PROMIGAS

2024 Informe integrado de gestión

Contenido

1.

Mensaje de la Presidente de la Junta Directiva y del Presidente de Promigas 03

2.

Sobre Promigas 06

2.1.	50 Años impulsando el desarrollo	07
2.2.	Gobierno Corporativo	16
2.3.	Estrategia	20
2.4.	Gestión del riesgo	23
2.5.	Gestión integrada con enfoque sostenible	33
2.6.	Ética y derechos humanos	40
2.7.	Innovación y transformación digital	45
2.8.	2025 en perspectiva	50

3.

Prosperidad energética 51

3.1.	Contexto económico	54
3.2.	Panorama sectorial	55
3.3.	Negocios *core*	56
3.4.	Negocios de bajas emisiones	63
3.5.	Satisfacción del cliente y calidad del servicio	70
3.6.	Resultados financieros	74
3.7.	Valor compartido con la sociedad	83
3.8.	2025 en perspectiva	85

4.

Capacidades para el progreso 89

4.1.	Gestión y bienestar del talento humano	91
4.2.	Gestión de la cadena de abastecimiento	95
4.3.	Huella social: nuestra inversión social estratégica	98
4.4.	Relaciones con la comunidad	102
4.5.	2025 en perspectiva	104

Energía y ambientes seguros 105

4.6.	Salud y seguridad para las personas y la infraestructura	106
4.7.	Preparación ante emergencias y continuidad del negocio	111
4.8.	Ciberseguridad	113
4.9.	2025 en perspectiva	115

5.

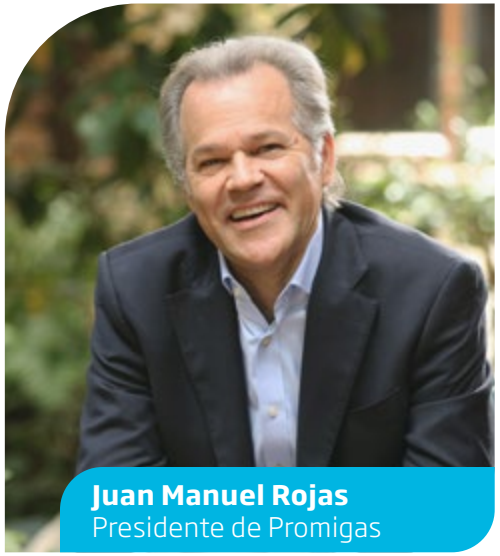
Clima y naturaleza 116

5.1.	Acción climática	119
5.2.	Biodiversidad	124
5.3.	Ecoeficiencia	131
5.4.	2025 en perspectiva	132
	Agradecimientos	133
	Sobre este Reporte	134

6.

Anexos 135

María Lorena Gutiérrez
Presidente de la Junta Directiva



Juan Manuel Rojas
Presidente de Promigas

Mensaje de la Presidente de la Junta **Directiva y del Presidente de Promigas**

GRI 2-22

Tenemos el privilegio de presentarles el Informe de Gestión de Promigas para 2024, un año excepcional que honra la historia de compromiso, innovación y responsabilidad que han caracterizado 50 años de nuestra Compañía.

En este medio siglo hemos pasado de ser una empresa pionera en el mercado del gas natural en el Caribe colombiano, a convertirnos en un actor clave en el sistema energético nacional y con una presencia significativa en el mercado peruano.

Excelencia operativa

A pesar de las incertidumbres regulatorias y un entorno cada vez más complejo, 2024 fue un año de logros significativos y de consolidación de nuestras capacidades operativas: superamos los 7 millones de usuarios conectados con soluciones energéticas innovadoras, seguras y confiables; y transportamos un récord de 825 Mpcd de gas natural con un 99,99 % de cumplimiento en continuidad del servicio. Alcanzamos estos resultados manteniendo los más altos estándares de seguridad para las personas, el medio ambiente y la infraestructura.

Estas cifras evidencian la solidez operativa de Promigas, cuyos activos en Colombia cumplen un rol crítico en el país de cara a los desafíos que hoy enfrentamos relacionados con una menor oferta de gas doméstico y una caída de reservas. En medio de un intenso Fenómeno de El Niño, que llevó los niveles de los embalses a mínimos históricos en marzo de 2024, nuestra filial SPEC LNG puso a disposición de los importadores de GNL el servicio de regasificación, habilitando 50 Mpcd adicionales de capacidad con los cuales la generación térmica pudo responder a las necesidades de suministro de energía eléctrica en el país. Así, SPEC LNG alcanzó un volumen sin precedentes de 450 Mpcd en regasificación, operando en el puerto de Cartagena durante 356 de los 365 días del año.

Esta coyuntura nos demostró la importancia de asegurar la disponibilidad de la infraestructura de transporte y regasificación existente, así como de ampliarla en pro de la seguridad energética de Colombia. Por esta razón en 2024 SPEC LNG inició un proceso de oferta pública para la ampliación de su capacidad de regasificación en 83 Mpcd para llegar a un total de 533 Mpcd. Asimismo, una vez se obtuvo la aprobación por parte de la CREG, Promigas dio inicio al proyecto de bidireccionalidad que permitirá incrementar la capacidad de transporte de la Costa con el interior del país, en momentos en que la producción de gas del interior presenta una importante disminución.

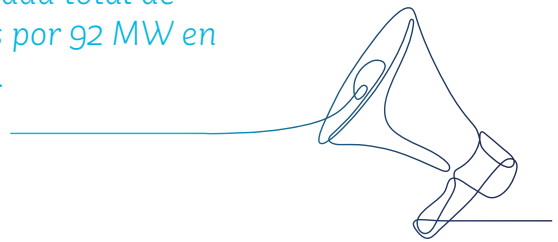
Hacer parte de una organización que demuestra este nivel de excelencia y poder dar un parte de tranquilidad y optimismo al país, en un momento coyuntural complejo para el sector, tanto a nivel nacional como internacional, es para nosotros un orgullo inmenso. Este mérito le corresponde a un equipo de liderazgo excepcional y a 2.151 colaboradores de 21 compañías, cuyo esfuerzo y dedicación queremos reconocer.

Innovación y transformación

Los logros de Promigas también subrayan que somos parte de un sistema energético nacional resiliente, en el que, tanto el sector privado como el público cumplen un rol fundamental; un sistema que es el resultado de decisiones tomadas hace décadas, muchas veces anónimas, que le han permitido al país contar con una institucionalidad robusta, políticas energéticas responsables y un marco regulatorio eficiente. Este sistema, construido gracias a años de experiencias, incluso de coyunturas críticas como el recordado apagón del período 1992-1993, ha demostrado que funciona y que tiene virtudes y fortalezas que debemos preservar para que pueda seguir creciendo y mejorando, y sea capaz de hacer frente a las necesidades de un futuro que plantea numerosos desafíos.

No obstante, en un mundo en constante cambio, la innovación es el motor que impulsa la transformación. En Promigas no solo le apostamos a mantener negocios *core* resilientes y competitivos. El foco en el desarrollo de negocios de bajas emisiones, así como la diversificación y expansión en otras geografías, son también parte central de nuestra visión estratégica.

Durante este último periodo, cerramos importantes contratos en proyectos de soