificar la vida útil remanente, considerando el uso. 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.

Costos por préstamos

La Compañía y subordinadas 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

j) Activos intangibles

El costo de los activos intangibles se reconoce a su valor razonable a la fecha de la adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos la amortización acumulada 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.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas están sujetos a revisión por deterioro anualmente con el fin de comprobar si su valor continúa siendo recuperable.

Las vidas útiles asignadas a los activos intangibles son:

Grupo	Vida útil
Licencias	Entre 3 a 5 años
Softwares	Entre 3 a 5 años
Servidumbres	Entre 20 y 50 años
Patentes (1)	20 años
Otros intangibles (2)	Entre 5 v 20 años

- (1) Corresponde a la vida útil regulatoria de acuerdo con lo estipulado en la Decisión 486 de la Comunidad Andina de Naciones, la cual corresponde al tiempo máximo en que se puede explotar el intangible de forma exclusiva. Una vez finalizado este término, cualquier persona podrá explotarlo generando un impacto en la generación de los beneficios económicos relacionados con el activo y en el control de este.
- (2) Corresponde principalmente a modelos generados internamente por la Compañía y que son explotados en la operación y administración.

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 reconoce en resultados cuando se da de baja el activo.

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

k) Acuerdos de Concesión de Servicios

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Determinación del valor del intangible:

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

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

Dado lo anterior, la administración definió que:

- 1) Alternativas a y b: aplica a aquellos proyectos de infraestructura que implican ampliación de capacidad y garantizan la generación de flujos futuros adicionales, serán reconocidos de acuerdo con el modelo financiero definido, considerando los flujos futuros esperados, así como las incertidumbres inherentes al proceso de valoración o con un margen que remunere además de la construcción, cualquier esfuerzo adicional para su administración. La Compañía deberá documentar y revelar los juicios considerados.
- 2) Alternativa c: Aquellos proyectos que no conllevan ampliación de capacidad ni representen mayores ingresos, se seguirán reconociendo bajo la metodología de costo más margen cero (0). Dando de baja el activo sustituido cuando sea el caso.

Vida útil

Promigas y subordinadas tienen suscritos contratos de concesión con el estado colombiano y peruano. La vida útil de los activos asociados a dichos contratos está dada por la duración de los mismos. Aunque a la fecha Promigas no cuenta aún con alguna renovación que permita determinar que los próximos contratos a vencer serán prorrogados, existe otra evidencia que nos permite concluir que estos contratos se renovarán y esta tiene que ver con la aprobación de las tarifas con las que se generarán los ingresos en los próximos 20 años. Sin embargo, las estaciones compresoras incluidas en los activos en concesión se encuentran segregadas por componentes y se amortizan en la vida útil que se detalla a continuación, sin exceder el término de la concesión:

Gasoductos y redes concesionadas
Terrenos concesionados
Edificios concesionados
Mejoras en propiedad ajena concesionada

De acuerdo con el contrato de concesión al que se encuentra asociado el activo.

Estaciones Compresoras (componentes)

criterio diferente.

Años a menos que se indique un

Compresoras centrifugas
Turbina
Compresor
Compresoras reciprocantes
Turbina
Compresor

30.000 horas máquina⁽¹⁾
60.000 horas máquina⁽¹⁾
20.000 horas máquina⁽¹⁾
40.000 horas máquina⁽¹⁾

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Patín de válvula	20
Sistemas auxiliares	
Enfriadores	20
Sistema contra incendios	10
Unit Control Panel	5
Equipos auxiliares	
Patín gas combustible	20
Patín compresor de aire	10
Panel de control de la estación	5
Motor Control Center	20
Generador de energía	10
Válvulas y accesorios	20
Repuestos mayores	Asociado al componente ⁽²⁾

- (1) Se calcula una equivalencia tomando el porcentaje de utilización de cada estación compresora.
- (2) Cuando se reconoce por primera vez un repuesto mayor se le asigna la vida útil del gasoducto relacionado con el último contrato de concesión a vencer. Durante el proceso de construcción este elemento continuará amortizándose con la vida útil asignada inicialmente y el valor de la depreciación se reconocerá como parte de las actividades de construcción. Una vez se dé el proceso constructivo y el repuesto mayor sea asignado al activo para el cual fue adquirido, la Compañía procederá a realizar la revisión de su vida útil de acuerdo con la política contable— Cambios de políticas contables, estimaciones y errores.

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.

Inventario en tránsito

Los inventarios en tránsito deberán reconocerse a partir de la fecha en la cual la Compañía asume los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de estos.

Repuestos mayores o importantes como activos tangibles o concesionado

Partidas tales como las piezas de repuesto, equipos de reserva y el equipo auxiliar asociado a las propiedades, gasoducto, redes, plantas y equipos o la infraestructura en concesión se reconocerán como activo tangible o activo en concesión cuando cumpla con los siguientes aspectos:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

- Esté asociado a las propiedades, gasoducto, redes, plantas y equipos y tenga una vida útil superior a un año y su valor unitario supere los 372 UVT.
- Esté catalogado como tubería.
- Elementos de cuantía superior a los 372 UVT asociada con los gasoductos, estaciones compresoras y estaciones reguladoras.

En otro caso, estos elementos se clasificarán como inventarios o gasto según corresponda.

m) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes se clasifican como mantenidos para la venta si es altamente probable que sean recuperados, fundamentalmente a través de la venta y no del uso continuo. Dichos bienes son registrados por el valor menor entre su valor en libros al momento de su traslado a esta cuenta y su valor razonable menos los costos estimados de venta.

Cuando se han clasificado como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos no siguen amortizándose o depreciándose, y las participadas contabilizadas bajo el método de participación dejan de contabilizarse bajo este método.

n) Gastos pagados por anticipado

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

Seguros - Los seguros se reconocen por su costo y la amortización se calcula usando el método de línea recta para asignar el costo a resultados en el término de la vigencia de la póliza, es decir, un (1) año.

o) Arrendamientos

Arrendador

Un arrendamiento se clasificará como financiero cuando transfiera sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad. En caso contrario se clasificará como operativo.

La Compañía determina si un arrendamiento es financiero u operativo dependiendo de la esencia económica y naturaleza de la transacción y no de la forma del contrato.

Arrendatario

Los arrendamientos se reconocen como un activo por derecho de uso y un pasivo financiero en la fecha en que el activo es arrendado y está disponible para uso por parte de la Entidad. Cada pago de arrendamiento se asigna entre el pasivo y el costo financiero. El costo financiero es reconocido en el estado consolidado de resultados durante el período del arrendamiento. Los activos por derecho de uso se deprecian durante el periodo más corto entre la vida útil del activo o hasta el final del plazo del arrendamiento, sobre una base de línea recta.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Los activos y pasivos que surgen de un arrendamiento se miden inicialmente sobre la base del valor presente utilizando en primer lugar, la tasa corporativa enviada por Corficolombiana, en caso de no contar con esta, la Compañía y subordinadas utiliza una tasa de mercado.

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

En los casos en que la Compañía actúe como arrendador y a la vez como fabricante o distribuidor de los bienes arrendados, reconocerá el producto de la venta bajo los lineamientos de la NIIF 15.

p) Impuestos

<u>Impuesto a las ganancias</u>

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, 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.

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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 la Compañía tenga la capacidad de controlar el momento de su reversión y no fuese probable que se produzca su reversión en un futuro previsible.
- Para el caso del reconocimiento de impuestos diferidos pasivos por diferencias temporarias relacionadas con inversiones en asociadas cuando no se tenga en un futuro previsible la intención de venta de la inversión, sólo se reconocerá pasivos por impuestos diferidos por la existencia de ganancias no distribuidas que puedan generar dividendos gravados en el futuro previsible y para los cuales no haya un acuerdo que establezca la no distribución de dividendos gravados.

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

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

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen con las condiciones anteriores no son reconocidos en el estado consolidado de situación financiera. 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.

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 la Compañía espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos compensados se reconocen en el estado de situación financiera como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

q) Provisiones

Una provisión se reconoce si: es resultado de un suceso pasado, la Compañía y subordinadas posee una obligación legal, implícita o asumida 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.

Costos de desmantelamiento y retiro

Se reconoce la mejor estimación de la provisión sobre el costo de desmantelamiento y retiro del elemento o rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra, cuando existe una obligación. 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. Si no está claro si existe una obligación presente, la entidad puede evaluar la evidencia bajo el umbral de que sea más probable. Este umbral se evalúa en relación con el riesgo de liquidación de la obligación.

Provisión "Obligaciones ambientales"

La Compañía y subordinadas deben revisar periódicamente la existencia de obligaciones ambientales producto de los nuevos proyectos y los existentes. La estimación por registrar será la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente.

En la medida que los costos ambientales son costos necesarios para que un activo funcione de la forma prevista por la administración, estos son registrados como un mayor valor del activo que los origina.

Periódicamente la provisión es actualizada con cargo a resultados.

Provisión Inspección de gasoducto (a través de la herramienta SMARTPIG)

Regulatoriamente, la Compañía y subordinadas que han suscrito contratos de concesión con el Estado Colombiano debe realizar una inspección a la infraestructura con el fin de determinar el plan de mantenimiento a seguir; por tanto, anualmente estima y registra con cargo a resultados el monto requerido para dicha inspección. La estimación se determina de la siguiente manera:

- Se toma como base el último valor pagado por este concepto (una parte de este valor es en dólares estadounidenses y otra parte en pesos).

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

- La parte del valor pagado en dólares estadounidenses se indexa con proyecciones del IPC (índice de precios al consumidor) de Estados Unidos y luego se convierte a pesos con una tasa de cambio proyectada para la fecha de la próxima inspección. La parte del valor a pagar en pesos se indexa con proyecciones del IPC de Colombia.
- Las proyecciones macroeconómicas se revisan al inicio de cada año, o a discreción de la Compañía si determina volatilidad en las variables utilizadas, para ajustar la provisión.

Por motivos de buenas prácticas, la Compañía y subordinadas realizan estas inspecciones a la infraestructura propia, sin embargo, el costo de la inspección se reconoce en el importe en libros del elemento de propiedad, planta y equipos como una sustitución en el momento de su realización, si se satisfacen las condiciones para su reconocimiento.

r) 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 que no son medidos a Valor Razonable Con cambios en el Resultado:

Inversiones en títulos de deuda. Cuentas por cobrar comerciales. Cuentas por cobrar por arrendamiento 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.
- 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.

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Activos no financieros

En cada fecha de preparación, la Compañía y subordinadas revisan los importes en libros de sus activos no financieros (distintos de propiedades de inversión e inventarios), para determinar si existe indicios de deterioro. Se realiza prueba de deterioro cuando existen indicios de que el valor en libros de un activo puede exceder su importe recuperable. El importe 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 no financiero. 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 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.

La plusvalía que forma parte del valor en libros de una inversión en subordinada de acuerdo con la Ley 222 de 1995 no se reconoce por separado y, en consecuencia, no se le aplican pruebas de deterioro por separado. Por el contrario, el monto total de la inversión se prueba por deterioro como un activo único cuando existe evidencia objetiva que la inversión puede estar deteriorada.

s) Ingreso de las actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

- 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 y subordinadas 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 y subordinadas 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 y subordinadas 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 indicadas, se reconoce el ingreso en el momento en que se cumple la obligación de desempeño.

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

El ingreso se mide con base en la consideración especificada en el contrato con el cliente, y excluye los montos recibidos en representación de terceros. La Compañía y subordinadas reconoce ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente. El ingreso se presenta neto del impuesto al valor agregado (IVA), reembolsos y descuentos.

La Compañía y subordinadas 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 subordinadas 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 y subordinadas 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 el transporte y distribución de gas establecen las tasas y términos del servicio. La Compañía y subordinadas determinaron que su obligación de distribuir o transportar 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 substancialmente los mismos y tienen un mismo patrón de transferencia al cliente).

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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 de Servicios, la Compañía y subordinadas determinan que sus obligaciones de desempeño (construcción, operación y mantenimiento) han sido satisfechas a través del tiempo y miden sus avances en la activación del proyecto. La Compañía y subordinadas tienen 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.

La Compañía y subordinadas 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 consolidado de resultados integrales en el periodo en que la gerencia se enteró de las circunstancias que llevaron a la revisión.

Financiación no bancaria y arrendamientos financieros

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

t) 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.

u) Ingresos y costos financieros

Incluye principalmente el ingreso y/o gasto por la actualización del activo financiero asociado a la concesión, que se actualiza periódicamente contra resultados. Adicionalmente, se incluye los ingresos y gastos por intereses, que es reconocido usando el método del interés efectivo y la diferencia en cambio.

v) Reconocimiento de costos y gastos

La Compañía y subordinadas 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),

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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.

w) Resultado por acción

Promigas y subordinadas presentan datos de las ganancias por acciones básicas de sus acciones ordinarias. Las ganancias por acciones básicas se calculan dividiendo el resultado atribuible a los accionistas ordinarios de la Compañía y subordinadas por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio, ajustado por las acciones propias mantenidas.

x) 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:

- Transporte de gas.
- Distribución de gas
- Distribución y comercialización de energía.
- Soluciones integradas para la industria
- 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.

y) Planes de emisiones

La Compañía reconoce los certificados de emisiones adquiridos en la plataforma de comercio como activos intangibles, estos se valoran inicialmente al costo. Con posterioridad al reconocimiento inicial los certificados de emisiones se miden al costo revaluado.

5. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

Las Compañías se encuentran expuestas a una variedad de riesgos, entre ellos riesgo de mercado (incluyendo riesgo de cambio de moneda extranjera, riesgo de valor razonable por tasa de interés, riesgo de flujo de caja por tasas de interés y riesgo de precio) riesgo de crédito, riesgo de liquidez, operacionales y legales que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

b) Marco de administración de riesgos

Las Juntas Directivas de las Compañías son responsables por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgo de Promigas y sus Subordinadas.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Las políticas de administración de riesgos 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 Promigas 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 roles y obligaciones.

c) Riesgos de mercado

1. Factores macroeconómicos

Los principales factores macroeconómicos que tienen impacto sobre los resultados financieros de Promigas y sus subordinadas son la devaluación, inflación y la tasa de interés.

Los ingresos operacionales hasta el mes de agosto se generaron a través de tarifas que estaban indexadas en dólares estadounidenses, la facturación de servicio de transporte era emitida en pesos colombianos y liquidada con el tipo de cambio al momento de factura, mientras que los costos son en pesos colombianos en más de un 95%; por tanto, la variación del tipo de cambio pudo impactar de manera positiva o negativa los ingresos.

La exposición de tasa de cambio fue mitigada con la contratación de instrumentos de cobertura financiera (Forwards), los cuales se contratan siempre que las tasas futuras de venta de dólares estadounidenses sean mayores o iguales a las bases macroeconómicas presupuestadas por las Compañías.

A partir de la entrada en vigor de la resolución CREG 175 del 8 de octubre de 2021 por la cual se establecen los criterios generales para la remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema Nacional de Transporte, se cambia la remuneración de las inversiones pasando de dólares estadounidenses a pesos.

En cuanto a la inflación, IBR y DTF y demás tasas de interés, las Compañías presentan una exposición debido a que la mayoría de la deuda se encuentra indexada a estos índices macroeconómicos. El riesgo por estas variables se logra mitigar manteniendo un monitoreo permanente lo que permite la toma de decisiones de manera oportuna, manteniendo o refinanciando los créditos existentes o contratando nuevas obligaciones, siempre buscando, en caso de ser posible, minimizar los costos financieros.

2. Vulnerabilidad ante variaciones en la tasa de interés y la tasa de cambio

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.

En cuanto a la vulnerabilidad a la tasa de cambio, se analiza cada proyecto de manera independiente para determinar su exposición y la estrategia a implementar que podría ser a través de la contratación de derivados o la implementación de contabilidad de coberturas. Por ejemplo, las cuentas de activo que se tengan en moneda

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

extranjera pueden cubrirse de manera natural con financiación en la misma moneda. Las obligaciones financieras o cuentas por pagar en moneda extranjera que no tengan cobertura natural con una cuenta activa pueden cubrirse con la contratación de derivados o con derivados contables. Con las medidas implementadas se busca minimizar el riesgo cambiario.

3. Riesgo de variación en el tipo de cambio de moneda extranjera

Las Compañías están expuestas a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio en moneda extranjera surge de activos, pasivos, ingresos, costos y algunos gastos reconocidos.

Los activos, pasivos y operaciones denominadas en moneda extranjera son aquellos que fueron realizados en monedas diferentes de la moneda funcional de cada una de las Compañías. Al 31 de diciembre 2023 y 2022, los activos y pasivos denominados en moneda extranjera para las Compañías que integran el consolidado son:

Exposición al tipo de cambio

-		2023		2022			
Expresado en dólares estadounidenses y euros completos	Dólares US	Soles	Pesos colombianos	Dólares US	Soles	Pesos colombianos	
Activo							
Efectivo	970	23.098	18.204.047	766	30.519	875.539	
Inversiones en títulos de deuda a valor razonable	-		13.268.205	-	-	16.198.038	
Activos financieros por cartera de créditos a costo amortizado	37.188	258.747	139.252	56.322	170.725	273.297	
Otras cuentas por cobrar	-		4.519.458	-	-	4.106.815	
Otros activos	-	235.957	20.500	-	120.556	25.801	
Total, activo	38.158	517.802	36.151.462	57.088	321.800	21.479.490	
Pasivo							
Pasivos	(205.202)	(363.492)	(45.714.615)	(243.022)	(175.988)	(22.390.961)	
Total, pasivo	(205.202)	(363.492)	(45.714.615)	(243.022)	(175.988)	(22.390.961)	
Posición activa (pasiva) neta	(167.044)	154.310	(9.563.153)	(185.934)	145.812	(911.471)	

Contabilidad de cobertura

La Compañía y subordinadas mediante su estrategia de riesgo, buscan cubrir aquellos a los que se puedan ver expuestas sus partidas financieras por la variación de la tasa de cambio USD/COP y precios de la energía en bolsa, entre los que se identifican:

- Pasivos financieros existentes en moneda extranjera que son actualizados a su equivalente en dólares estadounidenses utilizando las tasas de cierre
- Costo de energía atribuido a la variación en el precio de la energía al momento de la compra en la Bolsa
- Cuentas por pagar en dólares estadounidenses (USD) asociadas a los proyectos de energía fotovoltaica.
- Cuentas por cobrar en pesos colombianos (COP) asociadas a la disponibilidad de la terminal de regasificación de SPEC (moneda funcional USD)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

- Costos presupuestados en dólares americanos (USD) asociados a la operación de generación de energía en Zona Franca Barranquilla.
- Cuentas por cobrar en soles peruanos (PEN), cuya exposición afecta los libros de Gases del Pacifico, Gases del Norte y Promigas Perú, dado que su moneda funcional es el dólar americano (USD).

Los efectos por las anteriores transacciones se reconocen en el resultado del período y para mitigarlos, la Compañía y subordinadas toman posiciones de cobertura a través de contratos forward non delivery, designando coberturas de flujo de efectivo y de valor razonable y de esta manera, evitar la afectación del presupuesto de ingresos, gastos y flujos de efectivo.

Para cubrir la diferencia en cambio por los pasivos financieros, se contratan forwards pactando una tasa de cambio fija hasta el momento de su cancelación, mitigando los impactos en el resultado del período.

Para cubrir el costo de energía en bolsa se contratan futuros de energía a precios fijos que permita mitigar la variación del precio. Los cambios en el flujo de efectivo del contrato futuro contrarrestan los cambios en el precio de energía en bolsa.

Para cubrir las cuentas por pagar en dólares estadounidenses asociada a los proyectos de energía fotovoltaica, se toman contratos forwards que permitan fijar el flujo de caja del proyecto.

Los instrumentos de cobertura son valorados periódicamente, reflejando la posición cubierta con cambios en Otros Resultados Integrales o en el Resultado del período, para coberturas de flujo de efectivo y valor razonable, respectivamente.

Para medir la eficiencia esperada al inicio de la cobertura y durante el período de vigencia de esta, se utiliza la valoración Mark to Market - MtM y la metodología Dollar Offset bajo un rango de eficacia entre el 80 al 125 por ciento.

a) Riesgo de precio

Las empresas de transporte y 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.

b) Riesgo de crédito

Promigas S.A. E.S.P., Surtigas S.A. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Gases del Pacífico S.A.C. y Gases del Norte del Perú S.A.C., a través del Programa de financiación no bancaria — Brilla, tienen exposiciones al riego 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 las actividades del negocio Brilla y las transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros, ejecutadas por las distribuidoras de gas y energía donde este se ejecuta.

La máxima exposición al riesgo de crédito es el monto de los compromisos, reflejada en el valor en libros de los activos financieros y en el estado consolidado de situación financiera de las Compañías.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Los principios y reglas para el manejo y aprobaciones del crédito de Brilla se encuentran consignados en la Política de Financiación no Bancaria. Los criterios de evaluación para controlar el riesgo crediticio siguen las directrices impartidas por La Política de Financiación No Bancaria, y el Comité Ejecutivo Brilla.

La máxima autoridad en materia crediticia es el Comité Ejecutivo Brilla, quien orienta la política general y tiene la potestad de establecer los cupos de crédito para cada distribuidora quienes tramitan las solicitudes de crédito y son responsables del análisis, seguimiento y resultados.

Las Compañías calculan el deterioro de cartera teniendo en cuenta la pérdida esperada aplicada a la norma NIIF 9. Para el seguimiento y medición de la cartera, las Compañías cuentan con el indicador de cartera vencida mayor a 90 días. Mensualmente se efectúa un seguimiento a la cartera con base en el análisis de cartera vencida por edades.

Al final de cada período sobre el que se informa, las Compañías evalúan si existe alguna evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros se encuentran deteriorados en su valor. Un activo financiero o un grupo de activos financieros se considera deteriorado en su valor solamente si existe evidencia objetiva de deterioro del valor como consecuencia de uno o más acontecimientos que hayan ocurrido después del reconocimiento inicial del activo (un "evento que causa la pérdida"), y ese evento que haya causado la pérdida tiene un impacto sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero, que se pueda estimar de manera fiable.

La evidencia objetiva de un deterioro del valor podría incluir indicios que los deudores o un grupo de deudores se encuentran con dificultades financieras significativas, el incumplimiento o mora en los pagos de capital o intereses, la probabilidad de que entren en quiebra u otra forma de reorganización financiera, y cuando datos observables indiquen que existe una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como cambios adversos en el estado de los pagos en mora o en las condiciones económicas que se correlacionan con los incumplimientos.

Para la determinación del deterioro de los activos financieros se utiliza la cuantificación de las pérdidas incurridas que tiene en cuenta tres factores fundamentales: la exposición, la probabilidad de incumplimiento y la severidad, así:

- Exposición es el importe del riesgo contraído en el momento de impago de la contraparte.
- Probabilidad de incumplimiento es la probabilidad de que la contraparte incumpla sus obligaciones de pago de capital y/o intereses. La probabilidad de incumplimiento va asociada al rating/scoring de cada contraparte/operación.
- Severidad es la estimación de la pérdida en caso de que se produzca impago. Depende principalmente de las características de la contraparte y de la valoración de las garantías o colateral asociado a la operación.

Si en periodos posteriores, se pusiera de manifiesto una recuperación del valor del activo financiero valorado al costo amortizado, la pérdida por deterioro reconocida será revertida. Esta reversión tendrá como límite el valor en libros que hubiese tenido el activo financiero en caso de no haberse registrado la pérdida por deterioro de valor. El registro de la reversión se reconoce en los resultados del ejercicio.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Promigas y subordinadas determinaron para efectos del análisis de deterioro de la cartera una segmentación que permite identificar las características comunes en las cuentas por cobrar de un mismo grupo y características heterogéneas entre las cuentas por cobrar de diferentes grupos. Esta segmentación es la siguiente:

- Cuentas por cobrar de gas
- Cuentas por cobrar de energía
- Financiación No Bancaria
- Otras cuentas por cobrar.

Definición de pérdida para análisis grupal: La pérdida se define como el monto no recuperado dado el plazo máximo de vida esperado para obtener recuperaciones. Promigas y subordinadas han definido como pérdida la suma de:

- Cuentas por cobrar castigadas durante la ventana de tiempo de 12 meses
- Valor no recuperado de la cuenta por cobrar durante a ventana de 12 meses.

A fin de definir en qué etapa se encuentra la cartera, Promigas y subordinadas han definido los siguientes lineamientos:

Se clasifican los créditos en cada una de las etapas considerando las siguientes definiciones:

- Etapa 1: Todos los créditos que tengan una mora menor a 30 días.
- Etapa 2: Todos los créditos que tengan una mora entre 30 y 89 días.
- Etapa 3: Todos los créditos que tengan una mora igual o mayor a 90 días.

Todos los créditos que tengan 360 días de mora tendrán una provisión del 100%.

Los ratios de provisión a aplicar para la cartera tienen incluidos el análisis de escenarios y la información prospectiva.

A fin de determinar si el riesgo de la cartera no se ha aumentado de manera significativa realiza un análisis con base en los siguientes aspectos:

- Aspectos cuantitativos Considerando que la gestión interna de las Compañías no contempla un modelo de calificación para discriminar a los clientes, no se considera la transición de etapas a través de la medición de la probabilidad de default lifetime.
- Aspectos cualitativos De manera cualitativa se consideran las transiciones entre etapas por el concepto de refinanciación de acuerdo con la marca de refinanciado, normalizado o retiro de la marca.
- Backstops La transición entre Etapas se realiza principalmente por los "Backstops" (atrasos) definidos en la política de Promigas y subordinadas.

Promigas y subordinadas tienen definida una edad de mora de 12 meses para proceder con el castigo de cartera, adicional a lo anterior se debe tener evidencia de la gestión de cartera realizada con el cliente.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Concentración de la cartera

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 2023, se asignaron cupos promedio de \$3.365.000 para estratos 1 al 3 y un promedio de \$5.396.667 para estratos 4 al 6. Se mide mediante reglas de negocio la capacidad y comportamiento de pago del usuario con el fin de mitigar la concentración de cartera. El indicador de cartera vencida se monitorea por localidad para controlar deterioro de esta.

A 31 de diciembre de 2023, la cartera de Brilla de Promigas disminuyó un 17%, con respecto al mismo periodo del año anterior, teniendo en cuenta el comportamiento natural de la misma al Promigas no fondear las operaciones de crédito activamente, y de lo fondeado, las distribuidoras están recaudando la cartera que está pendiente de cobro.

a) Riesgo de liquidez

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

b) Riesgo de tasa de interés

Las Compañías tienen exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan su posición financiera y sus flujos de caja futuros.

Por 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.

Promigas y sus subordinadas contratan créditos indexados a DTF, IPC, UVR, IBR, Libor, SOFR y Tasa Fija; así mismo, las emisiones de bonos ordinarios en COP se encuentran indexadas al IPC y UVR y la emisión en USD en tasa fija. En cuanto a la deuda financiera Consolidada al 31 de diciembre de 2023 estaba conformada en un 30.54 % IBR, 30.18% Fijo, 20.49% IPC, 11.99% SOFR, 6.18% UVR y 0,62% DTF.

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

Efecto en la variación de IBR:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
	Bajo	15,65%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (14.834.525)
IBR	Medio	16,65%	Utilidad Neta/Patrimonio	
	Alto	17,65%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 14.834.525

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Efecto en la variación de DTF:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
	Bajo	13,90%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (299.478)
DTF	Medio	14,90%	Utilidad Neta/Patrimonio	
	Alto	15,90%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 299.478

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos y una tasa de impuesto del 40%. El resultado se verá reflejado en resultados de los periodos siguientes.

Efecto en la variación del IPC:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP \$Miles
	Bajo	13,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (12.957.708)
IPC ⁽¹⁾	Medio	14,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	
	Alto	15,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 12.957.708

⁽¹⁾ Incluye efecto de variación de UVR que está correlacionada con variación del IPC en consecuencia de la emisión de bonos ordinarios locales indexados en UVR.

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos y una tasa de impuesto del 40%, con respecto al escenario medio.

Efecto en la variación del SOFR:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor US \$Miles
	Bajo	7,40%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ (5.825.529)
SOFR	Medio	8,40%	Utilidad Neta/Patrimonio	
	Alto	9,40%	Utilidad Neta/Patrimonio	\$ 5.825.529

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos y una tasa de impuesto del 40%, con respecto al escenario medio.

6. DETERMINACIÓN DE 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 cuentan con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye el equipo de finanzas que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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

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 NIIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Promigas 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 ejercicio. Las técnicas de valoración utilizadas para forwards 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. El valor razonable de los activos no corrientes mantenidos para la venta es determinado por peritos independientes usando el método del costo de reposición menos demerito.

Promigas y sus subordinadas desarrollan modelos financieros internos para la medición de instrumentos que no posean mercados activos, los cuales se basan en métodos y técnicas de valoración generalmente aceptados y estandarizados para los distintos objetos. Bajo esta práctica Promigas y sus subordinadas han estimado el valor razonable del activo financiero que surge en los contratos de concesión de gasoductos de acuerdo a lo establecido en la CINIIF 12 – Acuerdo de Concesiones, y en su estimación al no contar con transacciones de mercado observables ni información de mercado. Dichos modelos deben estimar el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes.

La salida de un modelo siempre es una estimación o aproximación de un valor que no puede determinarse con certeza, y las técnicas de valoración empleadas pueden no reflejar plenamente todos los factores pertinentes a las posiciones de las Compañías. 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 entidad 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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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 las Compañías. Promigas y sus subordinadas consideran 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.

Estimación valor razonable activos financieros concesionados

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

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

Impacto Utilidad antes de impuestos	Alto	Bajo
	Cifras en millon	es
Tasas de interés de descuento	(110.283)	115.008
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	74.171	(71.552)
		0/
		%
Tasas de interés de descuento	(7,4%)	7,7%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	5,0%	(4,8%)

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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

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

	Diciembre, 2023		Dicieml	ore, 2022
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
Activo				
Operaciones de coberturas por cobrar	\$ 686.968	-	7.942.733	-
Instrumentos de deuda con cargo a resultados (1)	-	-	8.552.846	-
Instrumentos de deuda con cargo al ORI (1)	-	-	60.967.383	
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados (1)	316.259.871	-	268.721.736	-
Instrumentos financieros a valor razonable con cargo a resultados (1)	300.000	-	300.000	-
Instrumentos de patrimonio con cargo a ORI (1)	-	23.741.569	-	24.089.337
Activo financiero por opción de compra Estado Colombiano (1)	-	3.830.916.382	-	3.507.231.208
Propiedades de inversión	9.920.884	-	9.315.332	-
	\$ 327.167.722	3.854.657.950	355.800.030	3.531.320.544
Pasivo				
Acreedores por posición pasiva de coberturas	\$ 4.122.178		700.647	

(1) Ver nota 8.

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

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 los derivados por contratos de coberturas de monedas extranjeras y derivativas de venta libre. Como las inversiones de Nivel 2 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 es no observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando otra técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables relevantes y minimice el uso de datos de entrada no observables. Puesto que el valor razonable es una medición basada en el mercado, se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el Nivel 3. En este nivel 3 de jerarquía de valor razonable se encuentra el activo financiero reconocido a su valor razonable por la obligación de venta del interés residual de la infraestructura al final de los contratos de concesión.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Los activos que se reflejan en el estado separado de situación financiera de la Compañía y subordinadas corresponden al activo financiero del derecho contractual incondicional de recibir del Estado Colombiano, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero al ejercer el derecho de comprar la infraestructura de transporte y distribución de gas, 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. Promigas y sus subordinadas a su vez reconocen 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 es la de flujos de caja libre descontados por cuanto refleja las expectativas del mercado presentes sobre los importes a futuro que conforman el valor justo de la concesión a negociar con el Estado, una vez finalice o sea renovada.

Los supuestos en el cálculo del activo financiero fueron:

- El activo financiero se calcula teniendo en cuenta la fecha de terminación del contrato de concesión respectivo.
- Promigas y algunas de sus subordinadas realizaron el cálculo proporcional a la terminación de cada uno de los contratos de concesión vigentes.
- Solo fueron tenidos 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.
 - ✓ Período de vencimiento de concesión
 - ✓ Valor a perpetuidad del Flujo de Caja Libre (FCLF) del año n.
 - √ Valor actual del valor residual descontado al WACC⁽¹⁾.
 - ✓ Ingreso Financiero: Ajuste anual del valor del activo financiero.
 - (1) WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) nominal calculado bajo metodología CAPM, el cual es actualizado periódicamente.

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable del activo financiero por los activos concesionados en Colombia son: ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas, y la fórmula de WACC 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). Generalmente, un cambio en la suposición utilizada para la proyección de ingresos se refleja de la misma forma en la medición del activo financiero y un cambio opuesto en el supuesto de los costos y gastos.

Promigas y sus subordinadas revisan las valoraciones del Nivel 3 periódicamente y consideran 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, realizan de nuevo las pruebas y consideran cuáles son los resultados del modelo que históricamente se alinean de manera más precisa con las transacciones reales de mercado.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

	Activo financiero por opción de compra Estado Colombiano	Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI
Saldo a 31 de diciembre de 2021	\$ 3.228.479.772	18.107.577
Ajustes al valor razonable con cargo a resultados	278.751.436	-
Ajustes al valor razonable con cargo a ORI	-	5.981.760
Saldo a 31 de diciembre de 2022	\$ 3.507.231.208	24.089.337
Ajustes al valor razonable con cargo a resultados	323.685.174	-
Reclasificación a utilidades retenidas por baja contable de inversión	-	(60.123)
Ajustes al valor razonable con cargo a ORI		(287.645)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	\$ 3.830.916.382	23.741.569

7. EFECTIVO

El efectivo se integra de la siguiente forma:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
En moneda nacional		
Caja	\$ 181.152	198.266
Bancos (1)	460.013.313	1.536.883.746
	460.194.465	1.537.082.012
En moneda extranjera		
Caja	202.025	462.088
Bancos (1)	215.593.321	191.471.147
	215.795.346	191.933.235
Efectivo en el estado consolidado de flujos de efectivo	\$ 675.989.811	1.729.015.247

(1) Seguidamente se detalla la calidad crediticia determinada por agentes calificadores de riesgo independientes, de las principales instituciones financieras en la cual la Compañía y subordinadas mantienen fondos en efectivo:

Calidad crediticia	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
AAA	\$ 585.307.945	1.599.699.117
AA	158.653	-
AA+	67.362.090	70.234.285
A+	2.350.561	12.187.979
BBB+	20.427.385	46.233.512
	\$ 675.606.634	1.728.354.893

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

No existen restricciones en el uso del efectivo de Promigas y subordinadas.

8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonables comprenden lo siguiente:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente:		
Instrumentos financieros con cargo a resultados	316.259.871	338.241.965
Valoración contratos forward (1)	686.968	6.143.830
Activo financiero – Contrato de concesión (2)	 114.563.063	
	\$ 431.509.902	344.385.795
Porción no corriente:		
Instrumentos financieros con cargo a resultados	\$ 300.000	300.000
Instrumentos de patrimonio con cambios en el ORI	23.741.569	24.089.337
Activo financiero – Contrato de concesión (3)	3.830.916.382	3.507.231.208
Valoración derivados de cobertura	 	1.798.903
	\$ 3.854.957.951	3.533.419.448

(1) Instrumentos derivados - Derivados de cobertura:

Descripción del tipo de cobertura: Non delivery Forward (NDF) de venta por cobertura de flujo de caja de un grupo de transacciones esperadas altamente probables (TEAP) relacionadas a Ingresos de Transporte; y de compra por cobertura de flujo de caja de un grupo de TEAP relacionadas a compras en proyectos de Servicios Energéticos. Todas las coberturas de Ingresos de Transporte liquidaron dada la pesificación de la tarifa.

Descripción de la naturaleza de los riesgos que han sido cubiertos: Riesgo de cambio en la magnitud de flujos de caja asociados a la porción de ingresos de transporte de gas denominados en USD y liquidados en COP. Riesgo de cambio en la magnitud de flujos de caja asociados a la porción de costos de distribución de gas denominados en USD y liquidados en COP. Riesgo de cambio en la magnitud de flujos de caja asociados a las facturas de compras de equipos en proyectos de Servicios Energéticos denominados en USD y registradas en COP. Estos riesgos son atribuibles a fluctuaciones en la paridad COP-USD.

Descripción de los periodos en los que ocurren los flujos de efectivo esperados y valor razonable: A 31 de diciembre de 2023, la Compañía y subordinadas tiene contratados 24 forwards con un promedio ponderado de Strikes pactados de \$ 3.895,97 de compra de USD. La Compañía fue efectiva en las contrataciones.

Contraparte: Bancos y entidades financieras.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

A continuación, se detallan los contratos de Forward moneda local – dólar estadounidense:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Número de operaciones		24	64
Nominal en dólares estadounidenses		45.387.518	29.466.904
Monto nacional en miles de pesos colombianos		175.499.027	141.741.702
Valor razonable:			
Activo		1.911	1.319.604
Pasivo		(3.433.299)	(454.436)
Plazo total promedio en días		186	67
Plazo faltante promedio en días		141	51
Elemento cubierto	US\$	45.387.518	29.466.904

Precios especificados en los contratos forwards de activos financieros en efectivo, así:

Bandas de tiempo acumuladas	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Hasta 1 mes	\$ 70.178.823	57.092.694
Entre 2 y 3 meses	22.807.989	68.900.126
Entre 3 y 12 meses	82.512.215	15.748.882
Total	\$ 175.499.027	141.741.702

Al 31 de diciembre 2023 y 2022, la Compañía no tiene obligaciones para entregar activos financieros en títulos de deuda o moneda extranjera y recibir activos financieros o moneda extranjera teniendo en cuenta que son derivados de cobertura bajo la característica Non Delivery Forward de Venta / Compra. Actualmente no hay restricciones relacionadas con los instrumentos financieros derivados de cobertura.

(2) Al 31 de diciembre de 2023, corresponde a cuentas por cobrar de Gases del Pacífico S.A.C. por \$63.782.221 (2022: \$0) y Gases del Norte del Perú S.A.C. por \$50.780.842 (2022:0) correspondientes al convenio para ejecutar inversiones de bienes con recursos del FISE para el suministro de gas natural de usuarios residenciales en la concesión Norte y la concesión Piura, en el marco del decreto de urgencia No. 002-2023. Los proyectos en el marco de FISE han sido asignado a los operadores de concesiones u otros terceros mediante documentos formales suscritos por el gobierno y de obligatorio cumplimiento para los operadores. Las actividades por realizar corresponden a una modificación del contrato de concesión original cuyas obligaciones de desempeño identificadas son la construcción de obras, así como la operación y mantenimiento relacionadas con elementos que no estaban en el diseño inicial del contrato de concesión. Se reconoce una cuenta por cobrar de acuerdo con CINIIF 12.16 en la medida que la remuneración a las concesionarias está garantizada por el Estado peruano una vez concluyan las obras.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

(3) Corresponde a 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, 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 medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 Instrumentos Financieros.

De acuerdo con la NIIF 9 Instrumentos Financieros, 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. Mediciones a valor razonable).

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Promigas S.A. E.S.P.	\$	3.012.970.499	2.767.870.451
Transmetano E.S.P. S.A.		210.093.651	190.421.597
Surtigas S.A. E.S.P.		408.918.452	373.891.196
Promioriente S.A. E.S.P.		68.027.764	59.226.086
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	_	130.906.016	115.821.878
	\$	3.830.916.382	3.507.231.208

9. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO

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

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente:			
Títulos de deuda	\$	25.960	26.625
Cuentas por cobrar (1)		1.339.329.096	1.371.545.098
Otras cuentas por cobrar (2)		60.514.932	47.521.672
	\$	1.399.869.988	1.419.093.395
Porción no corriente:	_		
Títulos de deuda	\$	172.553	172.553
Cuentas por cobrar (1)		2.360.002.705	1.951.842.749
Otras cuentas por cobrar (2)	_	9.928.147	10.008.273
	\$	2.370.103.405	1.962.023.575

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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

	Diciembre, 2023			Diciembre, 2022			
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total	
Porción corriente:							
Transporte de gas	\$ 144.790.899	9.520.334	154.311.233	100.105.292	6.741.870	106.847.162	
Distribución de gas Distribución y comercialización de	504.946.982	7.665.881	512.612.863	555.253.466	2.698.062	557.951.528	
energía	181.906.703	880	181.907.583	189.134.619	775	189.135.394	
Financiación No Bancaria-FNB (Brilla)	415.891.096	3.512.128	419.403.224	332.108.084	107.255	332.215.339	
Arrendamiento financiero (a)	87.751.542	-	87.751.542	214.192.632	-	214.192.632	
Otros servicios (b)	119.046.230	11.718	119.057.948	98.250.429	6.048	98.256.477	
	1.454.333.452	20.710.941	1.475.044.393	1.489.044.522	9.554.010	1.498.598.532	
Deterioro cuentas por cobrar	(135.715.297)		(135.715.297)	(127.053.434)		(127.053.434)	
	\$ 1.318.618.155	20.710.941	1.339.329.096	1.361.991.088	9.554.010	1.371.545.098	
Porción no corriente:							
Distribución de gas Distribución y comercialización de	252.793.861	-	252.793.861	261.901.622	2.234.358	264.135.980	
energía	34.506.683	-	34.506.683	20.088.994	-	20.088.994	
Otros servicios (b)	121.692.560	-	121.692.560	122.816.253	-	122.816.253	
Financiación no Bancaria-FNB (Brilla)	550.122.282	-	550.122.282	425.109.169	-	425.109.169	
Arrendamiento financiero (a)	1.496.804.526	491.802	1.497.296.328	1.208.618.792	498.683	1.209.117.475	
	2.455.919.912	491.802	2.456.411.714	2.038.534.830	2.733.041	2.041.267.871	
Deterioro cuentas por cobrar	(96.409.009)		(96.409.009)	(89.425.122)		(89.425.122)	
	\$ 2.359.510.903	491.802	2.360.002.705	1.949.109.708	2.733.041	1.951.842.749	
					<u> </u>		
Total cuenta por cobrar sin deterioro	3.910.253.364	21.202.743	3.931.456.107	3.527.579.352	12.287.051	3.539.866.403	
Total deterioro	(232.124.306)		(232.124.306)	(216.478.556)		(216.478.556)	
Saldo neto	\$ 3.678.129.058	21.202.743	3.699.331.801	3.311.100.796	12.287.051	3.323.387.847	

(a) El saldo reconocido a 31 de diciembre de 2023 y 2022 obedece principalmente a:

Contrato entre Sociedad Portuaria en Cayao S.A. E.S.P. y Grupo Térmico:

Corresponde al contrato suscrito entre Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P. y el Grupo Térmico con fines exclusivos de regasificación de GNL en el momento que sea requerido y bajo las especificaciones de los sistemas necesarios para entregar gas natural.

Contrato entre Promisol S.A.S. y Hocol S.A:

Promisol S.A.S. y Hocol S.A. suscribieron un contrato en el año 2014 en el cual Promisol se compromete a desarrollar y gestionar la ingeniería, diseño operar y mantener los sistemas necesarios para entregar gas natural proveniente de los campos al sistema de transporte de la costa norte. De acuerdo con el análisis contable realizado, el contrato contiene un arrendamiento implícito con características de arrendamiento financiero.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Contratos de venta de energía a través de fuentes no convencionales entre Promigas y clientes:

Corresponde a los contratos suscritos con los clientes Olímpica S.A., Edificio Vicente Uribe y Cinal-Yupi S.A.S., los cuales se reconocieron como arrendamiento financiero una vez el activo entró en etapa operativa.

(b) El saldo reconocido a 31 de diciembre de 2023 y 2022 corresponde principalmente a cuentas por cobrar a usuarios comerciales, industriales y residenciales de gas por concepto de cobro de conexiones internas, mantenimientos y revisiones periódicas necesarios para garantizar la prestación del servicio al cliente por parte de las Compañías comercializadoras y distribuidoras de gas subordinadas por Promigas S.A. E.S.P., así como a servicios de regasificación cobrado por Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P.

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, no existe ningún gravamen o restricción sobre el saldo de la cuenta deudores.

Activos del contrato

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, las cuentas por cobrar incluyen los activos del contrato ascienden a \$ 414.159.907 y \$ 1.154.670.251, respectivamente. Los activos del contracto se relacionan principalmente con el derecho de la Compañía y subordinadas a la contraprestación del trabajo realizado, pero no facturado a la fecha del informe en los contratos de bienes y servicios.

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

Año	Diciembre, 2023	Año	Diciembre, 2022
2025	\$ 630.995.747	2024	\$ 776.092.745
2026	357.262.168	2025	520.483.443
2027	274.331.473	2026	506.522.454
2028	278.005.497	2027	127.765.795
2029 en adelante	915.816.829	2028 en adelante	110.403.434
	\$ 2.456.411.714		\$ 2.041.267.871

La composición de las cuentas por cobrar por edades es la siguiente:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
De 0 a 30 días (vigente) Vencida 31 - 90 días Vencida 91 - 180 días Vencida 181 - 360 días Vencida más de 360 días	\$	3.023.969.319 563.344.482 87.426.868 61.178.848 195.536.590	\$ 3.052.421.762 202.004.442 73.457.697 46.139.992 165.842.510
vendua mas de 300 dias	\$ <u> </u>	3.931.456.107	\$ 3.539.866.403

(1) Las otras cuentas por cobrar están conformadas como se muestra a continuación:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente:		
Préstamos concedidos	\$ 11.371.267	14.117.130
Otros deudores	 60.973.476	43.268.100
	72.344.743	57.385.230
Deterioro préstamos concedidos	 (11.829.811)	(9.863.558)
	\$ 60.514.932	47.521.672
Porción no corriente:		
Préstamos concedidos	\$ 8.668.708	9.122.824
Otros deudores	 2.360.844	1.994.280
	11.029.552	11.117.104
Deterioro préstamos concedidos	 (1.101.405)	(1.108.831)
	\$ 9.928.147	10.008.273

El siguiente es un resumen de los años en los cuales se recaudarán las cuentas clasificadas como no corriente:

Año	Diciembre, 2023	Año	Diciembre, 2022
2025	\$ 5.130.031	2024	\$ 4.346.202
2026	1.239.762	2025	1.298.810
2027	1.033.767	2026	1.316.609
2028	1.521.403	2027	1.432.044
2029 en adelante	2.104.589	2028 en adelante	2.723.439
	\$ 11.029.552		\$ 11.117.104

El siguiente es el movimiento consolidado del deterioro de cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Saldo al inicio del ejercicio	\$	(227.450.945)	(198.918.297)
Deterioro cargado al gasto		(115.071.478)	(100.533.093)
Castigo		55.201.687	46.553.415
Reintegro de cartera previamente castigada		-	(16.944)
Reintegro de deterioro con abono a resultados		36.134.282	29.020.482
Ajustes por conversión	_	6.130.932	(3.556.508)
Saldo al final del ejercicio	\$	(245.055.522)	(227.450.945)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

Para garantizar las deudas de clientes nacionales se cuenta con garantías bancarias, pagarés en blanco con cartas de instrucciones y contratos/órdenes de compra/oferta mercantil. Algunos contratos de transporte 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 y para las deudas con los empleados se suscriben libranzas y se pignoran las prestaciones sociales en caso de retiro.

Actualmente, no hay restricciones relacionadas con cuentas por cobrar.

10. INVENTARIOS

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

	D	iciembre, 2023	Diciembre, 2022
Mercancía en existencia y materiales para la prestación de servicios (1)		163.091.423	151.846.640
Inventarios en tránsito		1.050.867	6.812.321
Inventarios en poder de terceros (2)		15.538.874	18.072.595
		179.681.164	176.731.556
Deterioro de inventarios (3)		(5.124.986)	(5.937.789)
	\$	174.556.178	170.793.767

- (1) El saldo está compuesto principalmente por reguladores, tuberías de polietileno, así como, materiales e implementos utilizados para la construcción de redes externas e internas de distribución de gas natural. Materiales y equipos gasodomésticos manufacturados. Anticipos para compra de gas, repuestos turbos compresores solares para prestación de servicios de venta de energía bajo fuentes no convencionales (energía solar), así como elementos filtrantes y repuestos para mantenimiento de gasoductos. Por otro lado, en este rubro se reconocen los medidores adquiridos para la prestación de servicio de distribución y comercialización de energía en Compañía Energética de Occidente.
- (2) Material entregado a contratistas para prestación de servicios conexos a la comercialización y distribución de energía. Estos servicios incluyen construcciones de redes eléctricas, estudios de ingeniería, ejecuciones de diseños eléctricos, alumbrados público y en ocasiones navideños y mantenimiento a clientes particulares. En el inventario están incluidos los siguientes elementos pernos, luminarias, medidores, baterías sellos, laminas conectores entre otros requeridos para el funcionamiento de la operación.

3) El siguiente es el movimiento del deterioro de inventarios:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Saldo al inicio del ejercicio	\$ (5.937.789)	(4.976.675)
Deterioro cargado a gastos	(201.765)	(1.749.982)
Castigo	703.967	319.015
Reintegro de deterioro con abono a resultados	220.565	447.832
Ajuste por conversión	85.678	(1.941)
Costo de activos dados de baja	4.358	23.962
Saldo al final del ejercicio	\$ (5.124.986)	(5.937.789)

Durante 2023, se reconocieron inventarios de \$ 32.062.211 (2022: \$23.244.803), como gastos del periodo en Costo de ventas y prestación de servicios.

Actualmente no existen gravámenes o garantías sobre el inventario de Promigas y subordinadas.

11. OTROS ACTIVOS

El siguiente es un detalle de los otros activos:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente:			
Gastos pagados por anticipado	\$	116.990.247	105.901.380
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos		28.830.301	29.275.686
Depósitos en garantía	<u>.</u>	81.057.184	74.395.014
	\$	226.877.732	209.572.080
Porción no corriente:	·		
Depósitos	\$	244.019	60.712
Gastos pagados por anticipado		93.450.925	119.118.923
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos		215.038.298	252.334.510
Otros activos reembolsables		3.526.909	
	\$_	312.260.151	371.514.145

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

12. INVERSIONES EN ASOCIADAS

Identificación y actividad económica de las Compañías asociadas

Gas Natural de Lima y Callao S.A.C. – Tiene por objeto social la distribución de gas natural, incluyendo la comercialización de equipos, su instalación, mantenimiento y realización de actividades vinculadas a los hidrocarburos y/o distribución. Su domicilio principal es en Lima Perú.

Gases del Caribe S.A. E.S.P. - Fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 25 de noviembre de 1966 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases y derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia. Su vida jurídica expira el 26 de enero del año 2083.

E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P. – Tiene por objeto social la 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.

Concentra en Inteligencia en Energía S.A.S. – Tiene por objeto social gestionar y administrar, con fines comerciales, la información de la industria del gas natural y/o otros sectores energéticos sustitutos, incluyéndose la correspondiente a la prestación del servicio público domiciliario del gas y sus actividades complementarias. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Bogotá D.C., Colombia. La compañía fue liquidada en noviembre de 2023.

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

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	e	Valor en libros	Ingresos método de participación	Efecto en ORI
Diciembre, 2023							
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$	614.577.264	181.850.038	(141.604.789)
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	Colombia	30,99%		328.660.530	115.782.434	(793.256)
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas	Colombia	32,41%		3.484.940	1.015.472	-
Concentra					-	(131.170)	-
					946.722.734	298.516.774	(142.398.045)
<u>Diciembre, 2022</u>							
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$	768.952.782	177.019.659	169.312.872
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	Colombia	30,99%		313.968.270	115.058.546	2.288.495
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas	Colombia	32,41%		4.136.133	1.329.575	-
Concentra en Inteligencia en Energía S.A.S.	Regasificación GNL	Colombia	22,24%		412.687	(184.207)	(1.486)
					1.087.469.872	293.223.573	171.599.881

(1) Para calcular y registrar el método de participación, la Compañía efectúa homologación de principios contables para alinear las políticas contables con las de Promigas S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE, 2023 Y 2022

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

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

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Saldo al inicio del ejercicio	\$	1.087.469.872	878.395.620
Costo de activos dados de baja		(3.223)	-
Devolución de aportes por liquidación de inversiones		(278.294)	-
Dividendos decretados por Compañías		(296.584.350)	(255.749.202)
Método de participación con efecto a resultados		298.516.774	293.223.573
Otro resultado Integral del ejercicio en asociadas	_	(142.398.045)	171.599.881
Saldo al final del ejercicio	\$	946.722.734	1.087.469.872

A continuación, se detallan los dividendos decretados y recibidos por las asociadas al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Diciembre, 2023	Diciembre, 2022

<u>Compañía</u>	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente
Gases del Caribe	100.296.919	(90.267.227)	108.834.365	(100.998.970)
Gas Natural de Lima y Callao	194.620.767	(175.790.348)	145.414.840	(144.642.172)
Energía Eficiente	1.666.664	(1.499.998)	1.499.997	(1.387.498)
	296.584.350	(267.557.573)	255.749.202	(247.028.640)

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

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados del período	Resultados acumulados	Resultados por Adopción NCIF	Ganancias o pérdidas no realizadas (ORI)	Total patrimonio
Diciembre de 2023								
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$ 474.434.154	-	133.450.621	439.760.270	(140.484.976)	-	597.107.282	1.504.267.351
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1.755.369	1.260.919	23.982.435	364.283.429	(188.585.445)	874.666.091	(14.971.894)	1.062.390.904
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	909.998	1.439.982	454.999	1.115.524	19.300.660	(682.535)	-	22.538.628
Diciembre de 2022								
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$ 474.434.154	-	133.450.621	438.802.687	(91.110.976)	-	984.080.227	1.939.656.713
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1.755.369	1.260.919	23.940.726	352.800.515	307.493.163	332.521.817	(11.842.879)	1.007.929.630
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	909.998	1.439.982	454.999	5.298.488	19.002.172	(682.535)	-	26.423.104
Concentra en Inteligencia en Energía S.A.S.	1.764.000	-	581.535	(611.554)	-	-	-	1.733.981

A 31 de diciembre de 2023, Promigas y subordinadas reconocieron la baja de la inversión en Concentra por efectos de la liquidación de esta compañía.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

13. PROPIEDADES, GASODUCTOS, REDES, PLANTA Y EQUIPOS

El siguiente es un detalle por tipo de propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos:

		Diciembr	e, 2023		Diciembre, 2022					
	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total		
Terrenos	\$ 99.120.383	-	(1.865.488)	97.254.895	83.142.068	-	(1.451.423)	81.690.645		
Construcciones en curso	70.366.624	-	-	70.366.624	79.624.453	-	-	79.624.453		
Maquinaría, planta y equipos en montaje	64.812.926	-	-	64.812.926	21.543.588	-	-	21.543.588		
Propiedades, planta y equipos en tránsito	1.081.743	-	-	1.081.743	-	-	-	-		
Construcciones y edificaciones	116.332.224	(24.589.487)	-	91.742.737	108.602.007	(23.667.766)	-	84.934.241		
Gasoductos y plantas	554.977.356	(73.518.919)	-	481.458.437	559.934.357	(65.163.310)	-	494.771.047		
Redes no concesionadas	486.174.615	(67.022.010)	-	419.152.605	473.366.222	(59.158.785)	-	414.207.437		
Maquinaria y equipos	286.599.571	(121.584.413)	(1.964)	165.013.194	267.997.035	(115.451.331)	(1.964)	152.543.740		
Muebles y enseres	19.536.043	(11.634.016)	-	7.902.027	18.298.292	(10.462.711)	-	7.835.581		
Equipos de computación y comunicación	55.902.266	(38.639.886)	-	17.262.380	52.931.553	(34.660.115)	-	18.271.438		
Flota y equipos de transporte	10.849.043	(7.845.273)	-	3.003.770	10.762.890	(7.929.724)	-	2.833.166		
Mejoras en propiedades	5.017.142	(2.294.110)		2.723.032	1.450.406	(677.322)		773.084		
	1.770.769.936	(347.128.114)	(1.867.452)	1.421.774.370	1.677.652.871	(317.171.064)	(1.453.387)	1.359.028.420		

Las propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos no están sujetas a gravámenes o garantías.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

A continuación, se detalla el movimiento de las propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos:

	Terrenos	Construccio nes en curso	Maquinaria, planta y equipos en montaje	Propiedad es, planta y equipos en tránsito	Construcciones y Edificaciones	Gasoductos y plantas	Redes no concesionadas	Maquinaria y equipos	Muebles y enseres	Equipos de computación y comunicación	Flota y equipos de transporte	Mejoras en propiedades arrendadas	Total
<u>Costo</u>													
Saldo a 31 de diciembre de \$ 2021	78.287.559	49.378.765	27.688.968		98.324.634	541.939.452	462.724.596	207.574.285	16.537.017	43.923.833	10.594.730	1.190.750	1.538.164.589
Compras	78.287.333	90.496.986	13.946.226	-	4.785	1.153.375	11.772	14.574.084	2.740.228	8.264.269	94.208	48.742	131.334.675
Adición intereses													
capitalizables	-	1.388.187	193.980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.582.167
Reconocimiento													
arrendamiento financiero		(40 577 630)											(40 577 630)
arrendador-constructor Capitalizaciones	-	(18.577.629) (49.425.324)	(21.065.343)	-	8.777.974	24.972.578	10.719.272	- 25.245.969	113.346	- 598.424	-	63.104	(18.577.629)
Retiros, ventas y bajas	_	(8.752.568)	(21.005.545)	_	6.777.374	(7.967.697)	(89.418)	(1.252.413)	(213.924)	(1.695.658)	(378.319)	03.104	(20.349.997)
Reclasificaciones	-	14.353.433	-	-	-	-	(031.120)	1.372.854	(1.372.854)	-	-	-	14.353.433
Traslado de otros									, ,				
intangibles	-	-	-	-	-	-	-	89.303	-	-	-	-	89.303
Descuento tributario	-	(549.941)	(41.578)	-	-	(163.351)	-	(791.033)	(74.939)	(29.994)	-	-	(1.650.836)
Traslados mantenidos para													
la venta	4.854.509	1 212 544	821.335		402.000 1.092.614	-	-	- 21.183.986	569.418	1.870.679	452.271	147.810	402.000
Ajustes por conversión Saldo a 31 de diciembre de	4.854.509	1.312.544	821.333	-	1.092.014	-	-	21.163.960	509.418	1.870.679	452.271	147.810	32.305.166
2022	83.142.068	79.624.453	21.543.588	_	108.602.007	559.934.357	473.366.222	267.997.035	18.298.292	52.931.553	10.762.890	1.450.406	1.677.652.871
Compras	19.840.293	97.058.735	89.187.392	491.635	89.477	3.665.398	825.991	11.782.299	1.582.490	6.154.234	1.402.470	246.415	232.326.829
Adición intereses													
capitalizables	-	4.165.843	2.808.997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.974.840
Costos de personal													
capitalizado	-	536.719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	536.719
Reconocimiento arrendamiento financiero													
arrendador-constructor	_	(26.395.864)	(41.699.892)	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(68.095.756)
Capitalizaciones	3.317.426	(50.589.928)	(22.593.629)	_	11.830.439	8.850.608	11.982.402	35.617.821	320.035	122.036	60.409	1.082.381	-
Depreciación capitalizada	-	985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	985
Retiros, ventas y bajas	(76.209)	(44.634)	(104.471)	-	-	(17.018.829)	-	(2.276.809)	(52.064)	(371.472)	(798.825)	(77.608)	(20.820.921)
Reclasificaciones	-	(25.228.479)	20.333.917	751.811	(3.058.530)	200.109	-	695.158	(102.346)	(501.241)	-	3.058.528	(3.851.073)
Traslado de otros													
intangibles	-	(F 0F2 220)	(2.074.074)	-	-	-	-	(054.254)	-	(20.700)	- (42,400)	-	(0.004.045)
Descuento tributario Traslados mantenidos para	-	(5.053.230)	(2.071.071)	-	-	(654.287)	-	(954.251)	-	(28.798)	(42.408)	-	(8.804.045)
la venta	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_
Ajustes por conversión	(7.103.195)	(3.707.976)	(2.591.905)	(161.703)	(1.131.169)	-	-	(26.261.682)	(510.364)	(2.404.046)	(535.493)	(742.980)	(45.150.513)
Saldo a 31 de diciembre de	·	·	·					·	·	·	·	·	
2023	99.120.383	70.366.624	64.812.926	1.081.743	116.332.224	554.977.356	486.174.615	286.599.571	19.536.043	55.902.266	10.849.043	5.017.142	1.770.769.936
Depreciación acumulada													
Saldo a 31 de diciembre de					/20 200 02 - '	(57.260.763)	(54,400,017)	(02 504 025)	(0.202.625)	(20.244.4=1)	/7 072 251	(247.202)	(200 574 250)
2021	-	-	-	-	(20.200.937)	(57.260.799)	(51.499.847)	(93.584.926)	(9.392.638)	(30.311.474)	(7.073.331)	(247.398)	(269.571.350)
Depreciación cargada a gastos	_	_	_	_	(2.760.695)	(8.940.298)	(7.693.499)	(14.708.904)	(1.493.160)	(4.915.417)	(981.458)	(365.556)	(41.858.987)
803103	-	-	-	-	(2.700.093)	(0.340.230)	(7.033.433)	(14.700.304)	(1.433.100)	(4.313.417)	(301.436)	(303.330)	(41.030.307)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

	Terrenos	Construccio nes en curso	Maquinaria, planta y equipos en montaje	Propiedad es, planta y equipos en tránsito	Construcciones y Edificaciones	Gasoductos y plantas	Redes no concesionadas	Maquinaria y equipos	Muebles y enseres	Equipos de computación y comunicación	Flota y equipos de transporte	Mejoras en propiedades arrendadas	Total
Depreciación activos vendidos Depreciación activos dados	-	-	-	-	-	1.037.787	34.513	853.829	197.545	1.584.012	372.640	-	4.080.326
de baja Traslado opción de compra	-	-	-	-	-	-	48	(561.688) (16.681)	561.640	-	-	-	(16.681)
derechos de uso Saldo a 31 de diciembre de		-	-	-	(706.134)	-	-	(7.432.961)	(336.098)	(1.017.236)	(247.575)	(64.368)	(9.804.372)
2022 Depreciación cargada a	-	-	-	-	(23.667.766)	(65.163.310)	(59.158.785)	(115.451.331)	(10.462.711)	(34.660.115)	(7.929.724)	(677.322)	(317.171.064)
gastos Depreciación retiros, ventas	-	-	-	-	(2.979.124)	(9.239.200)	(7.863.225)	(17.674.217)	(1.570.249)	(5.607.932)	(1.012.804)	(571.328)	(46.518.079)
y bajas Reclasificaciones	-	-	-	-	- 1.493.861	884.576 -	-	1.261.807 (33.121)	51.803 4.480	329.019 29.165	753.078 -	12.117 (1.493.861)	3.292.400 524
Depreciación capitalizada Ajustes por conversión	-	-	-	-	- 563.542	(985)	-	10.312.449	- 342.661	- 1.269.977	- 344.177	436.284	(985) 13.269.090
Saldo a 31 de diciembre de \$	-	-	-	-	(24.589.487)	(73.518.919)	(67.022.010)	(121.584.413)	(11.634.016)	(38.639.886)	(7.845.273)	(2.294.110)	(347.128.114)
Deterioro diciembre 31, 2022 Deterioro cargado a gastos	(1.451.423) (414.065)	-	-	-	-	-	-	(1.964)	-	-	-	-	(1.453.387) (414.065)
Deterioro diciembre 31, 2023 <u>Saldo Neto</u>	(1.865.488)	-	-	-	-	-	-	(1.964)	-	-	-	-	(1.867.452)
Saldo a 31 de diciembre de \$ 2022	81.690.645	79.624.453	21.543.588	-	84.934.241	494.771.047	414.207.437	152.543.740	7.835.581	18.271.438	2.833.166	773.084	1.359.028.420
Saldo a 31 de diciembre de \$ 2023	97.254.895	70.366.624	64.812.926	1.081.743	91.742.737	481.458.437	419.152.605	165.013.194	7.902.027	17.262.380	3.003.770	2.723.032	1.421.774.370

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

El valor bruto de las propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos totalmente depreciadas que se encuentran en uso se detallan a continuación:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Edificaciones	\$ 3.881.189	4.923.439
Redes	912.155	-
Maquinaria, equipos y herramientas	11.499.079	10.926.020
Muebles, enseres y equipos de oficina	4.911.944	3.679.322
Equipos de comunicación y computación	24.453.835	23.852.078
Equipos de transporte	1.488.222	3.513.084
	\$ 47.146.424	46.893.943

14. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

El siguiente es un detalle por tipo de activos concesionados:

		Diciembre	, 2023		Diciembre, 2022					
	Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total		
Terrenos	\$ 73.014.815	(6.410.261)	-	66.604.554	79.438.419	(5.674.721)	-	73.763.698		
Construcciones en curso (1)	319.698.201	-	-	319.698.201	326.519.708	-	-	326.519.708		
Gasoductos y redes	6.043.896.980	(1.310.652.715)	(7.810.677)	4.725.433.588	6.205.654.175	(1.113.624.303)	(7.810.677)	5.084.219.195		
Maquinaria y equipos	610.995.194	(244.291.629)	-	366.703.565	574.448.081	(209.172.996)	-	365.275.085		
Edificios	60.569.551	(14.180.283)	-	46.389.268	54.102.625	(11.038.311)	-	43.064.314		
Mejoras en propiedad										
ajena	496.524	(164.459)	-	332.065	461.727	(125.124)	-	336.603		
	7.108.671.265	(1.575.699.347)	(7.810.677)	5.525.161.241	7.240.624.735	(1.339.635.455)	(7.810.677)	5.893.178.603		
Gasoductos y redes Maquinaria y equipos Edificios Mejoras en propiedad	6.043.896.980 610.995.194 60.569.551 496.524	(244.291.629) (14.180.283) (164.459)	(7.810.677) - - -	4.725.433.588 366.703.565 46.389.268 332.065	6.205.654.175 574.448.081 54.102.625 461.727	(209.172.996) (11.038.311) (125.124)	(7.810.677) - - -	5.084.219. 365.275. 43.064.		

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2023, incluye el saldo de las concesiones en construcción de las subordinadas Gases del Norte del Perú S.A.C. y Gases del Pacífico S.A.C. por \$ 32.212.187 y \$ 98.724.396, respectivamente para un total de \$ 130.936.583 (\$135.663.653 y \$57.962.982 para un total de \$193.626.635 al 31 de diciembre de 2022)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

A continuación, se detalla el movimiento de los activos en concesión:

	Terrenos	Construcciones en curso	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipos	Edificios	Mejoras en propiedad ajena	Total
<u>Costo</u>							
	\$ 36.521.224	802.562.711	4.454.812.598	550.016.740	51.245.531	400.829	5.895.559.633
Adiciones	124.950	487.425.757	81.682.037	1.259.030	-	32.416	570.524.190
Adición Intereses capitalizables	-	23.078.096	3.056.176	-	-	-	26.134.272
Valoración concesiones en curso por avance de							
obra	-	228.501.223	-	-	-	-	228.501.223
Capitalización de activos en curso	32.683.710	(1.299.459.315)	1.246.380.640	17.522.066	2.872.899	-	-
Adición provisiones capitalizadas	-	2.546.509	11.007.177	2.507.551	-	-	16.061.237
Actualización de provisiones capitalizadas			(9.131.294)				(9.131.294)
Depreciación capitalizada	-	116.141	-	-	-	-	116.141
Retiros	-	(6.677.220)	(1.551.495)	(3.481.827)	(15.805)	-	(11.726.347)
Reclasificaciones	-	(14.531.962)	(12.165.596)	-	-	-	(26.697.558)
Indemnización activos recibidos en especie	-	-	11.352.553	-	-	-	11.352.553
Traslados	-	4.499.944	(4.499.944)	-	-	-	-
Traslado descuento tributario	-	(3.272.908)	(4.354.156)	-	-	-	(7.627.064)
Ajustes por conversión	10.108.535	101.730.732	429.065.479	6.624.521		28.482	547.557.749
Saldo a 31 de diciembre de 2022	\$ 79.438.419	326.519.710	6.205.654.175	574.448.081	54.102.625	461.727	7.240.624.737
Adiciones	-	354.925.660	94.675.948	6.831.413	-	70.094	456.503.115
Adición Intereses capitalizables	-	17.375.835	14.296.612	-	-	-	31.672.447
Costos de personal capitalizado	-	2.724.392	4.340.125	-	-	-	7.064.517
Valoración concesiones en curso por avance de							
obra	-	128.428.149	-	-	-	-	128.428.149
Capitalización de activos en curso	11.154.680	(488.575.639)	427.468.060	43.485.973	6.466.926	-	-
Adición provisiones capitalizadas	-	3.283.728	4.654.657	869.266	-	-	8.807.651
Reajuste provisiones existentes capitalizadas	-	-	(6.749.191)	-	-	-	(6.749.191)
Depreciación capitalizada	-	269.480	-	-	-	-	269.480
Retiros	-	(2.383.420)	(4.067.890)	(38.246)	-	-	(6.489.556)
Reclasificaciones	-	-	(26.096.482)	-	-	-	(26.096.482)
Traslados	(141.847)	1.403.690	(1.577.515)	315.672	-	-	-
Traslado descuento tributario	-	(2.504.384)	(8.189.815)	-	-	-	(10.694.199)
Traslados mantenidos para la venta	-	(454.426)	-	(1.328.448)	-	-	(1.782.874)
Ajustes por conversión	(17.436.437)	(21.314.572)	(660.511.704)	(13.588.517)	-	(35.297)	(712.886.527)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	73.014.815	319.698.201	6.043.896.980	610.995.194	60.569.551	496.524	7.108.671.265
Amortización acumulada							
Saldo a 31 de diciembre de 2021	\$ (3.758.413)	-	(870.281.174)	(173.508.298)	(8.303.904)	(71.859)	(1.055.923.648)
Amortización	(1.438.375)	-	(213.652.234)	(35.853.504)	(2.749.292)	(48.126)	(253.741.531)
Retiros	-	-	212.663	611.463	14.885	-	839.011
Depreciación capitalizada	-	-	(3.167)	-	-	-	(3.167)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

	Terrenos	Construcciones en curso	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipos	Edificios	Mejoras en propiedad ajena	Total
Traslados	-	-	(34.856)	34.856	-	-	-
Ajuste en conversión	(477.933)	-	(29.865.535)	(457.513)	-	(5.139)	(30.806.120)
Saldo a 31 de diciembre de 2022	(5.674.721)		(1.113.624.303)	(209.172.996)	(11.038.311)	(125.124)	(1.339.635.455)
Amortización	(1.596.829)	-	(236.858.292)	(36.104.116)	(3.141.972)	(48.061)	(277.749.270)
Retiros	-	-	308.167	22.291	-	-	330.458
Depreciación capitalizada	-	-	(40.488)	-	-	-	(40.488)
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	-
Traslados	45.522	-	1.960	279.475	-	-	326.957
Ajuste en conversión	815.767	<u> </u>	39.560.241	683.717	<u>-</u>	8.726	41.068.451
Saldo a 31 de diciembre de 2023	(6.410.261)	-	(1.310.652.715)	(244.291.629)	(14.180.283)	(164.459)	(1.575.699.347)
Deterioro diciembre 31, 2022	-		(7.810.677)		-		(7.810.677)
Deterioro diciembre 31, 2023			(7.810.677)		<u>-</u>		(7.810.677)
Saldo Neto:							
Saldo a 31 de diciembre de 2022	73.763.698	326.519.710	5.084.219.195	365.275.085	43.064.314	336.603	5.893.178.603
Saldo a 31 de diciembre de 2023	66.604.554	319.698.201	4.725.433.588	366.703.565	46.389.268	332.065	5.525.161.241

En el desarrollo de sus negocios Promigas y sus subordinadas tienen vigentes los siguientes contratos de concesión:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Propietario de la concesión	Tipo de negocio y país	Objeto	Etapa actual	Fecha inicial	Año de inicio de construcción	Fecha de finalización de concesión
Gas y energía						
Surtigas S.A. E.S.P.	Distribución y comercialización de gas Colombia	Compra, almacenamiento, envasado y distribución de gases derivados de hidrocarburos.	Operación y mantenimiento.	03/1984 a 04/1994	1984	2034 a 2045
Transmetano E.S.P. S.A.	Transporte de gas Colombia	Construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte de gas.	Operación y mantenimiento	08/1994	1996	2044
Promigas S.A. E.S.P.	Transporte de gas Colombia	Compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general.	Operación y mantenimiento.	05/1976 a 11/1994	1976	2026 a 2044
Promioriente S.A. E.S.P.	Gas y energía Colombia	Construcción, operación y mantenimiento de gasoductos.	Operación y mantenimiento	09/1995	1995	2045
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas Colombia	Transporte y distribución de gas natural.	Operación y mantenimiento.	08/1998	1998	2047
Compañía Energética de Occidente S.A.E.S.P.	Distribución y comercialización de energía Colombia	Administración, operación técnica y comercial, gestión para la provisión de energía eléctrica.	Operación y mantenimiento.	01/2010	2010	2035
Gases del Pacífico S.A.C.	Distribución d gas Perú	Compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas.	Construcción, operación y mantenimiento.	10/2013	2015	2034
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Regasificación de Gas Natural Licuado Colombia.	Construcción, mantenimiento y administración de puertos.	Operación y mantenimiento	07/2015	2015	2035

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Propietario de la concesión	Tipo de negocio y país	Objeto	Etapa actual	Fecha inicial	Año de inicio de construcción	Fecha de finalización de concesión
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Distribución de gas Perú	Compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas.	Construcción, operación y mantenimiento	11/2019	2020	2051

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Con excepción de los contratos de Gases del Pacífico S.A.C., Gases del Norte del Perú S.A.C. Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. y Sociedad Portuaria El Cayao S.A E.S.P., los demás contratos se suscribieron de acuerdo con el Decreto 1056 de 1953, Código de Petróleos (hoy vigente) y demás leyes que lo adicionan. Cada concesión con el Gobierno fue por 50 años, mediante el cual el Gobierno concede a Promigas y sus subordinadas el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar una red de gasoductos de servicio público para el transporte de hidrocarburos iniciando desde la Guajira hasta ciudades principales como Barranquilla y Cartagena con gasoductos troncales y con gasoductos regionales a otras poblaciones de la Costa Atlántica. 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 Promigas y sus subordinadas. 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 las concesiones; 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.
- Promigas y sus subordinadas tienen 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 Promigas y sus subordinadas 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 Promigas y sus subordinadas tendrán 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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

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 Promigas y sus subordinadas.

Sobre la obligación anterior, el Gobierno y Promigas y sus subordinadas 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 Promigas y sus subordinadas, 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 Promigas y sus subordinadas por cada 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.

- Promigas y sus subordinadas no podrán ceder o traspasar sus contratos, 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.

Concesión por la prestación de servicios de energía eléctrica

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. (CEO), se constituyó para 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. La ejecución del Contrato de Gestión se inició el 1° de agosto de 2010 con un término de duración de 25 años.

Para el desarrollo del objeto del contrato, CEO recibió a título de arrendamiento los activos y el uso y goce de la infraestructura de los servicios públicos de distribución y comercialización. A la terminación del contrato de gestión por cualquier causa la infraestructura y activos de propiedad de CEO, pasarán sin ninguna contraprestación a ser propiedad de Centrales Eléctricas del Cauca S.A. (Cedelca), entidad con quien se suscribió el contrato y que cuenta con participación accionaria del Gobierno Nacional.

CEO como gestor debe cumplir con la ley y la regulación en materia de subsidios a estratos de menores ingresos y contribución de solidaridad.

También por el contrato se compromete a pagar e invertir en lo siguiente:

a) Mensualmente y durante la duración del contrato la suma de \$887.000 más el IVA correspondiente. Estos pagos se ajustarán el 1 de enero de cada año calendario, de acuerdo con la variación del IPC del año inmediatamente anterior comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de cada año, como retribución por el uso de la infraestructura;

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

- b) Con la suscripción del contrato, derechos constituidos por valor de \$44.000.000 y compra de activos por \$46.236.194 pagaderos a Cedelca S.A. E.S.P. y;
- c) Adquiere la obligación de desarrollar un plan de inversiones, entendiendo estas como aquellas realizadas en activos no corrientes (tangibles o intangibles) y que sirvan para ejecutar la expansión, reposición y mejoramiento de la infraestructura en los 25 años por \$328.875.000.

Para este contrato, CEO como operador aplicó el modelo del activo intangible según la CINIIF 12 – Acuerdos de Concesión de Servicios, considerando que el mecanismo de compensación se realiza a través del cobro por el uso de la infraestructura, aunque como Operador no tenga la obligación de construir, pero si de realizar mejoras a la infraestructura, las cuales son reconocidas en la medida que son realizadas como un activo intangible medido al costo.

Además de lo anterior, también se tiene la obligación contractual de realizar mantenimientos correctivos que forman parte de la inversión definida contractualmente y se reconocen como parte del Intangible.

Concesión de contraprestación portuaria

A cargo de la Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P., se encuentra la operación de la primera planta de regasificación de gas natural licuado -GNL- en Colombia que funciona mediante una Unidad Flotante de Regasificación y Almacenamiento - FSRU, cuyo inicio de operaciones fue en diciembre de 2016. Para tales efectos, se firmó contrato de Concesión Portuaria con la Agencia Nacional de Infraestructura - ANI, que le concede a la entidad el derecho para construir, operar y mantener un terminal portuario. Éste fue evaluado bajo el alcance de la CINIIF 12 – Acuerdos de Concesión de Servicios, reconociendo así un activo intangible por su derecho de cobrar mediante la tarifa a los usuarios. Conforme a la cláusula de reversión del mismo contrato, este gasoducto será cedido de forma gratuita y en estado operativo al término del contrato.

Concesión Gases del Pacífico S.A.C.

Mediante Resolución Suprema Nº 067-2013-EM publicada el 18 de octubre de 2013, se otorga a Gases del Pacífico S.A.C. la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte, comprendida por las regiones: Lambayeque, La Libertad, Ancash y Cajamarca; en los términos y condiciones que se detallan en el Contrato de Concesión. Los principales asuntos que establece el contrato son los siguientes:

El plazo del Contrato de Concesión es de 21 años contados a partir de la fecha de cierre (sujeto a prórroga de hasta 60 años); no obstante, mediante oficio N°981-2016 MEM /DGH de fecha 1 de junio de 2016, la Dirección General de Hidrocarburos (en adelante DGH) remitió el Informe Técnico legal N°011- 2016-MEM/DGH-DNH-DGGN, en el cual se especifica que el plazo operativo de la Concesión es de 19 años contados a partir de la Puesta en Operación Comercial (POC).

La Compañía entregará una carta fianza irrevocable, incondicional, solidaria, de realización automática, sin beneficio de exclusión, la misma que deberá ser emitida por una entidad bancaria por US\$20,000,000 desde la fecha de cierre hasta 60 días posteriores al cumplimiento del Primer Plan de Conexiones. A partir de esa fecha, la carta fianza deberá ser de US\$3,000,000. Durante la vigencia del Contrato de Concesión, la Compañía será la propietaria de los Bienes de la Concesión, los cuales serán transferidos al Concedente al término del mismo.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

La Compañía podrá ceder su posición contractual del Contrato de Concesión, la cual será total, comprendiendo todos los derechos y obligaciones.

Concesión Piura

El contrato tiene por objeto establecer los derechos y obligaciones de las Partes y estipular las normas y procedimientos que regirán entre estas para el diseño, suministro de bienes y servicios, construcción del sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, la explotación de los bienes de la Concesión, la prestación del Servicio de Distribución en la Región Piura y la transferencia de los Bienes de la Concesión al Estado al producirse la terminación de la Concesión.

La responsabilidad del concesionario por la construcción del Sistema de Distribución incluye todas las obras, instalaciones y equipamientos necesarios para la adecuada operación del sistema de Distribución, respetando las normas de seguridad establecidas en las leyes aplicables.

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 al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Ingresos contratos de construcción de concesión nacionales \$	189.555.710	227.819.738
Ingresos contratos de construcción de concesión del exterior	426.027.022	515.750.254
Costos contratos de construcción de concesión nacionales	162.717.432	(151.136.592)
Costos contratos de construcción de concesión del exterior \$	252.971.703	(287.359.089)

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Compañía y subordinadas no tenían 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 del contrato de concesión por posibles incumplimientos contractuales.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

15. PLUSVALÍA

La plusvalía generada por la adquisición de las Compañías se detalla a continuación:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C. (1)	\$	20.912.996	20.912.996
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.		448.207	448.207
Gases de Occidente S.A. E.S.P. (2)		65.577.389	65.577.389
Promioriente S.A. E.S.P.		2.845.365	2.845.365
Promisol S.A.S.		91.501	91.501
Surtigas S.A. E.S.P. (3)		35.414.936	35.414.936
Transmetano E.S.P. S.A.		921.966	921.966
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.		329.486	329.486
Transoccidente S.A. E.S.P.		234.352	234.352
Enercolsa S.A.S. (4)		2.042.727	2.042.727
Promigas Perú S.A. (5)	_	21.022.778	26.457.991
	\$	149.841.703	155.276.916

- 1) En el año 2007 Promigas adquirió el 40% de participación en Gas Natural de Lima y Callao S.A.C. al Grupo Suez correspondiente a 14.000.111 acciones por USD 22.656.000, esta operación generó una plusvalía según los PCGA vigentes en Colombia por USD 11.546.712 resultante de comparar el valor pagado con la participación patrimonial adquirida, hasta la adopción por primera vez de NIIF la plusvalía fue susceptible a amortización.
- 2) En diciembre 1998 Promigas S.A. E.S.P. adquirió el 15% de participación en Gases de Occidente S.A E.S.P. correspondiente a 80.700 acciones por \$807. En el año 1999 adquirió el 10,91% de participación adicional por \$7.559 equivalentes a 219.300 acciones. Durante el año 2003 adquirió el 39.48% de participación a Fiduciaria de Occidente por \$24.221 equivalentes a 94.433 acciones. En marzo de 2008 adquirió el 13,63% de participación a Gases del Caribe por \$72.744 equivalentes a 264.285 acciones. En diciembre de 2011 Promigas S.A. E.S.P. recibe producto de la liquidación de Prominversión Ltda el 19,22% de participación por \$27.620 equivalentes a 372.622 acciones. Durante el año 2012 Promigas S.A. E.S.P. recibe producto de la liquidación de Prominversión Ltda. el 0,79% de participación por \$2.153 equivalentes a 15.217 acciones. Durante estos años se registró una plusvalía por etapas según los PCGA vigentes en Colombia por \$76.436 resultante de comparar el valor pagado con la participación patrimonial adquirida; hasta la adopción por primera vez de NIIF la plusvalía fue susceptible a amortización.
- 3) El 31 diciembre 1985 Promigas S.A. E.S.P. adquirió la participación del 35,59% en Surtigas, equivalente a 5.338.202 acciones. En octubre de 1986, adquirió el 8.04% de participación a Inversiones Araujo & Cia por \$42 equivalentes a 1.206.281 acciones y se adquiere el 0,88% de participación a Comercializadora Cartagena por \$414 equivalente a 132.168 acciones. El 6 julio de 1990 se adquiere el 30,71% de participación patrimonial a Colgas S.A. por \$414 equivalentes a 8.119.873 acciones. En agosto de 2007 adquiere el 14,22% de participación por \$18.032 equivalentes a 8.944.339 acciones. En enero 2008 adquiere 50.868.645 acciones por \$2.389. En marzo de 2008 adquiere el 4,77% de participación por \$15.906 a Gases del Caribe equivalente a 3.029.588 acciones. En junio de 2010 para simplificar la estructura del portafolio de inversiones, Promigas S.A. E.S.P. le ofreció a los accionistas minoritarios la compra de sus acciones por \$564

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

equivalente al 0,99% de participación. Durante estos años se registró plusvalía por etapas según los PCGA vigentes en Colombia por \$37.782 resultante de comparar el valor pagado con la participación patrimonial adquirida; hasta la adopción por primera vez de NIIF la plusvalía fue susceptible a amortización.

- 4) En marzo de 2013 Promisol adquirió el 51% de participación en Enercolsa por \$3.514 equivalente a 836.734 acciones, se registró una plusvalía por valor de \$2.051, resultante de comparar el valor pagado con la participación patrimonial adquirida, hasta la adopción por primera vez de NIIF la plusvalía fue susceptible a amortización. En enero de 2016 Promisol adquiere el 49% restante de participación en Enercolsa, esta última adquisición bajo la aplicación de Normas Contables de Información Financiera y teniendo el control de la Compañía no generó plusvalía. En mayo 2016 se fusionaron Promisol y Enercolsa.
- 5) El 13 de Julio de 2020, Promigas S.A. E.S.P. adquirió el 100% de las acciones de Promigas Perú S.A. (antes Gas Comprimido del Perú S.A.), que era una Compañía controlada por Corficolombiana S.A., ejerciendo así el control directo sobre esta Compañía. Esta operación se realizó en el marco de la estrategia de expansión y fortalecimiento del posicionamiento en Perú para consolidar el liderazgo en la masificación de gas natural en dicho país. El precio de venta se acordó en USD \$4.995.069, suma que fue pagada en la fecha de cierre de la transacción que fue el 17 de Julio de 2020 y que convertida a miles de pesos colombianos fue de \$18.060.920. La disminución de la plusvalía a 31 de diciembre de 2023 con respecto al 2022 obedece principalmente al efecto en conversión por la variación de la Tasa Representativa del Mercado.

Los resultados del test de recuperabilidad arrojaron cifras satisfactorias en todas las adquiridas. No se encontraron cambios ni eventos que indiquen la no recuperabilidad de la plusvalía reconocida. Igualmente, la Compañía realizó la prueba de deterioro a estas fechas y no se evidenció deterioro alguno. Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la valoración fue la siguiente:

Cifras en millones de pesos	Valoración total	Participación directa	Valor libros Promigas Separado	Valoración FCL Descontado (% Promigas)	Mayor valor comercial sobre valor razonable
Diciembre, 2023					
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$ 2.852.533	40,00%	668.211	1.141.013	472.802
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	5.461.336	30,99%	319.580	1.692.655	1.373.075
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.	241.695	49,00%	49.996	118.431	68.435
Gases del Norte del Perú S.A.C.	736.590	99,09%	577.553	729.905	152.352
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	2.055.251	94,43%	518.678	1.940.797	1.422.119
Promioriente S.A. E.S.P.	518.004	73,27%	374.281	379.560	5.279
Promisol S.A.S.	672.925	100,00%	85.982	672.925	586.943
Surtigas S.A. E.S.P.	1.112.893	99,99%	925.350	1.112.770	187.420
Transmetano E.S.P. S.A.	529.157	99,67%	274.838	527.394	252.556
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	730.195	51,00%	178.892	372.399	193.507
Gases del Pacífico S.A.C.	504.994	96,35%	412.363	486.542	74.179
Transoccidente S.A. E.S.P.	44.162	79,00%	10.984	34.887	23.903
Promigas Perú S.A.	905.774	100,00%	42.423	905.774	863.351

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Cifras en millones de pesos Diciembre, 2022	Valoración total	Participación directa	Valor libros Promigas Separado	Valoración FCL Descontado (% Promigas)	Mayor valor comercial sobre valor razonable
,	2 222 722	40.000/	700.055	4 407 000	407.000
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C. \$	2.992.720	40,00%	789.866	1.197.088	407.222
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	5.413.861	30,99%	313.968	1.677.941	1.363.973
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.	264.437	49,00%	67.688	129.574	61.886
Gases del Norte del Perú S.A.C.	947.241	99,09%	658.608	938.644	280.036
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	2.316.999	94,43%	480.293	2.187.968	1.707.675
Promioriente S.A. E.S.P.	628.432	73,27%	327.219	460.475	133.256
Promisol S.A.S.	152.659	100%	82.235	152.659	70.424
Surtigas S.A. E.S.P.	1.042.725	99,99%	845.483	1.042.611	197.128
Transmetano E.S.P. S.A.	468.824	99,67%	237.566	467.261	229.695
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	465.208	51,00%	191.360	237.256	45.896
Gases del Pacífico S.A.C.	649.551	95,49%	471.126	620.278	149.152
Transoccidente S.A. E.S.P.	43.320	79,00%	9.937	34.222	24.285
Promigas Perú S.A.	182.274	100,00%	60.950	182.274	121.324

A continuación, se presentan las principales premisas tomadas como base del análisis de deterioro realizado en diciembre de 2023 y 2022:

Consolidado a 31 de diciembre de 2023	2024	2025	2026	2027	2028
Crecimiento Volúmenes Transporte (MPCD) %	4%	1%	3%	13%	2%
Crecimiento Volúmenes distribución (MM m3) %	2%	36%	2%	2%	1%
Crecimiento Volúmenes distribución Energía (GWh)%	1%	1%	1%	1%	1%
Tasas de interés pasivas (Costo de la Deuda)	7%	6%	5%	5%	5%
Crecimiento de los ingresos consolidado	4%	4%	1%	4%	3%
Crecimiento de los gastos consolidados	6%	-	-	4%	3%
Inflación Colombia	6%	4%	3%	3%	3%
Inflación Perú	3%	3%	3%	3%	3%
Tasa de descuento después de impuestos	5%	-	-	-	-
Tasa de crecimiento después de diez años	-	-	-	-	-
Consolidado a 31 de diciembre de 2022	2023	2024	2025	2026	2027
Crecimiento Volúmenes Transporte (MPCD) %	1%	-	(5%)	-	2%
Crecimiento Volúmenes distribución (MM m3) %	15%	7%	0%	(1%)	1%
Crecimiento Volúmenes distribución Energía (GWh)%	1%	(3%)	1%	2%	2%
Tasas de interés pasivas (Costo de la Deuda)	6%	6%	5%	5%	5%
Crecimiento de los ingresos consolidado	8%	3%	-	-	1%
Crecimiento de los gastos consolidados	6%	(1%)	(1%)	(1%)	2%
Inflación Colombia	11%	6%	4%	3%	3%
Inflación Perú	7%	4%	3%	3%	3%
Tasa de descuento después de impuestos	6%	-	-	-	-
Tasa de crecimiento después de diez años	_	_	_	_	_

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Para la evaluación de deterioro de la plusvalía se realizó una proyección de flujos de las Compañías, en la cual se utilizaron supuestos tanto macroeconómicos como respectivos al negocio, que se detallan en la tabla anterior, determinados de la siguiente manera:

- Crecimiento Volúmenes Transporte: Se promedia de forma ponderada los volúmenes a transportar por las empresas del portafolio de acuerdo con las proyecciones de consumo esperadas por la compañia.
- Crecimiento Volúmenes Distribución: Se promedia de forma ponderada los volúmenes a distribuir por las empresas del portafolio de acuerdo con las proyecciones de consumo esperadas por la compañia.
- Tasa de interés Pasiva: Las tasas de endeudamiento se proyectaron con base en las tasas esperadas de la Compañía.
- Crecimiento de los ingresos y gastos: se basan en crecimiento del negocio y otras tarnsacciones estimadas de la Compañía, asi como eficiencias en el desarrollo del negocio y los costos asociados a las variaciones de los volumenes transportados/distribuidos.
- Tasa de Inflación Colombia y Perú: se basa en informes de fuentes externas, como LatinFocus, Banco de la Republica y Bloomberg
- Tasa de descuento despues de impuestos: Se toma como referencia la deuda financiera y el patrimonio para la estructura de capital de cada una de las empresas del portafolio de Promigas de forma ponderada.

Para el costo de la deuda se utiliza un promedio ponderado del tipo de deuda y tipo de interés de cada una de las empresas del corporativo.

Para el cálculo del Ke se utilizó como referencia de la tasa libre de riesgo, el promedio geométrico del rendimiento de los bonos del gobierno de Estados Unidos de 10 años y el promedio geométrico de la prima de mercado, según los datos publicados por Aswath Damodaran, para el Beta r se tomó el publicado por Aswath Damodaran para el segmento de oil/gas distribution, el riesgo país se tomó el promedio 5 años del EMBI y la prima de mercado emergente se tomó la publicada por Aswath Damodaran.

16. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES

El siguiente es el detalle de activos intangibles:

		Diciembre, 2023			Diciembre, 2022	
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	\$ 208.912.392	(131.787.812)	77.124.581	196.421.006	(117.205.685)	79.215.321
Software	5.535.840	(2.941.567)	2.594.273	4.669.071	(2.657.154)	2.011.917
Derechos	2.484.411	-	2.484.411	-	-	-
Servidumbres	7.436.267	(2.697.938)	4.738.329	7.445.534	(2.548.011)	4.897.523
Otros intangibles	65.454.732	(6.497.956)	58.956.776	53.695.034	(3.915.223)	49.779.811
	\$ 289.823.642	(143.925.273)	145.898.369	262.230.645	(126.326.073)	135.904.572

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

El siguiente es el movimiento de los activos intangibles:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Costo			
Saldo al inicio del periodo	\$	262.230.645	214.440.705
Compras		47.566.983	38.959.782
Adición intereses capitalizables		4.898.756	2.501.448
Costo de personal capitalizado		181.879	-
Recuperación		-	(794.562)
Retiros, ventas (neto)		(15.037.160)	(645.243)
Traslado a Propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos		-	(72.621)
Ajustes por conversión		(10.017.461)	7.841.136
Saldo al final del periodo	\$_	289.823.642	262.230.645
	_		
Amortización acumulada			
Saldo al inicio del periodo	\$	(126.326.073)	(99.388.757)
Amortización cargada al costo		(8.756.301)	(7.921.522)
Amortización cargada al gasto		(17.635.990)	(15.384.970)
Retiros		3.182.692	92.856
Ajustes por conversión	_	5.610.399	(3.723.680)
Saldo al final del periodo	\$_	(143.925.273)	(126.326.073)
Saldo neto	-	145.898.369	135.904.572

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

17. ACTIVOS POR DERECHOS DE USO

El siguiente es un detalle por tipo de propiedades, gasoducto, redes, planta y equipos y concesiones con derecho de uso:

			Diciembre, 2023		Diciembre, 2022			
		Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total	
Derechos de uso asociados a propiedad, planta y equipo)							
Terrenos	\$	2.388.223	(937.327)	1.450.896	6.323.028	(1.811.878)	4.511.150	
Edificios		34.130.195	(11.019.108)	23.111.087	26.818.194	(7.831.319)	18.986.875	
Maquinaria y equipo		57.131.365	(54.815.638)	2.315.727	56.830.623	(54.618.743)	2.211.880	
Equipo de transporte		45.242.074	(22.592.444)	22.649.630	37.540.315	(22.297.579)	15.242.736	
Equipo de comunicación y computación		1.783.864	(927.209)	856.655	1.783.864	(413.150)	1.370.714	
	\$	140.675.721	(90.291.726)	50.383.995	129.296.024	(86.972.669)	42.323.355	
Derechos de uso asociados a concesiones								
terrenos	\$	10.371.333	(985.764)	9.385.569	299.666	(40.495)	259.171	
edificios		3.563.514	(2.426.168)	1.137.346	6.526.992	(3.041.382)	3.485.610	
maquinaria y equipo		140.397.330	(39.117.895)	101.279.435	122.115.826	(29.366.596)	92.749.230	
		154.332.177	(42.529.827)	111.802.350	128.942.484	(32.448.473)	96.494.011	
Activos por derecho de uso	\$	295.007.898	(132.821.553)	162.186.345	258.238.508	(119.421.142)	138.817.366	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

A continuación, se detalla el movimiento de activos con derecho de uso asociados a propiedad planta y equipos y concesiones:

		Terrenos	Edificios	Maquinaria y equipos	Equipos de transporte	Equipos de comunicación y computación	Terrenos asociados a la concesión	edificios asociados a la concesión	maquinaria y equipos asociados a la concesión	Derechos de uso
Costo Saldo a 31 de diciembre de 2021	\$	4.828.747	21.591.013	56.613.414	34.041.409	110.618	290.456	5.535.624	114.339.577	237.350.858
Adición contratos nuevos arrendamiento financiero Adición contratos existentes		432.279	4.306.243	-	7.876.314	1.673.246	-	-	-	14.288.082
arrendamiento financiero		349.058	1.634.530	225.354	968.954	-	9.210	53.100	7.776.249	11.016.455
Retiros, ventas y bajas		(106.003)	(1.768.307)	(8.145)	(6.499.515)	-	-	-	-	(8.381.970)
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el		(,	,	(/	(* ************************************					(,
exterior		818.947	1.054.715	-	1.153.153	_	-	938.268	_	3.965.083
Saldo a 31 de diciembre de 2022	\$	6.323.028	26.818.194	56.830.623	37.540.315	1.783.864	299.666	6.526.992	122.115.826	258.238.508
Adición contratos nuevos	,									
arrendamiento financiero Adición contratos existentes		225.986	5.565.079	-	18.406.165	-	6.803.995	536.720	-	31.537.945
arrendamiento financiero		172.165	4.618.372	504.885.920	574.179	_	568.132	485.791	18.281.504	529.586.063
Retiros, ventas y bajas		(185.116)	(974.419)	-	(9.383.543)	_	-	(3.440.709)	-	(13.983.787)
Reclasificaciones		(203.220)	-	(504.585.178)	-	_	_	-	_	(504.585.178)
Ajustes por conversión de				(00)						(00.000000.0)
transacciones en subordinadas en el										
exterior		(940.815)	(1.897.031)	_	(1.895.042)	_	(507.485)	(545.280)	_	(5.785.653)
Ajuste saldos auditados		(3.207.025)	-	_	-	_	3.207.025	-	_	-
Saldo a 31 de diciembre de 2023	\$	2.388.223	34.130.195	57.131.365	45.242.074	1.783.864	10.371.333	3.563.514	140.397.330	295.007.898
Depreciación acumulada	,									
Saldo a 31 de diciembre de 2021	\$	(1.017.191)	(4.696.057)	(54.464.231)	(21.210.876)	(64.526)	(25.207)	(1.915.993)	(21.077.657)	(104.471.738)
Depreciación cargada a resultados	,	(546.057)	(3.097.034)	(154.566)	(6.696.280)	(348.624)	(15.288)	(703.219)	(8.288.939)	(19.850.007)
Retiros, ventas y bajas		5.494	471.560	54	6.219.514	-	-	-	-	6.696.622
Reclasificaciones		-	-	-	-	_	_	_	_	-
Depreciación capitalizada		_	_	-	(112.974)	_	-	-	_	(112.974)
Ajustes por conversión de					,					, ,
transacciones en subordinadas en el										
exterior		(254.124)	(509.788)	-	(496.963)	_	_	(422.170)	_	(1.683.045)
Ajustes saldos auditados		-	-	-	-	_	-	-	_	-
Saldo a 31 de diciembre de 2022	Ś	(1.811.878)	(7.831.319)	(54.618.743)	(22.297.579)	(413.150)	(40.495)	(3.041.382)	(29.366.596)	(119.421.142)
Depreciación cargada a resultados	,	(80.412)	(4.159.245)	(196.895)	(8.385.978)	(514.059)	(477.585)	(538.247)	(9.751.299)	(24.103.720)
Retiros, ventas y bajas		121.770	123.504	-	7.390.650	-	-	896.966	-	8.532.890
Reclasificaciones		-	-	-	-	_	-	-	_	-
Depreciación capitalizada		_	_	-	(50.086)	_	-	(178.907)	_	(228.993)
Ajustes por conversión de					(=====)			(=: 5:55)		(======)
transacciones en subordinadas en el										
exterior		317.315	847.121	-	750.549	-	48.194	435.402	-	2.398.581
Ajustes saldos auditados		515.878	831	-	-	_	(515.878)	-	_	831
Saldo a 31 de diciembre de 2023 Saldo neto	\$	(937.327)	(11.019.108)	(54.815.638)	(22.592.444)	(927.209)	(985.764)	(2.426.168)	(39.117.895)	(132.821.553)
Saldo a 31 de diciembre de 2022	\$	4.511.150	18.986.875	2.211.880	15.242.736	1.370.714	259.171	3.485.610	92.749.230	138.817.366
Saldo a 31 de diciembre de 2023	š –	1.450.896	23.111.087	2.315.727	22.649.630	856.655	9.385.569	1.137.346	101.279.435	162.186.345
22.22 3 52 66 6.0.0	Ť =	21.150.050		2.010.7.27			5.555.505			102.100.043

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Compañía está sujeta al impuesto de renta y complementarios con una tarifa al 31 de diciembre del 2023 y 2022 del 33%.

Es preciso indicar que la Compañía en el año gravable 2009 suscribió un contrato de estabilidad jurídica con el Gobierno Nacional, el cual finaliza en el año 2029. Mediante este contrato se estabilizó la tarifa del impuesto de renta de que trata el artículo 240 del Estatuto Tributario en el 33%, tarifa correspondiente a la vigencia fiscal del año 2009.

Vale la pena resaltar que, si durante la vigencia del contrato de estabilidad jurídica se modifican en forma adversa los artículos o normas incluidos en el contrato, sobre estos continuaran aplicando las normas estabilizadas por el término de duración de dicho contrato.

Por su parte, las compañías subordinadas están sujetas al impuesto de renta y complementarios con una tarifa al 31 de diciembre del 2023 y 2022 del 35%.

No obstante, las compañías subordinadas Promigas Perú S.A. y Gases del Norte del Perú S.A.C., al 31 de diciembre de 2023 y 2022 están sujetas a un impuesto sobre la renta del 29.5%; Gases del Pacífico S.A.C. al 31 de diciembre de 2023 y 2022 está sujeta a un impuesto sobre la renta del 30%; Zonagen S.A.S. y Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2023 y 2022 están sujetas a impuesto sobre la renta del 20%.

Las rentas fiscales por concepto de ganancias ocasionales están sujetas a impuesto con una tarifa al 31 de diciembre del 2023 y 2022 del 15% y 10%, respectivamente.

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

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Compañía y sus subordinadas calcularon y registraron la provisión para impuestos sobre la renta, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial de los estados financieros separados que han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009.

Con corte a 31 de diciembre del año 2023 y 2022, Zonagen S.A.S. no registró gasto por impuesto de renta y complementarios considerando que en dichos periodos liquidó pérdida fiscal. Adicionalmente, Gases del Pacifico S.A.C., Promigas Peru S.A., Promigas Panamá Corporation y Promigas Brasil Ltda., no registraron gasto por impuesto de renta en el año 2023.

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

En adición, las declaraciones del impuesto sobre la renta de los años gravables 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 y 2022 presentadas por Promigas S.A. E.S.P., Promisol S.A.S., Zonagen S.A.S., Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P., Orion Contac Center S.A.S. y Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. se encuentran abiertas para revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias; para Transportadora de Metano S.A. E.S.P., Promioriente S.A. E.S.P., Transoccidente S.A. E.S.P., Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P, se encuentran abiertos para revisión de las autoridades tributarias los años gravables 2020, 2021 y 2022. No se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección.

El siguiente es un detalle de las compañías que poseen pérdidas fiscales acumuladas por compensar en el impuesto sobre la renta al 31 de diciembre de 2023:

Compañía	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Zonagen S.A.S.	\$ 6.779.161	5.883.330
Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P.	22.038.920	22.038.920
Gases Del Pacifico S.A.C.	336.581.111	338.283.237
Promigas Perú S.A.	2.695.569	-
	\$ 368.094.761	366.704.173

Las pérdidas fiscales acumuladas hasta el año 2016, se podrán compensar con las rentas líquidas ordinarias futuras del impuesto sobre la renta en cualquier tiempo, sin ningún tipo de limitación porcentual. Las pérdidas fiscales de los años 2019, 2020, 2021, 2022 y 2023, se podrán compensar máximo con las rentas líquidas de los siguientes doce (12) años al de su ocurrencia.

El siguiente es un detalle de los excesos de renta presuntiva sobre la ordinaria en el impuesto sobre la renta al 31 de diciembre de 2023:

	Compañía	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022	
Zonagen S.A.S.		\$ 39.241	39.241	

Los excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria se podrán compensar con las rentas ordinarias obtenidas dentro de los cinco años siguientes al de su ocurrencia.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

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 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 es 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

La siguiente es la conciliación de la tasa efectiva por los períodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Diciembre, 2023	%	Diciembre, 2022	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1.487.615.590		1.549.975.252	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	490.913.145	33,00	511.491.833	33,00
Gastos no deducibles	25.361.554	1,70	21.487.648	1,39
Dividendos recibidos	395.471	0,03	412.648	0,03
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(98.510.536)	(6,62)	(96.763.779)	(6,24)
Utilidad en venta de activos fijos	(1.278.100)	(0,09)	-	-
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(18.734.777)	(1,26)	(5.609.826)	(0,36)
Rentas exentas	(590.373)	(0,04)	(169.290)	(0,01)
Descuentos tributarios	(4.996.908)	(0,34)	(20.001.459)	(1,29)
Gastos no deducibles utilizados como descuento tributario	3.667.324	0,25	17.695.732	1,14
Beneficio tributario en adquisición de activos productivos e inversión proyectos FNCE	(3.780.191)	(0,25)	(12.239.076)	(0,79)
Impuestos por utilidades de subordinadas	6.914.113	0,46	5.210.168	0,34
Efecto por diferencia en tarifa de impuestos subordinadas	(1.494.517)	(0,10)	2.788.870	0,18
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas tributarias en concesiones	(32.174.301)	(2,16)	(37.493.470)	(2,42)
Efecto en el impuesto de renta por ajuste de vigencias anteriores	4.827.093	0,32	(6.016.842)	(0,39)
Ajustes y eliminaciones Consolidado	46.302	0,00	108.367.014	6,99
Otros conceptos	1.644.823	0,11	6.736.197	0,43
Total gasto del impuesto del periodo	372.210.122	25,01	495.896.368	31,99

A continuación, el detalle del pasivo para el impuesto de renta corriente:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Impuesto de renta año corriente	\$	297.475.219	313.223.027
Compensación impuestos de renta y complementarios	_	(217.527.940)	(232.142.040)
Impuesto corriente de renta	\$	79.947.279	81.080.987

Impuestos diferidos

Las diferencias entre el valor en libros de los activos y pasivos y las bases fiscales de los mismos dan lugar a las siguientes diferencias temporarias que generan impuestos diferidos, calculados y registrados en los períodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, con base en las tasas tributarias vigentes como referentes para los años en los cuales dichas diferencias temporarias se revertirán.

En cumplimiento de la NIC 12, Promigas no registró impuestos diferidos pasivos relacionados con diferencias temporarias de inversiones en subordinadas, principalmente por conceptos correspondientes a utilidades no distribuidas y reajustes fiscales sobre las inversiones. Lo anterior debido a que: i) La Compañía tiene el control de las subordinadas y, por consiguiente, puede decidir acerca de la reversión de tales diferencias temporarias; y ii) la Compañía no tiene previsto su realización a mediano plazo; por lo tanto, es probable que dichas diferencias temporarias no se reviertan en un futuro previsible. Las diferencias temporarias por los conceptos indicados al 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 ascendían a \$2.717.647.643 y \$2.935.365.257, respectivamente.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

El impuesto diferido se encuentra conformado de la siguiente manera:

	Saldo al 1 de enero de 2022	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo al 31 de diciembre de 2023
Cartera de créditos	(40.940.848)	(15.374.391)	-	746.147	(55.569.092)	20.711.843	-	633.896	(34.223.353)
Contratos de concesión	11.379.890	2.978.925	-	-	14.358.815	14.118.165	-	-	28.476.980
Pérdidas fiscales	95.041.202	24.545.074	-	12.284.251	131.870.527	(8.753.157)	_	9.215.165	132.332.535
Exceso de renta presuntiva	(217.508)	-	-		(217.508)	-	-	-	(217.508)
Provisiones pasivas no deducibles	64.518.916	23.548.708	-	69.563	88.137.187	(319.862)	39.997	(27.412)	87.829.910
Diferencia entre las bases contables y fiscales de propiedad Planta y equipos	55.973.576	(12.290.377)	-	(1.440.824)	42.242.375	98.445.348		1.273.085	141.960.808
Contratos arrendamiento	17.088.181	(5.623.833)	-	-	11.464.348	182.111	-	-	11.646.459
Provisión compromiso de inversión	50.937.838		-	-	50.937.838	-	-	-	50.937.838
Beneficios a empleados	219.243	(87.250)	(43.720)	-	88.273	545.951	353.167	-	987.391
Valoración de derivados	-	-	-	-	-	43.208	-	-	43.208
Cargos diferidos	22.884.619	7.472.192	-	1.651.784	32.008.595	(115.445)	-	8.943.193	40.836.343
Activo financiero	(635.864.741)	(161.569.644)	-	-	(797.434.385)	(76.213.508)	-	-	(873.647.893)
Valoración de inversiones renta variable	(21.114.622)	(5.371.377)	(4.328.069)	-	(30.814.068)	5.991.031	864.842	-	(23.958.195)
Costo de propiedades planta y equipo	(192.397.518)	(20.923.290)	-	-	(213.320.808)	(81.821.188)	-	-	(295.141.996)
Costos de activos intangibles	(38.962.225)	(782.284)	-	-	(39.744.509)	28.964.780	-	-	(10.779.729)
Margen NIIF15 servicio de construcción	(237.767.473)	(65.217.406)	-	(61.780.006)	(364.764.885)	8.939.812	-	32.806.841	(323.018.232)
Efecto por conversión cuenta impuesto diferido subordinadas en Perú	(15.149.827)	-	-	-	(15.149.827)	-	-	-	(15.149.827)
Valoración de derivados	789.636	(60.796)	(695.633)	-	33.207	(200.994)	519.883	-	352.096
Otros	59.826.686	45.275.733	51.165.826	(10.779.451)	145.488.794	(73.511.791)	(59.156.162)	16.559.257	29.380.098
Totales	(803.754.975)	(183.480.016)	46.098.404	(59.248.536)	(1.000.385.123)	(62.993.696)	(57.378.273)	69.404.025	(1.051.353.067)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

La siguiente es la composición del gasto por impuesto de renta por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Impuesto sobre la renta corriente	\$	297.475.219	313.223.027
Impuestos de renta en el exterior		6.914.112	5.210.167
Impuesto sobre la renta vigencias anteriores		4.827.095	(6.016.842)
Impuesto diferido (neto)	_	62.993.696	183.480.016
	\$	372.210.122	495.896.368

Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas

Con base en las políticas de Promigas y las Compañías subordinadas, y las declaraciones de renta que aún no han alcanzado su periodo de firmeza, se revisó el impacto de la CINIIF 23 identificando que no existen casos de posiciones fiscales inciertas, excepto por la identificada en la Compañía Energética de Occidente, reconociendo en sus estados financieros por valor de \$ 120 millones de pesos.

Precios de transferencia

En atención a lo previsto en las Leyes 788 de 2002, 863 de 2003, 1607 de 2012 y 1819 de 2016, reglamentadas por el Decreto 2120 de 2017, Promigas S.A. E.S.P., Promisol S.A.S., Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P., Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. y Orión Contact Center S.A.S. prepararon un estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior durante el año gravable 2022. El estudio realizado en Promisol S.A.S. dio lugar a ajustes que afectaran los ingresos fiscales de la Compañía, en las demás compañías el estudio no dio lugar a ajustes que afectaran los ingresos, costos y gastos fiscales de la Compañía.

Aunque el estudio de precios de transferencia del año 2023 se encuentra en proceso de preparación, no se anticipan cambios significativos en relación con el del año anterior.

Reforma Tributaria para la Igualdad y la Justicia Social

Mediante Ley 2277 del 13 de diciembre de 2022 se adoptó una reforma tributaria, dicha disposición introduce algunas modificaciones en materia del impuesto sobre la renta, las cuales presentamos a continuación:

- La tarifa general de renta se mantiene al 35% para sociedades nacionales y sus asimiladas, los establecimientos permanentes de entidades del exterior y las personas jurídicas extranjeras con o sin residencia en el país obligadas a presentar la declaración anual del impuesto sobre la renta y complementarios.
- Para las instituciones financieras, entidades aseguradoras, reaseguradoras, sociedades comisionistas de bolsa de valores, sociedades comisionistas agropecuarias, bolsas de bienes y productos agropecuarios, agroindustriales o de otros comodities y proveedores de infraestructura del mercado de valores se establece una sobretasa de 5 puntos adicionales de la tarifa general de renta durante los periodos gravables 2023 a 2027, siendo la tarifa total del 40% si tienen una renta gravable igual o superior a120.000 UVT (\$5.089.440.000 año 2023). La sobretasa estará sujeta a un anticipo del 100%.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

- Los contribuyentes que perciban ingresos por extracción de Hulla Carbón de piedra (CIIU 0510) y extracción de Carbón lignito (CIIU 0520), deberán liquidar unos puntos adicionales (5%, 10%) cuando el precio promedio del año gravable se encuentre dentro de ciertos percentiles respecto del promedio de precios mensuales de los 120 meses anteriores al año objeto de declaración y la renta liquida gravable supere 50.000 UVT. (\$2.120.600.000, año 2023).
- Los contribuyentes que perciban ingresos por extracción de petróleo crudo (CIIU 0610), deberán liquidar unos puntos adicionales (5%, 10%, 15%) cuando el precio promedio del año gravable se encuentre dentro de ciertos percentiles respecto del promedio de precios mensuales de los 120 meses anteriores al año objeto de declaración y la rena liquida gravable supere 50.000 UVT. (\$2.120.600.000, año 2023).
- Los contribuyentes cuya actividad principal sea la generación de energía a partir de fuentes hídricas y que tenga una renta liquida superior a 30.000 UVT (\$1.272.360.000 año 2023) deberán liquidar por los años 2023 a 2026 una sobretasa de tres puntos adicionales de impuesto sobre la renta siendo su tarifa del 38%, esta sobretasa está sujeta a un anticipo del 100%. Esta sobretasa no aplica a pequeñas centrales hidroeléctricas cuya capacidad instalada sea inferior a 1.000 Kw.
- Se establece una tarifa diferencial del 15% para la prestación servicios prestados en nuevos hoteles, proyectos de parques temáticos, nuevos proyectos de parques de ecoturismo y agroturismo por un periodo de diez años a partir del inicio de la prestación del servicio.
- Para las empresas editoriales constituidas en Colombia como personas jurídicas, cuya actividad económica y objeto social sea exclusivamente la edición de libros, en los términos de la Ley 98 de 1993, la tarifa será del 15%.
- Para los usuarios de Zonas Francas, se establece una tarifa diferencial del 20% sobre la proporción de renta líquida gravable que corresponda a ingresos por exportación de bienes y servicios, sobre la proporción de renta líquida gravable que corresponda a ingresos diferentes de exportación de bienes y servicios la tarifa de renta será del 35%.

Podrán aplicar lo anterior, quienes en 2023 o 2024 acuerden un plan de internacionalización con un umbral máximo de ingresos por operaciones en el TAN e ingresos diferentes a la actividad autorizada. Debe suscribirse un acuerdo anualmente.

Los servicios provenientes de la prestación de servicios de salud a pacientes sin residencia en Colombia por parte de las zonas francas permanentes especiales de servicios de salud o usuarios industriales de servicios de salud de una zona franca permanente y zonas francas dedicadas al desarrollo de infraestructura relacionada con aeropuertos sumarán como ingresos por exportación de bienes y servicios. Las Zonas Francas costa afuera, usuarios industriales de zonas francas permanentes especiales de servicios portuarios, usuarios industriales de Zonas Francas cuyo objeto social principal sea la refinación de combustibles derivados del petróleo o refinación de biocombustibles industriales, usuarios industriales de servicios que presten los servicios de logística del numeral 1 del artículo 3 de la Ley 1004 de 2005 y a usuarios operadores, tendrán tarifa del 20%.

Los usuarios de zona franca contarán con un plazo de 1 año (2023) para cumplir el requisito y su tarifa corresponderá al 20%. Si el crecimiento de ingresos brutos es del 60% en 2022 en relación con 2019 la tarifa del 20% estará vigente hasta 2025. Los usuarios comerciales deberán aplicar la tarifa general del 35%. Para los usuarios de Zona Franca con contratos de estabilidad jurídica, la tarifa será la establecida en el contrato. Sin embargo, no tendrán derecho a la exoneración de aportes de que trata el art. 114-1 Estatuto Tributario y no podrán aplicar la deducción de AFRP (Activos Fijos Reales Productivos) que trataba el Art 158-3. de Estatuto Tributario.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Se establece un impuesto mínimo para los residentes en Colombia, fijando un impuesto adicional en caso de que el impuesto de renta depurado con algunos ajustes sea inferior al 15% de la utilidad contable antes de impuestos con ciertos ajustes. Así las cosas, los contribuyentes deberán: (i) Determinar el impuesto depurado del contribuyente colombiano, o el impuesto depurado del grupo en caso de que se haga parte de un grupo empresarial. (ii) Determinar la utilidad depurada del contribuyente colombiano o del grupo en caso de que se haga parte de un grupo empresarial. Si la tasa efectiva (Impuesto depurado/utilidad depurada) es inferior al 15% deberá calcularse el impuesto a adicionar para alcanzar la tasa del quince por ciento (15%) del contribuyente o del grupo en caso de que se haga parte de un grupo empresarial.

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

- 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.
- Se deroga el artículo 158-1, eliminando la posibilidad de deducir los costos y gastos asociados a inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTeI), es decir estas inversiones únicamente darán derecho a descuento tributario. Se mantiene la posibilidad de tomar como descuento tributario el 30% de las inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTeI) que cuenten con aprobación del Consejo Nacional de Beneficios Tributarios (CNBT); la norma previa establecía un descuento del 25%.
- Se elimina 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.
- Se elimina la posibilidad de tomar como descuento tributario el 50% del ICA efectivamente pagado antes de presentar la declaración. Será deducible el 100% devengado y pagado previo a la presentación de la declaración de renta.
- Continua como deducible el 100% de los impuestos, tasas y contribuciones efectivamente pagados en el año gravable, que guarden relación de causalidad con la generación de renta (salvo el impuesto de 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.
- No serán deducibles pagos por afiliaciones a clubes sociales, gastos laborales del personal de apoyo en la vivienda u otras actividades ajenas a la actividad productora de renta, gastos personales de los socios, partícipes, accionistas, clientes y/o sus familiares, todos los cuales serán considerados ingreso en especie para sus beneficiarios.
- Se establece que los valores no deducibles por condenas provenientes de procesos administrativos, judiciales, o arbitrales, corresponden a los valores que tengan naturaleza punitiva, sancionatoria o de indemnización de perjuicios. (Numeral 3 del Artículo 105 del E.T.).
- Se establece la tarifa del impuesto a las ganancias ocasionales en un 15%.
- Se establece 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 (antes 7,5%), la cual

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

será trasladable a la persona natural residente o al inversionista del exterior. Se mantienen las excepciones establecidas en las normas vigentes. Los dividendos y participaciones recibidos por establecimientos permanentes de sociedades extranjeras nacionales que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional estarán gravados a la tarifa especial del 20%.

- Se dispuso que el impuesto sobre los dividendos gravados se determinará: (i) aplicando la tarifa de renta correspondiente al año en que se decreten (35%) y (ii) sobre el remanente se aplicará la tarifa que corresponda al dividendo no gravado, dependiendo del beneficiario (si es persona natural residente o sucesión ilíquida de causante residente se aplicará la tabla del artículo 241 del Estatuto Tributario).
- Los dividendos decretados con cargo a utilidades de los años 2016 y anteriores conservarán el tratamiento vigente para ese momento; y aquellos correspondientes a utilidades de los años 2017 y 2018 y 2019 que se decreten a partir del 2020 se regirán por las tarifas dispuestas en la Ley 2010.

19. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es el resumen de las obligaciones financieras obtenidas por Promigas y sus subordinadas, con el propósito fundamental de financiar sus operaciones y plan de inversiones:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente:			
Créditos en moneda extranjera	\$	112.855.980	405.016.382
Créditos en moneda nacional		570.971.564	189.222.458
Contratos de arrendamientos		120.214.209	185.248.724
Intereses por pagar		54.806.891	45.741.414
	\$	858.848.644	825.228.978
	:		
Porción no corriente:			
Créditos en moneda extranjera	\$	1.150.380.279	815.035.706
Créditos en moneda nacional		2.072.046.280	2.535.473.936
Contratos de arrendamientos		1.048.161.804	733.179.805
	\$	4.270.588.363	4.083.689.447
Total Obligaciones financieras	\$	5.129.437.007	4.908.918.425

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

A continuación, una conciliación de los cambios entre los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación:

	Créditos obtenidos en moneda nacional	Créditos obtenidos en moneda extranjera	Contratos arrendamient o	Intereses por pagar	Obligaciones financieras
Saldo a 31 de diciembre de 2021	\$ 1.031.883.899	719.189.949	927.559.309	6.575.802	2.685.208.959
Adición obligaciones	1.722.719.000	380.038.894	25.296.753	-	2.128.054.647
Costos incrementales	(1.334.825)	-	-	-	(1.334.825)
Pagos	(29.591.121)	(88.567.563)	(159.656.569)	(185.214.635)	(463.029.888)
Traslados y reclasificaciones	-	-	(1.865.283)	-	(1.865.283)
Intereses con cargo a resultados	1.019.441	2.603.096	-	210.476.981	214.099.518
Intereses capitalizados	-	-	-	12.746.422	12.746.422
Diferencia en cambio	-	10.456.674	(79.604)	-	10.377.070
Ajustes por conversión de					
transacciones en subordinadas en el					
exterior		196.331.038	127.173.923	1.156.844	324.661.805
Saldo a 31 de diciembre de 2022	\$ 2.724.696.394	1.220.052.088	918.428.529	45.741.414	4.908.918.425
Adición obligaciones	632.000.000	1.108.917.835	561.124.003	-	2.302.041.838
Costos incrementales	6.793	(7.291.902)	-	-	(7.285.109)
Pagos	(714.272.482)	(771.688.835)	(147.740.693)	(625.137.752)	(2.258.839.762)
Traslados y reclasificaciones	-	-	(5.699.149)	-	(5.699.149)
Intereses con cargo a resultados			-	612.774.280	612.774.280
Reclasificaciones	587.139	2.688.514		(3.275.653)	-
Intereses capitalizados	-	-	-	28.523.761	28.523.761
Diferencia en cambio	-	13.736.024	(55.586)	-	13.680.438
Ajustes por conversión de					
transacciones en subordinadas en el					
exterior		(303.177.465)	(157.681.091)	(3.819.159)	(464.677.715)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	\$ 2.643.017.844	1.263.236.259	1.168.376.013	54.806.891	5.129.437.007

20. BONOS EN CIRCULACIÓN

El detalle de los bonos se muestra a continuación:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente:		
Bonos ordinarios	\$ 170.000.000	380.179.000
Intereses bonos por pagar	 41.817.242	55.746.689
	\$ 211.817.242	435.925.689
Porción no corriente:	 	
Bonos ordinarios	\$ 3.977.083.959	4.660.921.959
Valoración costo amortizado	(16.741.596)	(22.414.201)
Ajuste UVR	 133.738.255	63.903.790
	\$ 4.094.080.618	4.702.411.548

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Los bonos emitidos por la Compañía y subordinadas en el mercado local son a largo plazo, tienen calificación de riesgo AAA y tienen pago de interés trimestre vencido. Los bonos emitidos en el mercado internacional son a largo plazo, tienen calificación de riesgo BBB-, tienen pago de intereses semestre vencido.

Valor razonable:

Para la mayoría de los préstamos, los valores razonables no son materialmente diferentes de sus valores en libros, ya que los intereses por pagar sobre esos préstamos están cerca de las tasas de mercado actuales. La diferencia material se identifica únicamente para los bonos emitidos por Promigas S.A. E.S.P. y Gases del Pacífico S.A.C. en dólares estadounidenses:

		Diciem	bre, 2023		Diciem	bre, 2022
	Valor en libros Valor razonable V		Valor en libros	Valor razonable		
Bonos mercado internacional	\$	1.987.466.000	1.646.330.894	\$	2.501.304.000	1.893.692.152
		1.987.466.000	1.646.330.894	_	2.501.304.000	1.893.692.152

A continuación, un detalle de los bonos de Promigas y subordinadas:

Valor nominal									
Emisor	Serie	Plazo en años	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción	
Promigas S.A. E.S.P.	C15	15	170.000.000	170.000.000	IPC+5,99%	27/08/2009	27/08/2024	28/08/2009	
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10		150.179.000	IPC+3,22%	29/01/2013	29/01/2023	30/01/2013	
Promigas S.A. E.S.P.	A20	20	250.000.000	250.000.000	IPC+3,64%	29/01/2013	29/01/2033	30/01/2013	
Promigas S.A. E.S.P.	A15	15	175.000.000	175.000.000	IPC+4,37%	11/03/2015	11/03/2030	12/03/2015	
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	150.000.000	150.000.000	IPC+3,74%	8/09/2016	8/09/2026	9/09/2016	
Promigas S.A. E.S.P.	A20	20	250.000.000	250.000.000	IPC+4,12%	8/09/2016	8/09/2036	9/09/2016	
Promigas S.A. E.S.P.	USD	10	802.630.500	1.010.142.000	Fija3,75%	16/10/2019	16/10/2029	16/10/2019	
Promigas S.A. E.S.P.	USD	10	114.661.500	144.306.000	Fija3,75%	22/10/2020	22/10/2029	22/10/2020	
Promigas S.A. E.S.P.	A5	5	99.480.000	99.480.000	IPC+1,58%	19/11/2020	19/11/2025	19/11/2020	
Promigas S.A. E.S.P.	D25	25	500.519.959	500.519.959	UVR+3,77%	19/11/2020	19/11/2045	19/11/2020	
Gases del Pacifico S.A E.S.P.	USD	10	726.189.500	913.938.000	Fija3,75%	16/10/2019	16/10/2029	16/10/2019	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Emisor	Serie	Plazo en años	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción
Gases del Pacifico S.A E.S.P.	USD	10	343.984.500	432.918.000	Fija3,75%	16/10/2020	16/10/2029	16/10/2020
Surtigas S.A. E.S.P.	A10	10	-	130.000.000	IPC+3,25%	12/02/2013	12/02/2023	12/03/2013
Surtigas S.A. E.S.P.	A20	20	70.000.000	70.000.000	IPC+3,64%	12/02/2013	12/02/2033	12/03/2013
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	A20	20	89.618.000	89.618.000	IPC+4,13%	11/12/2012	11/12/2032	10/12/2012
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	A7	7	126.400.000	126.400.000	IPC+3,65%	2/03/2018	2/03/2025	1/03/2018
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	A25	25	173.600.000	173.600.000	IPC+4,12%	2/03/2018	2/03/2043	1/03/2018
Promioriente S.A. E.S.P.	A7	7	105.000.000	105.000.000	IPC+3,54%	23/01/2018	23/01/2025	24/01/2018
Promioriente S.A. E.S.P.	C5	5	<u>-</u>	100.000.000	Fija7,10%	23/01/2018	23/01/2023	24/01/2018
Subtotal			4.147.083.959	5.041.100.959				
Costo Amortizado			(16.741.596)	(22.414.201)				
Ajuste UVR			133.738.255	63.903.790				
Intereses por Pagar			41.817.242	55.746.689				
Total			4.305.897.860	5.138.337.237				

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Producto de la emisión internacional de bonos, Promigas y Gases del Pacífico S.A.C. deben cumplir con los acuerdos suscritos en la estructuración de los bonos que se encuentran detallados en el artículo 4- Covenants del contrato original con fecha 16 de octubre de 2019.

Dentro de dichos compromisos se encuentra el siguiente:

Envío a USBANK de EEFF trimestrales (no auditados) y anuales (auditados)

Mientras la deuda exista, Promigas deberá, dentro de los 90 días posteriores al final de cada trimestre y 120 días después del final de cada año fiscal, proporcionar al fiduciario copias de un balance consolidado no auditado (con respecto al trimestre) o auditado (con respecto al año fiscal), estado consolidado de resultados y estado consolidado de flujos de efectivo de Promigas, preparados en una forma sustancialmente similar a la declaración financiera incluida en el memorando de oferta preparado de acuerdo con las NIIF colombianas y presentado en inglés. La información auditada proporcionada relacionada con los estados financieros anuales también incluirá un informe al respecto por contadores públicos independientes certificados. La recepción de dichos informes por parte del fiduciario no constituirá un aviso real o constructivo de la información que contenga, incluido el cumplimiento de Promigas con cualquiera de sus convenios bajo este contrato.

La siguiente es una conciliación de los cambios entre los pasivos y flujos de efectivo surgidos de actividades de financiación con bonos:

	Bonos	Intereses bonos por pagar	Bonos en circulación
Saldo a 31 de diciembre de 2021	\$ 4.827.483.390	38.445.276	4.865.928.666
Pagos	(230.382.000)	(353.260.737)	(583.642.737)
Intereses con cargo a resultados	58.378.300	357.116.429	415.494.729
Intereses capitalizados	-	11.591.604	11.591.604
Diferencia en cambio	36.976.782	-	36.976.782
Coberturas no derivadas con efecto en ORI (1)	160.566.531	-	160.566.531
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior	229.567.544	1.854.118	231.421.662
Saldo a 31 de diciembre de 2022	\$ 5.082.590.547	55.746.690	5.138.337.237
Pagos	(380.179.000)	(386.337.897)	(766.516.897)
Intereses con cargo a resultados	71.950.854	361.639.494	433.590.348
Intereses capitalizados	-	12.518.132	12.518.132
Diferencia en cambio	(43.438.826)	-	(43.438.826)
Coberturas no derivadas con efecto en ORI (1)	(192.899.145)	-	(192.899.145)
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior	(273.943.812)	(1.749.177)	(275.692.989)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	\$ 4.264.080.618	41.817.242	4.305.897.860

(1) Coberturas no derivadas de inversión neta en un negocio del extranjero

Se ha identificado el riesgo de la fluctuación en la tasa de cambio del efecto en conversión de las inversiones netas con moneda funcional dólar estadounidense, como partida cubierta. Los pasivos financieros designados limitan el riesgo resultante de las fluctuaciones de la tasa de cambio en dólares estadounidenses por encima o por debajo de los rangos especificados.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Con la primera emisión de bonos internacionales efectuada el 16 de octubre de 2019, se confirma el cambio de instrumento de cobertura, siendo actualmente la porción de obligación en bonos en dólares estadounidenses la que se utiliza como instrumento de cobertura para contrarrestar los efectos de la fluctuación de la Tasa Representativa de Mercado (TRM) (tasa spot USD/COP) en el patrimonio de Promigas, por el ajuste de conversión de las Inversiones Netas en el extranjero con moneda funcional dólar estadounidense.

Para determinar la efectividad de la relación de cobertura, la Compañía evalúa las obligaciones contractuales críticas entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura de manera cualitativa. Si se notan incongruencias en las obligaciones contractuales, se utiliza una valoración cuantitativa para determinar el impacto de la potencial inefectividad.

A continuación, se detalla el valor en libros de la inversión neta en el extranjero y el porcentaje cubierto de las mismas en dólar estadounidenses y en pesos colombianos:

31 de diciembre de 2023

Compañía	Valor inversión neta USD	Valor inversión neta miles de pesos colombianos	Partida cubierta USD	% de partida cubierta
Gases del Pacífico S.A.C.	107.890.565	412.363.132	31.887.910	29,6%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	46.717.181	178.065.215	26.365.351	56,4%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	151.110.887	577.553.366	24.006.282	15,9%
Promigas Perú S.A.	11.099.536	42.422.982	4.819.714	43,4%
Promigas Panamá Corporation	1.993	4.017	800	40,1%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	160.797.789	614.577.264	114.887.191	71,4%
Total	477.617.951	1.824.985.976	201.967.248	42,3%

31 de diciembre de 2022

Compañía	Valor inversión neta USD	Valor inversión neta miles de pesos colombianos	Partida cubierta USD	% de partida cubierta
Gases del Pacífico S.A.C.	97.943.141	471.126.091	31.887.910	32,6%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	39.782.076	191.359.742	26.365.351	66,3%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	136.918.956	658.607.568	24.004.082	17,5%
Promigas Perú S.A.	12.670.976	60.949.929	4.819.714	38,0%
Promigas Panamá Corporation	4.000	19.241	3.000	75,0%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	159.858.778	768.952.782	111.360.973	69,7%
Total	447.177.927	2.151.015.353	198.441.030	44,4%

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Análisis de sensibilidad:

		Pru	ebas Pros	pectivas del 31 (de diciembre d	e 2023		
	Instrumentos Neta en el		Tasa de cambio spot	Valor Instrumentos de Cobertura en miles de pesos colombianos	Inversión neta en el extranjero miles de pesos	Cambio valor Inst. de Cobertura	Cambio valor inversión neta en el extranjero	% efectividad Prospectivo
31-dic-23	201.967.248	201.967.248	4.053,76	(818.726.752)	818.726.752	-	-	-
(30%)	-	-	2.837,63	(573.108.726)	573.108.726	245.618.026	(245.618.026)	100%
(20%)	-	-	3.243,01	(654.981.401)	654.981.401	163.745.350	(163.745.350)	100%
(10%)	-	-	3.648,38	(736.854.077)	736.854.077	81.872.675	(81.872.675)	100%
10%	-	-	4.459,14	(900.599.427)	900.599.427	(81.872.675)	81.872.675	100%
20%	-	-	4.864,51	(982.472.102)	982.472.102	(163.745.350)	163.745.350	100%
30%	-	-	5.269,89	(1.064.344.777)	1.064.344.777	(245.618.026)	245.618.026	100%

Pruebas Prospectivas del 31 de diciembre de 2022

	Instrumentos de Cobertura (USD)	Inversión Neta en el Extranjero (USD)	Tasa de cambio spot	Valor Instrumentos de Cobertura en miles de pesos colombianos	Inversión neta en el extranjero miles de pesos	Cambio valor Inst. de Cobertura	Cambio valor inversión neta en el extranjero	% efectividad Prospectivo
31-dic-22	198.441.030	198.441.030	4.810,20	(954.541.043)	954.541.043	-	-	-
(30%)	-	-	3.367,14	(668.178.730)	668.178.730	286.362.313	(286.362.313)	100%
(20%)	-	-	3.848,16	(763.632.834)	763.632.834	190.908.209	(190.908.209)	100%
(10%)	-	-	4.329,18	(859.086.939)	859.086.939	95.454.104	(95.454.104)	100%
10%	-	-	5.291,22	(1.049.995.147)	1.049.995.147	(95.454.104)	95.454.104	100%
20%	-	-	5.772,24	(1.145.449.252)	1.145.449.252	(190.908.209)	190.908.209	100%
30%	-	-	6.253,26	(1.240.903.356)	1.240.903.356	(286.362.313)	286.362.313	100%

Impacto de la Relación de Cobertura:

La parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz es reconocida en otros resultados integrales, para el período terminado a 31 de diciembre la relación de cobertura fue altamente eficaz.

_	Medición partida cubierta	Medición instrumento de cobertura	Ratio
Efectividad de la relación de cobertura \$	(44.944.112)	44.944.112	100%

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

21. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es el detalle de las cuentas por pagar:

		I	Diciembre, 2023			Diciembre, 2022	
		Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:							
Bienes y servicios nacionales	\$	428.687.169	8.293.712	436.980.881	521.670.398	7.234.891	528.905.289
Bienes y servicios del exterior		124.131.647	-	124.131.647	87.352.242	-	87.352.242
Acreedores		30.301.349	139.451	30.440.800	31.080.140	24.084.046	55.164.186
Dividendos por pagar (1)		2.016.089	-	2.016.089		79.774.236	79.774.236
Coberturas por pagar		4.122.178	-	4.122.178	681.890	18.757	700.647
Subsidios asignados por pagar		1.775.079	-	1.775.079	99.925	-	99.925
	\$	591.033.511	8.433.163	599.466.674	640.884.595	111.111.930	751.996.525
Porción no corriente:							
Acreedores		24.432.834	<u> </u>	24.432.834	29.743.502	<u> </u>	29.743.502
	_	24.432.834		24.432.834	29.743.502		29.743.502

(1) El siguiente es el movimiento de los dividendos por pagar al 31 de diciembre de 2023 y 2022,

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Saldo al inicio del ejercicio	\$ 79.774.236	72.843.975
Dividendos decretados	644.474.034	620.282.719
Dividendos pagados en efectivo	(712.976.457)	(607.477.074)
Traslado retenciones en la fuente practicadas a dividendos decretados a los		
accionistas	(6.634.110)	(2.201.278)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas	(2.621.614)	(3.674.106)
Saldo al final del ejercicio (a)	\$ 2.016.089	79.774.236

(a) Los dividendos por pagar se detallan de la siguiente manera:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Confinal and higher C.A.	ć		27 204 007
Corficolombiana S.A.	\$	-	27.304.007
EEB Gas S.A.S.		-	11.931.248
CFC Gas Holding S.A.		-	8.285.806
Amalfi S.A.S.		-	6.255.667
Consultoría de Inversiones S.A.		-	4.128.951
Otros ⁽¹⁾		2.016.089	21.782.751
	\$	2.016.089	79.774.236

(1) corresponde a accionistas con participación menor al 5%

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

22. BENEFICIOS A EMPLEADOS

El siguiente es un detalle de los saldos por beneficios de empleados:

	Dici	embre, 2023	Diciembre, 2022
Porción corriente:			
Cesantías e intereses sobre cesantías	\$	10.220.224	8.199.050
Vacaciones		10.907.352	10.070.070
Prestaciones extralegales		1.892.107	1.632.343
Otros salarios y prestaciones		6.361.369	5.167.331
	\$	29.381.052	25.068.794
Porción no corriente:			
Beneficios post empleo - Cesantías ley anterior	\$	231.668	49.381
Beneficios post empleo - Pensiones		995.390	573.002
Beneficios largo plazo		2.209.482	1.922.381
	\$	3.436.540	2.544.764

Beneficios de retiro de los empleados:

La compañía y subordinadas otorgan beneficios por retiro que comprenden pensiones, bonos de retiro y cesantías de acuerdo con la legislación laboral anterior a la Ley 100 de 1993. Estas obligaciones son evaluadas a largo plazo mediante premisas actuariales que inciden en los costos y pasivos futuros. Con la implementación de la Ley 100, la empresa asume las pensiones a través de Colpensiones o fondos de pensiones, aunque algunos empleados pueden estar regidos por la Ley 50 de 1990. Se otorgan bonos adicionales a los empleados que se retiran, y ciertos empleados contratados antes de 1990 pueden recibir una compensación basada en su salario y años de servicio al momento de jubilarse.

Beneficios largo plazo

Dentro de los beneficios de largo plazo, se otorga a los empleados una prima extralegal de antigüedad, que constituye una obligación de largo plazo durante su vida laboral del empleado, dependiendo del número de años de servicio. Se realiza un único pago cada cinco, diez, quince y veinte años, etc., calculado como días de salario (entre 30 y 90 días) cada pago.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Hipótesis Actuariales

La Compañía y subordinadas utilizan otras premisas claves para valorar los pasivos actuariales, las cuales son calculadas con base en la experiencia específica de la Compañía combinada con estadísticas publicadas e indicadores de mercados. Las variables utilizadas para el cálculo de la obligación proyectada de los diferentes beneficios de retiro y de largo plazo de los empleados se muestran a continuación:

	31 de diciem	bre de 2023	31 de diciem	bre de 2022
	Beneficios	Beneficios	Beneficios	Beneficios
	Post-empleo	largo plazo	Post-empleo	largo plazo
Tasa de descuento	11,53%	11,36%	13,75%	12,75%
Tasa de inflación	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Tasa de incremento salarial	4,00%	4,50%	3,00%	3,00%
Tasa de incremento de pensiones	3,00%	0,00%	3,00%	0,00%
Duración promedio del plan (en años)	4,25	2,61	5,35	1,34

La vida esperada de los empleados es calculada con base en tablas de mortalidad publicadas por la Superintendencia Financiera en Colombia, las cuales han sido construidas con base en las experiencias de mortalidad suministradas por las diferentes Compañías de seguros que operan en Colombia.

A continuación, se detalla el número de empleados de la Compañía en las áreas: a) operativos; b) Administrativos; c) comerciales; d) tesorería:

Tipo de Vinculación		ctos T ndefir	érmin nido	ю.		dire	orale ctos no Fi		Αŗ	oren Sei		s	р (erm:	ane ipa	ales ntes ñías is):	3	tran (Co	npora sitor npar cera	ios iías		Outs perm	presa	ng es s	E	Outs trans	pañía ourcii sitorio presa alizad	ng Is s	Total
Áreas	а	b	С	d	а	b	С	d	а	b	С	d	а	b	С	d	а	b	С	d	а	b	С	ď	а	b	С	ď	
Dirección General	599	666	225	28	-	1	3	-	15	40	3	-	-	-	-	-	242	85	12	2	2.189	270	38	-	492	537	7	7	5.461
Regionales	133	27	64	-	-	-	5	-	2	8	-	-	-	-	-	-	6	1	-	-	607	104	2	1	328	17	24	-	1.329
Oficinas	309	182	195	-	15	4	39	-	7	10	4	-	5	-	2	-	65	10	6	-	1.961	533	183	1	2.838	194	75	7	6.645
	1.041	875	484	28	15	5	47	-	24	58	7	-	5	-	2	-	313	96	18	2	4.757	907	223	2	3.658	748	106	14	13.435

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

23. PROVISIONES

Promigas y sus subordinadas en el curso normal de sus operaciones, están sujetas a diversas reglamentaciones de orden legal inherentes a las empresas de servicios públicos y de protección del medio ambiente. En opinión de la administración de Promigas y sus subordinadas no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

Porción corriente:	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Desmantelamiento y costos de restauración	1.897.373	1.891.612
Inspección de gasoductos	16.739.424	21.544.773
Gestión social	2.695.644	2.389.743
Compensaciones ambientales	12.033.340	14.552.816
Reposición de activos	48.591.432	73.517.060
	81.957.213	113.896.004
Porción no corriente:		
Administrativas	15.577.239	13.602.585
Laborales	3.453.078	2.960.183
Civiles	1.250.690	1.783.156
Desmantelamiento y costos de restauración	51.210.772	36.681.556
Inspección de gasoductos	13.715.218	8.788.088
Compensaciones ambientales	42.157.750	42.496.882
Reposición de activos	173.986.193	174.639.473
Obligaciones implícitas cupos de crédito	420.943	357.686
	301.771.883	281.309.609

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

La siguiente tabla presenta la naturaleza y monto de las contingencias por probables pérdidas:

	Administrativas	Laborales	Civiles	Desmantela miento y costos de restauración	Inspección de gasoductos	Gestión social	Compensacion es ambientales	Reposición de activos	Obligaciones implícitas cupos de crédito	Total provisiones
				(1)	(2)		(3)	(4)		
31 de diciembre de 2021 Nuevas provisiones cargadas a	11.685.489	1.853.146	1.783.156	33.984.013	33.007.447	3.654.465	46.547.670	219.563.138	313.051	352.391.575
gastos Adición provisiones existentes	1.810.931	1.157.982	-	-	-	-	-	-	-	2.968.913
cargadas a gastos Adición provisiones capitalizadas	1.098.174	294.477	-	- 315.866	-	- 2.546.509	- 11.866.554	- 1.396.527	44.635	1.437.286 16.125.456
Adición provisiones existentes	_	_	_	313.000	0.700.000	2.540.505	11.000.334		_	
cargadas al costo Reajuste provisiones existentes	-	-	-	-	8.788.088	-	-	45.875.600	-	54.663.688
cargada a resultados Reajuste provisiones existentes	-	-	-	4.273.289	-	-	5.287.455	11.193.522	-	20.754.266
capitalizadas Utilización de provisiones	(171.795)	(300.329)	-	-	(11.462.674)	(4.277.035)	(6.032.998)	(9.131.294) (25.439.219)	-	(9.131.294) (47.684.050)
Utilización de provisiones en especie	-	-	-	-	-	-	(876.198)	-	-	(876.198)
Reintegro de provisiones Traslado compromiso plan de	(887.871)	(45.093)	-	-	-	-	-	-	-	(932.964)
inversión Ajustes por conversión	- 67.657	-	-	-	-	- 465.804	- 257.215	(12.127.682) 16.825.942	-	(12.127.682) 17.616.618
31 de diciembre de 2022 Nuevas provisiones cargadas a	13.602.585	2.960.183	1.783.156	38.573.168	30.332.861	2.389.743	57.049.698	248.156.534	357.686	395.205.614
gastos Adición provisiones existentes	1.359.010	282.107	398.611	-	-	-	-	-	-	2.039.728
cargadas a gastos Adición provisiones capitalizadas	2.339.684 -	1.157.463 -	-	10.261.803 818.362		3.283.728	3.932.427	773.133	63.257 -	13.822.207 8.807.650
Adición provisiones existentes cargadas al costo Reajuste provisiones existentes	-	-	-	-	12.495.694	-	-	61.928.482	-	74.424.176
cargada a resultados Reajuste provisiones existentes	-	-	-	3.752.002	-	-	4.116.267	10.763.898	-	18.632.167
capitalizadas Utilización de provisiones	- (197.593)	- (176.906)	- (782.047)	- (297.190)	- (12.373.913)	- (2.546.510)	- (10.666.455)	(6.749.191) (48.874.776)	-	(6.749.191) (75.915.390)
Reintegro de provisiones Traslado compromiso plan de	(1.180.502)	(769.769)	(149.030)	(237.130)	(12.3/3.313)	- (2.340.310)	(10.000.453)	(40.074.770)	-	(2.099.301)
inversión Ajuste por conversión	- (345.945)	-	-	-	-	- (431.317)	- (240.847)	(26.096.482) (17.323.973)	-	(26.096.482) (18.342.082)
31 de diciembre de 2023	15.577.239	3.453.078	1.250.690	53.108.145	30.454.642	2.695.644	54.191.090	222.577.625	420.943	383.729.096

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

	Administrativas	Laborales	Civiles	Desmantela miento y costos de restauración	Inspección de gasoductos	Gestión social	Compensacion es ambientales	Reposición de activos	Obligaciones implícitas cupos de crédito	Total provisiones
				(1)	(2)		(3)	(4)		
31 de diciembre de 2022										
Porción corriente:	-	-	-	1.891.612	21.544.773	2.389.743	14.552.816	73.517.060	-	113.896.004
Porción no corriente	13.602.585	2.960.183	1.783.156	36.681.556	8.788.088	-	42.496.882	174.639.473	357.686	281.309.609
31 de diciembre de 2023	·									
Porción corriente:	<u>-</u> _			1.897.373	16.739.424	2.695.644	12.033.340	48.591.432		81.957.213
Porción no corriente	15.577.239	3.453.078	1.250.690	51.210.772	13.715.218	-	42.157.750	173.986.193	420.943	301.771.883

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

- (1) Corresponde a estimación de costos por desmantelamiento de gasoductos que se encuentran en proceso de reemplazo por su alto grado de desgaste.
- (2) Hace referencia a la estimación del costo de la corrida de la herramienta inteligente, que de acuerdo con la regulación está obligada a realizar la compañía cada 5 años.
- (3) En la medida en que los costos ambientales son necesarios para que un activo funcione de la forma prevista por la administración, son reconocidos como un mayor del activo que los origina.
- (4) 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 tendientes a mantener y/o rehabilitar las redes existentes de manera que las mismas operen de manera óptima. El Plan de Inversiones tiene un monto definido que se estima a precios corrientes mediante técnicas de ajuste al valor presente neto, se utiliza el TES (Títulos de deuda pública emitidos por la Tesorería General de la Nación) como tasa de descuento. Se reconocen cambios en la provisión resultado de cambios en la tasa de descuento y del IPC. La utilización de provisión corresponde a los proyectos realizados según el compromiso adquirido con Cedelca.

24. OTROS PASIVOS

El siguiente es un detalle de otros pasivos:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Recaudos a favor de terceros	\$	32.884.540	26.014.456
Retenciones y autorretenciones en la fuente		37.669.073	28.964.063
Retención de industria y comercio por pagar		3.172.003	3.174.987
Otros impuestos y contribuciones por pagar		30.095.026	27.155.446
Impuesto al valor agregado por pagar		6.452.982	4.614.076
Depósitos recibidos de terceros		47.070.584	63.723.054
Ingresos recibidos por anticipado (1)	_	45.599.033	33.988.167
	\$ _	202.943.241	187.634.249

(1) El siguiente es el movimiento consolidado de los ingresos recibidos por anticipado:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Saldo al inicio del periodo	\$ 33.988.167	40.706.538
Anticipos recibidos durante el periodo	76.365.017	166.371.880
Reconocimiento de ingresos ordinarios	(64.351.555)	(173.331.082)
Ajustes por conversión en subordinadas en el exterior	(171.212)	240.831
Ajustes saldos auditados	(231.384)	-
Saldo al final del periodo	\$ 45.599.033	33.988.167

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

25. PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA

Capital suscrito y pagado— El capital social de la Compañía al 31 de diciembre de 2023 y 2022, estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes, respectivamente, con un valor nominal de cien pesos cada una. El detalle de las acciones se presenta a continuación:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Número de acciones autorizadas, emitidas y en circulación	1.134.848.043	1.134.848.043
Número de acciones suscritas y pagadas	1.134.918.610	1.134.918.610
Número de acciones readquiridas (1)	70.567	70.567
Capital suscrito y pagado	\$ 113.491.861	113.491.861

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Reserva legal	\$ 65.623.121	65.623.121
Reservas estatutarias	66.097.318	66.097.318
Reservas ocasionales	380.543	380.543
Reservas para readquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Otras reservas	 1.209.383.317	1.093.366.294
	\$ 1.342.484.299	1.226.467.276

Reserva legal – De acuerdo con la ley colombiana, la Compañía debe transferir como mínimo el 10% de la utilidad del período a una reserva legal hasta que ésta sea igual al 50% del capital suscrito. Esta reserva no está disponible para ser distribuida, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

Reserva fiscal – De conformidad con el artículo 45 de la Ley 75 de 1986, la Compañía creó una reserva equivalente al 70% del mayor valor de la depreciación solicitada como deducción fiscal. Dicha reserva puede capitalizarse o distribuirse en la medida en que se libere.

Reserva para readquisición de acciones propias – En el año 2004 la Compañía constituyó una reserva para readquisición de acciones propias por valor de \$1.527.933 y ha readquirido 70.567 acciones propias por \$527.933.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

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

	_	Diciembre 31, 2023	Diciembre 31, 2022
Fecha de la Asamblea		22 de marzo de 2022	16 de marzo de 2021
Utilidades no consolidadas del período inmediatamente anterior		1.149.047.815	1.137.490.096
Dividendos pagados en efectivo			
Total dividendos ordinarios	\$	313.218.060	285.981.707
		21 de abril de 2022 a	21 de abril 2021 a 21 de
Fecha de pago		21 de marzo de 2023	marzo 2022
Total dividendos extraordinario	\$	272.363.530	238.318.089
		21 de abril de 2022 y	21 de abril de 2021 y 21
Fecha de pago		21 de octubre de 2022	de octubre de 2021
Total acciones en circulación		1.134.848.043	1.134.848.043
Total dividendos decretados	\$	585.581.590	524.299.796
Disponible para futuros repartos	\$	441.530.272	428.597.603
Traslado de resultados de ejercicios anteriores a reservas	-		
por efecto NIIF		121.935.952	184.592.697

Otro resultado integral – El saldo de otros resultados integrales se detalla a continuación:

Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
20.127.671	20.973.265
50.960.617	357.311.386
(98.531.208)	(288.093.148)
(132.884)	1.038.592
20.995.171	77.467.460
249.842.135	392.240.178
243.261.502	560.937.733
	20.127.671 50.960.617 (98.531.208) (132.884) 20.995.171 249.842.135

(1) Corresponde principalmente al efecto en conversión de moneda.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

26. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

A continuación, el detalle de la participación no controladora en las Compañías subordinadas:

		Diciembre, 20	23	Diciembre, 2022			
Compañía	%	Participación en el patrimonio	Participación en las utilidades	%	Participación en el patrimonio	Participación en las utilidades	
Surtigas S.A. E.S.P.	0,01%	97.886	13.793	0,01%	89.212	10.480	
Transoccidente S.A. E.S.P.	21,00%	2.857.645	987.259	21,00%	2.579.088	708.531	
Promioriente S.A. E.S.P.	26,73%	135.501.999	48.642.950	26,73%	118.330.327	32.049.839	
Transmetano E.S.P. S.A.	0,33%	915.887	259.245	0,33%	791.233	201.725	
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	5,57%	26.724.610	7.507.592	5,57%	24.461.000	7.287.183	
Zonagen S.A.S.	0,05%	(1.716)	(1.018)	0,05%	(697)	(614)	
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	49,00%	171.553.242	48.736.665	49,00%	183.531.735	15.531.838	
		337.649.553	106.146.486		329.781.898	55.788.982	

27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El siguiente es un detalle de los ingresos actividades ordinarias:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes			
Transporte y distribución de gas natural (1)	\$	4.098.754.118	3.779.696.504
Distribución y comercialización de energía		708.242.485	627.434.226
Instalaciones y servicios técnicos		361.436.986	291.429.551
Servicios de BackOffice		2.957.961	2.603.934
Otros servicios		162.850.601	141.164.535
	_	5.334.242.151	4.842.328.750
Ingresos por contratos de concesión nacionales Ingresos por contratos de concesión del exterior		189.555.710 426.027.022	227.819.738 515.750.254
Ingresos por concesiones (Ver nota 14)	-	615.582.732	743.569.992
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes (1)	_	5.949.824.883	5.585.898.742
Otros ingresos	_		
Contratos de arrendamientos		333.316.017	235.916.978
Financiación no bancaria		318.581.672	190.378.431
Resultado coberturas de ingresos	_	7.009.060	(863.393)
Total, otros ingresos	_	658.906.749	425.432.016
Total, ingresos de actividades ordinarias	\$_	6.608.731.632	6.011.330.758

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

(1) El detalle del pasivo por ingresos recibidos por anticipado que se reconoció en el ingreso al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se encuentra en el movimiento de ingresos recibidos por anticipado de la nota 24.

28. COSTO DE VENTAS Y PRESTACIÓN DE SERVICIOS

El siguiente es un detalle de los costos de ventas:

	Diciembre, 2023		Diciembre, 2022	
Beneficios a empleados	\$	288.962.905	227.581.839	
Mantenimientos y materiales		278.079.588	256.831.654	
Honorarios y asesorías		49.261.886	41.009.725	
Costos generales		2.952.161.891	2.670.740.015	
Deterioros		(18.796)	1.967.167	
Resultado coberturas de costos		15.901.181	(6.788.962)	
Construcción de concesiones (Ver nota 14)		415.689.135	438.495.681	
Impuestos		40.422.340	33.187.978	
Depreciaciones y amortizaciones		341.747.097	304.886.673	
	\$	4.382.207.227	3.967.911.770	

29. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS

El siguiente es un detalle de los gastos de administración y ventas:

	Diciembre, 2023		Diciembre, 2022
Beneficios a empleados	\$	133.020.976	124.430.239
Honorarios		96.636.998	74.598.516
Mantenimientos y materiales		22.430.889	22.629.763
Gastos generales administrativos		169.562.269	143.989.055
Deterioros		414.065	-
Provisiones		13.762.634	3.473.235
Impuestos administrativos		84.148.332	64.577.322
Depreciaciones y amortizaciones		33.016.259	33.870.344
	\$	552.992.422	467.568.474

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

30. OTROS, NETOS

El siguiente es un detalle de los otros ingresos y otros gastos por los ejercicios terminados en:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Arriendos \$	1.064.570	820.029
Honorarios	12	137.382
Utilidad en venta de activos	6.796.987	5.349.591
Indemnizaciones	79.681.048	46.799.229
Aprovechamientos	21.389.475	13.520.029
Donaciones \$	(19.852.307)	(16.719.660)
Perdida en baja de activos	(19.347.278)	(27.151.679)
Otros	(1.737.844)	(1.741.256)
Otros, netos	67.994.663	21.013.665

31. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Intereses y Rendimientos	\$	176.298.673	40.521.155
Ingresos por activo financiero concesión		323.685.174	278.751.436
Otros	_	17.360.336	8.808.169
	\$	517.344.183	328.080.760

32. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los gastos financieros:

		Diciembre, 2023	Diciembre, 2022	
Intereses bonos y títulos emitidos	\$	381.192.960	360.402.738	
Intereses obligaciones financieras		470.092.342	137.263.727	
Intereses contratos de arrendamiento		94.207.410	74.237.284	
Otros gastos financieros	<u> </u>	30.513.490	33.022.847	
	\$ _	976.006.202	604.926.596	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

33. DIFERENCIA EN CAMBIO

El siguiente es un detalle de la diferencia en cambio:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Diferencia en cambio causada	\$ 323.327	(1.523.900)
Diferencia en cambio realizada	12.084.378	(1.616.940)
Resultado coberturas de tasa de cambio	3.619.306	(3.854.657)
	\$ 16.027.011	(6.995.497)

34. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

De acuerdo a la "NIC 24 – Partes relacionada": 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 miembros del mismo grupo (controladoras y subordinadas), asociadas o negocios conjuntos de la entidad, planes de beneficio post-empleo para beneficio de los empleados de una entidad que informa o de una entidad relacionada.

Se consideran partes relacionadas:

- Un vinculado económico es una persona o entidad que está relacionada con alguna entidad del grupo a través de transacciones como transferencias de recursos, servicios y obligaciones, con independencia de que se cargue o no un precio. Para la Compañía se denominan transacciones entre vinculados económicos todo hecho económico celebrado con los accionistas y entidades de la controladora.
- Los accionistas que individualmente posean más del 10% del capital social de la Compañía.
- Personal clave de la gerencia: son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad de planificar dirigir y controlar las actividades de la entidad directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de la entidad, incluye al Presidente, Vicepresidentes y miembros de Junta Directiva.
- Entidades Subordinadas: Compañías donde se ejerce control de acuerdo con la definición de control de código de comercio 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 el 31 de diciembre de 2023 y 2022 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

- 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.

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, con sus accionistas, miembros de junta directiva, administradores, Compañías asociadas y otros entes relacionados:

	Accionistas	Asociadas	Otros relacionados	Total
31 de diciembre de 2023				
Activos				
Efectivo	2.819.994	-	266.717.361	269.537.355
Inversiones en asociadas	-	946.722.734	-	946.722.734
Activos financieros a costo amortizado		22.654.087	553.451	23.207.538
	2.819.994	969.376.821	267.270.812	1.239.467.627
Pasivos				
Cuentas por pagar	15.387	6.072.807	21.561.398	27.649.592
Bonos en circulación	78.175.647			78.175.647
	78.191.034	6.072.807	21.561.398	105.825.239
Ingresos				<u> </u>
Ingresos de actividades ordinarias	820.430	130.041.548	2.768.910	133.630.888
Ingresos financieros	1.087.994	1.199.242	35.494.127	37.781.363
Participación en las ganancias de asociadas	-	298.516.774	-	298.516.774
Otros, netos	-	2.448	-	2.448
	1.908.424	429.760.012	38.263.037	469.931.473
Egresos				<u> </u>
Costo de ventas y prestación de servicios	1.502.914	94.377.605	1.600.826	97.481.345
Gastos de administración y ventas	-	19.244	1.965.200	1.984.444
Gastos financieros	3.840.898	-	-	3.840.898
	5.343.812	94.396.849	3.566.026	103.306.687
31 de diciembre de 2022				
Activos				
Efectivo \$	2.031.310	-	392.595.937	394.627.247
Inversiones en asociadas	-	1.087.469.872	-	1.087.469.872
Activos financieros a costo amortizado	2.820	11.507.582	776.649	12.287.051
\$	2.034.130	1.098.977.454	393.372.586	1.494.384.170
Pasivos				
Cuentas por pagar	79.774.236	6.882.889	24.454.805	111.111.930
Bonos en circulación	97.084.313			97.084.313
\$	176.858.549	6.882.889	24.454.805	208.196.243
Ingresos				
Ingresos de actividades ordinarias	2.781.921	72.288.169	2.656.233	77.726.323
Ingresos financieros	278.429	1.250.450	7.784.407	9.313.286
Participación en las ganancias de asociadas	-	293.223.573	-	293.223.573
Otros, netos	-	54.878	-	54.878
\$	3.060.350	366.817.070	10.440.640	380.318.060

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

	Accionistas	Asociadas	Otros relacionados	Total
Egresos				
Costo de ventas y prestación de servicios	\$ 1.854.098	64.266.132	961.352	67.081.582
Gastos de administración y ventas	-	14.772	962.492	977.264
Gastos financieros	3.698.679		<u> </u>	3.698.679
	\$ 5.552.777	64.280.904	1.923.844	71.757.525

A continuación, se presenta la compensación del personal clave de la gerencia en los años terminados al:

	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022
Salarios	\$ 36.639.776	33.563.581
Beneficios a los empleados	8.223.329	6.377.869
Total	\$ 44.863.105	39.941.450

La conformación del personal clave de la gerencia en los años terminados en:

	N° de ejec	N° de ejecutivos			
	Diciembre, 2023	Diciembre, 2022			
Presidente	1	1			
Vicepresidentes	6	6			
Otros cargos de dirección	62	64			
Total	69	71			

35. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos Promigas S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía y subordinadas han celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

Por Escritura Pública número 1629 del 16 de septiembre de 1976 de la Notaría 18 de Bogotá, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para construir, operar, mantener, explotar y administrar un gasoducto de servicio público para el transporte de hidrocarburos desde Ballenas, Departamento de la Guajira, hasta las ciudades de Barranquilla y Cartagena, por un término de 50 años, prorrogables por 20 años adicionales. Bajo los términos de la concesión, el Gobierno Nacional tendrá el derecho preferencial que establece el artículo 45 del Código de Petróleos para el acarreo por el gasoducto de gas natural, mediante el pago de la tarifa vigente al tiempo de efectuarlo, hasta por un 20% de la capacidad de transporte diaria del gasoducto. tiene un derecho preferencial para el transporte de estos productos a través del gasoducto, pagando una tarifa corriente. La Compañía estará obligada a vender el gasoducto a la Nación si así lo exigiera el Gobierno al cumplirse los primeros 30 años del Contrato (2006) o al vencimiento de éste (2026) o de las prórrogas, bajo las condiciones señaladas en el artículo 50 y 51 del Código de Petróleos al precio acordado por las partes o con base en el avalúo de un perito independiente. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional.

Mediante comunicación del 11 de mayo de 2005, el Ministerio de Minas y Energía confirmó que no ejercería la opción de compra que tenía para el año 2006 sobre los gasoductos bajo concesión.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Igualmente, la Compañía ha celebrado otros 33 contratos de concesión.

Los contratos suscritos con los clientes por concepto de transporte de gas natural por los sistemas de gasoductos que dispone la Compañía se ajustan al marco regulatorio vigente y estos cuentan con las garantías estipuladas por la Compañía para cada contrato.

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

Garantía créditos bancarios - A 31 de diciembre de 2023, Promigas avala obligaciones financieras en dólares americanos y soles peruanos, bonos en dólares americanos y garantías bancarias de las siguientes subordinadas:

_ Entidad	Monto equivalente en	USD
	USD	
Gases del Pacifico S.A.C.	146.641	.325
Gases del Norte del Perú S.A.C.	129.726	.838
Promigas Perú S.A	4.154	.592

Deuda Promigas Perú por total equivalente a USD 26.606.100, vía intercompany Gases del Pacifico y Gases del Norte

A continuación, se detallan las obligaciones avaladas por Promigas:

Entidad	Inicial	Final	Moneda	Tasa	Spread	Period. Intereses	Amortiz. Capital	Nuevo Saldo
GDP	31/01/2020	31/01/2025	USD	SOFR	2,10%	Trimestral	Bullet	8.776.526
GDP	19/02/2020	19/02/2025	USD	SOFR	2,00%	Trimestral	Bullet	7.000.000
GDP	28/01/2022	28/01/2025	USD	SOFR	1,90%	Trimestral	Bullet	5.000.000
GDP	07/02/2022	22/01/2025	USD	SOFR	1,90%	Trimestral	Bullet	5.000.000
GDP	18/04/2022	02/04/2025	USD	SOFR	2,05%	Trimestral	Bullet	5.000.000
GDP	11/10/2022	10/10/2025	USD	SOFR	3,50%	Trimestral	Bullet	4.000.000
GDP	16/12/2022	16/12/2025	USD	SOFR	3,40%	Trimestral	Bullet	5.000.000
GDP	19/01/2023	20/01/2026	USD	SOFR	3,61%	Trimestral	Bullet	18.000.000
GDP	23/03/2023	23/03/2026	PEN	FIJO	10,60%	Trimestral	Bullet	200.000.000
GDP	08/05/2023	08/05/2026	USD	SOFR	3,40%	Trimestral	Bullet	5.000.000
GDP	05/07/2023	06/07/2026	USD	SOFR	3,25%	Trimestral	Bullet	3.000.000
GDP	15/09/2023	15/09/2028	USD	FIJO	4,00%	Trimestral	Bullet	4.000.000
GDP	11/10/2023	09/10/2026	USD	SOFR	3,23%	Trimestral	Bullet	12.000.000
GDP	04/12/2023	04/12/2026	USD	SOFR	3,23%	Trimestral	Bullet	6.000.000
GDP	22/12/2023	22/12/2026	USD	SOFR	3,23%	Trimestral	Bullet	2.000.000
GDP	27/12/2023	28/12/2026	USD	SOFR	3,85%	Trimestral	Bullet	3.000.000
GNOR	26/01/2023	22/01/2024	PEN	FIJO	10,95%	Trimestral	Bullet	75.000.000
GNOR	12/01/2023	05/01/2024	PEN	FIJO	10,88%	Trimestral	Bullet	3.000.000
GNOR	13/11/2023	07/11/2024	PEN	FIJO	8,60%	Trimestral	Bullet	3.600.000

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Entidad	Inicial	Final	Moneda	Tasa	Spread	Period. Intereses	Amortiz. Capital	Nuevo Saldo
GNOR	08/02/2022	10/02/2025	USD	SOFR	1,90%	Trimestral	Bullet	10.000.000
GNOR	15/03/2022	15/03/2027	USD	SOFR	2,25%	Trimestral	Bullet	6.500.000
GNOR	18/05/2022	18/05/2027	USD	SOFR	2,31%	Trimestral	Bullet	7.000.000
GNOR	15/06/2022	13/06/2025	USD	SOFR	2,15%	Trimestral	Bullet	6.000.000
GNOR	20/01/2023	20/01/2026	USD	SOFR	3,40%	Trimestral	Bullet	6.750.000
GNOR	20/07/2022	20/07/2027	USD	SOFR	2,50%	Trimestral	Bullet	9.000.000
GNOR	25/11/2022	25/11/2025	USD	SOFR	3,20%	Trimestral	Bullet	4.000.000
GNOR	09/02/2023	09/02/2026	USD	SOFR	3,87%	Trimestral	Bullet	23.500.000
GNOR	17/03/2023	17/03/2026	USD	SOFR	3,40%	Trimestral	Bullet	3.500.000
GNOR	10/04/2023	10/04/2026	USD	SOFR	3,23%	Trimestral	Bullet	6.500.000
GNOR	24/05/2023	26/05/2026	USD	SOFR	3,40%	Trimestral	Bullet	3.000.000
GNOR	24/07/2023	24/07/2026	USD	SOFR	3,23%	Trimestral	Bullet	3.000.000
GNOR	04/08/2023	04/08/2028	USD	SOFR	3,75%	Trimestral	Bullet	4.000.000
GNOR	14/09/2023	14/09/2028	USD	SOFR	4,00%	Trimestral	Bullet	5.000.000
GNOR	13/10/2023	13/10/2026	USD	SOFR	3,23%	Trimestral	Bullet	5.000.000
GNOR	27/12/2023	28/12/2026	USD	SOFR	3,85%			5.000.000
	23/11/2023	15/11/2024			,	Trimestral	Bullet	
PROP	22/12/2023	22/12/2026	PEN	FIJO	8,60%	Trimestral	Bullet	8.000.000
PROP	22, 12, 2023	22, 12, 2020	USD	SOFR	3,23%	Trimestral	Bullet	2.000.000
							_	492.126.526

Nota: la tasa de conversión que utilizamos para la deuda en soles al cierre de diciembre es PEN/USD 3,713

Compromisos de Gases del Pacífico S.A.C. - mantiene una carta fianza por US\$20.000.000 a favor del Estado Peruano por el plazo de un año, en cumplimiento del Contrato de Concesión de Gas Natural en la Zona Norte del Perú, así como una carta fianza con SHELL GNL PERU S.A.C por US\$ 6.601.523 en cumplimiento del contrato por suministro de GAS.

Compromisos de Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

Contrato de Concesión Portuaria No. 001 de 2015 - El Ministerio de Transporte mediante resolución No. 594 del 5 de marzo de 2015, indica los términos en los que se establecería la concesión portuaria, para ocupar en forma temporal y exclusiva una zona de uso público por 20 años, para desarrollar una plataforma de descarga, tubería de gas submarina y conexión en tierra al gasoducto conectado al Sistema Nacional de Transporte, para la importación, exportación y cabotaje de gas natural licuado, en el departamento de Bolívar, distrito de Cartagena de Indias, en la modalidad de servicio público. El 17 de julio de 2015 fue suscrito el contrato de concesión portuaria No. 001 de 2015 entre la Agencia Nacional de Infraestructura y la Compañía.

Este contrato no se prorrogará automáticamente. Solo podrá prorrogarse realizando el procedimiento que para tal efecto disponga la normatividad vigente del momento, en un plazo no menor a 12 meses calendarios anterior a la fecha de expiración del plazo de la concesión.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

El valor de referencia del contrato de concesión portuaria equivale al valor presente neto de las contraprestaciones que corresponde a la suma de US\$3,931,493 a ser pagados en 20 años con cuotas anuales. El pago debe hacerse en pesos colombianos.

Contratos con termoeléctricas El 29 de octubre de 2014, la Compañía suscribió contratos con Zona Franca Celsia S.A. E.S.P. (hoy Prime Termoflores S.A.S E.S.P.), Termobarranquilla S.A. E.S.P. y Termocandelaria S.C.A. E.S.P. (los Clientes) con el objeto de prestarles servicios de acceso a, y uso de la infraestructura portuaria para la recepción, almacenamiento, regasificación de gas natural licuado (GNL) y la conducción del gas y entrega en el Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte (Contratos TUA). Para cumplir con dicho propósito, la Compañía debe diseñar, construir, operar y mantener la Terminal conforme a los términos establecidos en dichos contratos. La fecha de inicio de operación comercial fue en diciembre del 2016. Los Contratos TUA tienen una vigencia de diez (10) años hasta el 30 de noviembre de 2026. A criterio de los Clientes el Contrato TUA puede prorrogarse por una vez, avisando 4 años antes de la fecha de su vencimiento, por el término que acuerden las partes, y a falta de acuerdo la prórroga será de 5 años. En el evento que la Compañía, por cualquier razón, no pueda proveer el servicio de entrega de gas o da causa para que el Cliente se declare ante el Administrador del Mercado de Energía Mayorista como indisponible para generar energía eléctrica, deberá pagar al cliente una multa por indisponibilidad. La Compañía estará exenta del pago de este rubro en la medida que el evento sea por un evento eximente, en los términos definidos por el Contrato TUA. Por otro lado, en el evento que la Compañía incumpla con su obligación de descargar una carga o el tiempo real de descarga exceda el tiempo de descarga asignado, la Compañía incurre en una multa que debe pagar al cliente. La Compañía estará exenta del pago de esta multa en la medida que el evento sea por evento eximente o fuerza mayor.

Otros acuerdos - El 1 de noviembre de 2014 la Compañía firmó con HOEGH LNG FSRU IV LTD un Contrato de Leasing Internacional – ILA sobre una Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación – por sus siglas en inglés FSRU "Hoegh Grace", que tiene un valor anual durante la vigencia del contrato de USD \$40,809,000 y permite una opción de compra en el año 10. Para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de este contrato se constituyó una garantía bancaria a favor de HOEGH LNG FSRU IV LTD por un valor de USD \$7,986,000 con Banco Santander. En esa misma fecha, la Compañía firmó con HÖEGH LNG HOLDINGS LTD. Un Contrato de Prestación de Servicios de Operación y Mantenimiento con respecto a la FSRU. Ambos contratos tienen una vigencia de 20 años contados a partir de la fecha de aceptación de la FSRU (03/12/2016).

Contingencias - En el curso de sus operaciones la Compañía está sujeta a diversas reglamentaciones de orden legal inherentes a las empresas de servicios públicos, sociedades portuarias y relacionadas con la protección del medio ambiente. En opinión de la administración de la Compañía y de acuerdo con conceptos legales, no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en estos estados financieros.

Compromisos de Gases de Occidente S.A. E.S.P. - 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 GNC V (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, en este se contempla a Gases de Occidente S.A. E.S.P. con la responsabilidad de operador administrativo.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

Compromiso de Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P: En virtud del Contrato de Gestión suscrito con CEDELCA S.A E.S.P., 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 S.A. E.S.P tendientes a mantener y/o rehabilitar las redes existentes de manera que las mismas operen de manera óptima.

El Plan de Inversiones tiene un monto definido que se estima a precios corrientes mediante técnicas de ajuste al valor presente neto, se utiliza el TES (Títulos de deuda pública emitidos por la Tesorería General de la Nación) como tasa de descuento. Se reconocen cambios en la provisión resultado de cambios en la tasa de descuento y del IPC. La utilización de provisión corresponde a los proyectos realizados según el compromiso adquirido con CEDELCA S.A. E.S.P.

Compromisos Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a. Contratos de suministro de gas natural con Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol), frontera Energy, CNE oil & gas, Hocol y Lewis y de transporte de gas con Promigas S.A. E.S.P. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y cinco años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.
- b. Contratos con usuarios industriales y con empresas generadoras de energía con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos día, por concepto de comercialización de gas en boca de pozo y comercialización de capacidad de transporte de gas natural del cliente. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración se ajustan a lo definido para el período de comercialización definido por la regulación vigente, y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos. La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

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

	Diciembre, 2023		Diciembre, 2022		
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	
Litigios y demandas en contra					
Reclamaciones de servidumbre					
Entre \$1 y \$1.000.000	15	2.985.304	18	3.538.983	
De \$1.000.001 en adelante	3	8.338.039	3	8.338.039	
Servidumbre	18	11.323.343	21	11.877.022	
Procesos ordinarios:					
Entre \$1 y \$1.000.000	37	9.638.201	32	9.370.479	
Entre \$1.000.001 y \$3.000.000	11	24.719.824	11	17.021.051	
De \$3.000.001 en adelante	3	12.090.673	4	21.804.114	
Ordinarios	51	46.448.698	47	48.195.644	
Laborales	106	9.054.756	100	10.179.579	
Total, procesos	175	66.826.797	168	70.252.245	
Derechos contingentes					
Derechos contingentes	8	8.070.825	6	1.915.429	
Litigios y demandas	109	67.424.306	85	118.241.482	
Total	117	75.495.131	91	120.156.911	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

36. OPERACIÓN POR SEGMENTO

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de Promigas y sus subordinadas. Las líneas de negocio que se describen a continuación se han establecido de acuerdo con la estructura organizativa de las Compañías y 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 costes.

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

Transporte de Gas Natural	Soluciones Integradas para la industria y generación de
	energía
Promigas S.A. E.S.P.	Promisol S.A.S.
Promioriente S.A. E.S.P.	Zonagen S.A.S.
Transmetano E.S.P. S.A.	Energía Eficiente S.A. E.S.P.
Transoccidente S.A. E.S.P.	
Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P.	
Promigas Panamá Corporation	

Distribución de gas natural	Distribución	de energía eléct	rica	Financiación no bancaria		
Surtigas S.A. E.S.P.	Compañía	Energética	de	Compañía Energética de Occidente		
Surtigus S.A. E.S.I .	Occidente S.	A.S. E.S.P.		S.A.S. E.S.P.		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.				Gases de Occidente S.A. E.S.P.		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.				Surtigas S.A. E.S.P.		
Efigas S.A. E.S.P.				Gascaribe S.A. E.S.P.		
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.				Gases de la Guajira S.A. E.S.P.		
Gas Natural de Lima y Callao				Efigas S.A. E.S.P.		
S.A.C.				Eligas S.A. E.S.F.		
Gases del Pacífico S.A.C.						
Globales S.A.S.						
Promigas Perú S.A.						

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

A continuación, se presentan los activos, pasivos y estado consolidado de resultados por segmento:

31 de diciembre de 2023	Transporte de gas	Distribución de gas		Distribución y comercialización de energía	Soluciones integradas para la industria	Financiación no bancaria	Total	
		Nacional	Exterior	Total				
Total activos	\$ 9.379.003.761	2.516.876.038	4.204.812.968	6.721.689.006	822.002.909	173.496.983	918.819.579	18.015.012.238
Total pasivos	\$ 6.891.230.004	1.685.571.133	2.531.490.897	4.217.062.030	659.930.674	90.929.931	24.090.145	11.883.242.784
								-
Contratos con clientes	\$ 1.377.398.269	2.726.095.579	433.575.191	3.159.670.770	697.711.107	99.668.012	(206.007)	5.334.242.151
Ingresos por construcción de concesiones	168.030.833	21.524.877	426.027.022	447.551.899	-	-	-	615.582.732
Otros ingresos de actividades ordinarias	300.978.122	60.016		60.016	10.876.182	28.410.757	318.581.672	658.906.749
Total ingresos de actividades ordinarias	1.846.407.224	2.747.680.472	859.602.213	3.607.282.685	708.587.289	128.078.769	318.375.665	6.608.731.632
Costos de venta y prestación de servicios	(590.449.754)	(2.268.917.085)	(318.665.427)	(2.587.582.512)	(582.048.792)	(65.114.799)	(141.322.235)	(3.966.518.092)
Costo por construcción de concesiones	(147.503.366)	(15.214.066)	(252.971.703)	(268.185.769)				(415.689.135)
Total costos de venta y prestación de servicios	(737.953.120)	(2.284.131.151)	(571.637.130)	(2.855.768.281)	(582.048.792)	(65.114.799)	(141.322.235)	(4.382.207.227)
Utilidad bruta	1.108.454.104	463.549.321	287.965.083	751.514.404	126.538.497	62.963.970	177.053.430	2.226.524.405
				-				
Gastos de administración y ventas	(262.952.745)	(139.706.795)	(87.560.605)	(227.267.400)	(51.550.662)	(10.536.794)	(684.821)	(552.992.422)
Participación en las ganancias de asociadas	(131.171)	116.797.907	181.850.038	298.647.945			-	298.516.774
Dividendos recibidos	-	1.198.396		1.198.396			-	1.198.396
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(632.185)	(27.873.574)	(3.210.168)	(31.083.742)	(15.728.070)	145.862	(31.639.061)	(78.937.196)
Otros, netos	68.625.678	149.935.117	(43.835.668)	106.099.449	(11.860.301)	(9.071.273)	(85.798.890)	67.994.663
Resultados de actividades operacionales	913.363.681	563.900.372	335.208.680	899.109.052	47.399.464	43.501.765	58.930.658	1.962.304.620
				-				
Ingresos financieros	387.363.883	83.408.694	24.692.790	108.101.484	14.762.709	1.418.081	5.698.026	517.344.183
Gastos financieros	(679.190.843)	(113.205.457)	(142.247.792)	(255.453.249)	(37.891.591)	(3.468.411)	(2.108)	(976.006.202)
Diferencia en cambio, neta	43.963.486	(897.594)	(20.432.091)	(21.329.685)	123.588	(38.707.709)	(76.691)	(16.027.011)
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	665.500.207	533.206.015	197.221.587	730.427.602	24.394.170	2.743.726	64.549.885	1.487.615.590
Impuesto a las ganancias	(197.864.966)	(81.118.937)	(27.253.315)	(108.372.252)	(14.252.404)	(4.962.690)	(46.757.810)	(372.210.122)
Resultados del ejercicio	\$ 467.635.241	452.087.078	169.968.272	622.055.350	10.141.766	(2.218.964)	17.792.075	1.115.405.468

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

31 de diciembre de 2022	Transporte de gas	Distribución de gas			Distribución y comercialización de energía	Soluciones integradas para la industria	Financiación no bancaria	Total
		Nacional	Exterior	Total				
Total, activos	\$ 9.432.295.409	2.759.144.533	4.705.223.390	7.464.367.923	851.740.865	140.820.667	726.557.035	18.615.781.899
Total, pasivos	\$ 7.193.967.249	1.965.255.665	2.707.345.347	4.672.601.012	697.113.656	59.781.141	(33.271.451)	12.590.191.607
Contratos con clientes	¢ 4 272 002 460	2 404 755 040	270 000 400	2.074.622.404	620 220 404	66 560 050	/7F (F2)	4 042 220 750
Ingresos por construcción de concesiones	\$ 1.272.983.468	2.494.755.018	379.868.466	2.874.623.484	628.228.491	66.568.959	(75.652)	4.842.328.750
Otros ingresos de actividades ordinarias	211.626.152	16.193.586	515.750.254	531.943.840	-	-	100 270 420	743.569.992
Total ingresos de actividades ordinarias	205.837.323	64.273	59.630	123.903	7.674.467	21.417.894	190.378.429	425.432.016
Total ingresos de actividades ordinarias	1.690.446.943	2.511.012.877	895.678.350	3.406.691.227	635.902.958	87.986.853	190.302.777	6.011.330.758
Costos de venta y prestación de servicios	(518.446.054)	(2.074.034.398)	(289.904.418)	(2.363.938.816)	(455.186.503)	(104.741.449)	(87.103.267)	(3.529.416.089)
Costo por construcción de concesiones	(135.495.630)	(15.640.962)	(287.359.089)	(303.000.051)	-	-	-	(438.495.681)
Total costos de venta y prestación de servicios	(653.941.684)	(2.089.675.360)	(577.263.507)	(2.666.938.867)	(455.186.503)	(104.741.449)	(87.103.267)	(3.967.911.770)
Utilidad bruta	1.036.505.259	421.337.517	318.414.843	739.752.360	180.716.455	(16.754.596)	103.199.510	2.043.418.988
						,		
Gastos de administración y ventas	(207.634.636)	(128.271.780)	(74.321.839)	(202.593.619)	(46.395.223)	(10.616.943)	(328.053)	(467.568.474)
Participación en las ganancias de asociadas	(9.483.948)	125.687.862	177.019.659	302.707.521	-	-	-	293.223.573
Dividendos recibidos	-	1.250.450	-	1.250.450	-	-	-	1.250.450
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	(1.771.786)	(21.582.929)	(18.747.939)	(40.330.868)	(15.052.202)	(6.378)	(14.351.377)	(71.512.611)
Otros, netos	19.962.316	207.782.917	(118.322.209)	89.460.708	(30.546.699)	(4.883.238)	(52.979.422)	21.013.665
Resultados de actividades ordinarias	837.577.205	606.204.037	284.042.515	890.246.552	88.722.331	(32.261.155)	35.540.658	1.819.825.591
Ingresos financieros	256.685.027	42.048.393	21.495.492	63.543.885	4.108.557	911.299	2.831.992	328.080.760
Gastos financieros	(429.310.638)	(64.931.129)	(76.469.532)	(141.400.661)	(33.696.832)	(505.665)	(12.800)	(604.926.596)
Diferencia en cambio, neta	(32.600.999)	(135.289)	5.141.695	5.006.406	(461.015)	35.050.357	748	6.995.497
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	632.350.595	583.186.012	234.210.170	817.396.182	58.673.041	3.194.836	38.360.598	1.549.975.252
Impuesto a las ganancias	(305.537.662)	(73.981.886)	(53.487.668)	(127.469.554)	(29.979.860)	(4.505.889)	(28.403.403)	(495.896.368)
Resultado del ejercicio	\$ 326.812.933	509.204.126	180.722.502	689.926.628	28.693.181	(1.311.053)	9.957.195	1.054.078.884

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

37. 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 2024, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros separados. La Compañía tiene 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
Definición de Estimaciones Contables (Modificaciones a la NIC 8)	Decreto 1611 de 2022	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2024. Se permite su aplicación anticipada y será aplicada prospectivamente a los cambios en las estimaciones contables y cambios en las políticas contables que ocurran en o después del comienzo del primer período de reporte anual en donde la compañía aplique las modificaciones.
Información a Revelar sobre Políticas Contables (Modificaciones a la NIC 1)	Decreto 1611 de 2022	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2024. Se permite su aplicación anticipada.
Concesiones del alquiler relacionadas con el covid-19 más allá del 30 de junio de 2021 (Modificación a la NIIF 16)	Decreto 1611 de 2022	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2024. Se permite su aplicación anticipada.
Impuestos Diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única (Modificaciones a la NIC 12)	Decreto 1611 de 2022	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2024. Se permite su aplicación anticipada. Su aplicación es retroactiva la cual podría constituir una reexpresión.

Definición de Estimaciones Contables (Modificaciones a la NIC 8)

Modificaciones emitidas para aclarar cómo las compañías deben distinguir entre cambios en las políticas contables y cambios en estimaciones contables, teniendo como foco principal la definición y aclaratorias de las estimaciones contables.

Las modificaciones aclaran la relación entre las políticas y las estimaciones contables, especificando que una compañía desarrolla una estimación contable para alcanzar el objetivo previamente definido en una política contable.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

De acuerdo con los análisis realizados, la aclaración contenida en esta modificación no tiene impactos en los estados financieros por cuanto la aclaración coincide con la interpretación que la compañía ha dado a estos conceptos normativos.

Información a Revelar sobre Políticas Contables (Modificaciones a la NIC 1)

Las modificaciones incluyen lo siguiente:

- Requiere a las compañías la revelación de sus políticas contables materiales en vez de las políticas contables significativas;
- Aclaran que las políticas contables relacionadas con transacciones inmateriales, otros eventos o condiciones son en sí inmateriales y por lo tanto no necesitan ser reveladas;
- Aclaran que no todas las políticas contables que están relacionadas con transacciones materiales, otros eventos o condiciones, son en sí materiales para los estados financieros de la compañía.

De acuerdo con los análisis realizados, esta modificación tendrá impactos en la información a revelar por cuanto la compañía y sus subordinadas en el 2024, realizará un análisis de aquellas revelaciones materiales tanto cualitativa como cuantitativamente.

Impuestos Diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única (Modificaciones a la NIC 12)

Modificaciones emitidas para aclarar cómo las compañías deben contabilizar los impuestos diferidos en cierto tipo de transacciones en donde se reconoce un activo y un pasivo, por ejemplo, arrendamientos y obligaciones por retiro de servicio.

Las modificaciones reducen el alcance de la exención en el reconocimiento inicial de modo que no se aplica a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias iguales y compensatorias. Como resultado, las compañías necesitarán reconocer un activo por impuestos diferidos y un pasivo por impuestos diferidos por las diferencias temporarias que surjan en el reconocimiento inicial de un arrendamiento y una obligación por retiro de servicio.

El impacto estaría dado principalmente en la medida en que la Compañía tenga en sus estados financieros separados activos y pasivos por contratos de arrendamiento y, pasivos por provisiones originados en obligaciones de retiro, rehabilitación del terreno donde se asienta el activo, u obligación de restauración.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

38. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

Capitalización de Gases del Pacífico S.A.C. y Promigas Perú S.A.

El 23 de enero de 2024, la Junta Directiva autorizó a Promigas a llevar a cabo una capitalización de Gases del Pacífico S.A.C. y Promigas Perú S.A., por un monto de USD 28.000.000 y USD 11.500.000, respectivamente. Como resultado de esta decisión, la estructura accionaria de ambas empresas quedó configurada de la siguiente manera el 7 de febrero de 2024, fecha en la que la transacción se hizo efectiva:

Gases del Pacífico S.A.C.

	Ir	nicial	Posterior			
Accionista	Participación	No. de Acciones	Participación	No. de Acciones		
Promigas S.A. E.S.P.	96,35%	524.271.130	97,62%	816.142.382		
Surtigas S.A. E.S.P.	3,65%	19.883.832	2,38%	19.883.832		
Total	100,00%	544.154.962	100,00%	836.026.214		

Promigas Perú S.A.

		Inicial	Posterior		
Accionista	Participación	No. de Acciones	Participación	No. de Acciones	
Promigas S.A. E.S.P.	99,9999997%	665.701.610	99,9999999%	2.144.601.610	
Gases del Pacífico S.A.C	0,0000003%	2	0,00000009%	2	
Total	100,00%	665.701.612	100,00%	2.144.601.612	

Cese de actividades Enlace Servicios empresariales Globales S.A.S.

El 20 de enero de 2024 Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. cesó su actividad comercial.

Tras seis años y cuatro meses de funcionamiento como centro de servicios compartidos en el sector de distribución y transporte de gas y energía, el 16 de febrero de 2024 la Asamblea de Accionistas de Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. aprobó su disolución y el inicio del proceso de liquidación. Esta decisión fue motivada por la búsqueda de eficiencia y transformación digital en el servicio de soporte administrativo para el sector de distribución y transporte de gas y energía y la consecuente identificación de un tercero proveedor de dichos servicios. Como resultado de la decisión de liquidación de Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. se adelantarán todos los procesos requeridos de acuerdo tanto con las normas contables, tributarias, legales y mercantiles aplicables, como con la estrategia corporativa establecida.

Asamblea extraordinaria compañías subordinadas:

El 31 de agosto de 2023, Promigas S.A. E.S.P. suscribió un contrato de prestación de servicios de operación de procesos y de tecnología con Accenture Ltda. (en adelante Accenture). En dicho contrato se estipuló que los servicios serían prestados tanto a Promigas como a sus subordinadas beneficiarias a partir del 20 de enero de

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

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

2024. En el periodo comprendido entre el 20 de enero de 2024 y el 29 de febrero de 2024, Promigas actúa para sus subordinadas beneficiarias y frente a Accenture Ltda. como agente oficioso/mandante a través de un contrato de mandato. A partir del 1 de marzo de 2024, las subordinadas beneficiaras se adhieren al contrato con Accenture a título personal. Adicionalmente, existen ciertos servicios de apoyo/soporte a la gestión que son requeridos por las subordinadas y que serán prestados por Promigas. Para ello, se suscribirá el respectivo contrato de prestación de servicios.

Para proceder con la suscripción de los tres contratos anteriormente mencionados, la Asamblea General de Accionistas en sesión extraordinaria aprobó lo siguiente:

Levantar el conflicto de interés en el que se encontraban inmersos los miembros de la Junta Directiva y los representantes legales para autorizar y suscribir, respectivamente, la adherencia al contrato de servicios de operación de procesos y tecnología suscrito entre Promigas y Accenture, y la celebración del contrato de mandato con Promigas y el contrato de prestación de servicios de apoyo a la gestión con Promigas.

Las siguientes compañías convocaron Asamblea extraordinaria de accionistas en las fechas que se describen a continuación:

Compañías subordinadas:

Fecha de asamblea

Surtidora de Gases del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	6 de febrero de 2024
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	7 de febrero de 2024
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	2 de febrero de 2024
Orión Contact Center S.A.S.	5 de febrero de 2024

39. APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los estados financieros consolidados y las notas que se acompañan fueron aprobados para su emisión de acuerdo con el acta No. 567 de Junta Directiva del 16 de febrero de 2024. Estos estados financieros consolidados y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la Compañía el 15 de marzo de 2024.



El Suscrito Representante Legal de Promigas S.A. E.S.P.

Certifica que:

Los estados financieros consolidados de los años que terminaron al 31 de diciembre de 2023 y 2022, aprobados por la Junta Directiva y dictaminados por la Revisoría Fiscal, así como los demás informes puestos a disposición de los accionistas y publicados como relevantes al mercado de valores, no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial y financiera de la Sociedad.

Que el Informe Periódico de Fin de Ejercicio del 2023 comprende todos los aspectos materiales del negocio de la Compañía.

Esta certificación se expide en cumplimiento de lo establecido en el artículo 46 y 47 de la Ley 964 del 8 de julio de 2005.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veinte (20) días de febrero de dos mil veinticuatro (2024).

Atentamente,

Juan Hanuel Rojas Payán

Representante Legal



CERTIFICADO DEL REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE PROMIGAS S.A.E.S.P.

A los señores Accionistas de Promigas S.A. E.S.P.

Los suscritos Representante Legal y Contador Público de Promigas S.A. E.S.P., certifican que los estados financieros consolidados de la compañía al 31 de diciembre de 2023 han sido tomados fielmente de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- a. Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros consolidados de la Compañía al 31 de diciembre de 2023 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el año terminado al 31 de diciembre de 2023 han sido reconocidos en los estados financieros.
- c. Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos)
 y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía al 31 de diciembre de 2023.
- d. Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con la Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.
- e. Todos los hechos económicos que afectan a la Compañía han sido correctamente clasificadas, descritos y revelados en los estados financieros.

Dando cumplimiento al Artículo 37 de la Ley 222 de 1995.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veinte (20) días de febrero de dos mil veinticuatro (2024).

Atentamente,

Juan Manuel Rojas Payán

Representante Legal

John Rodríguez Benavides

Contador

T.P. 11628-T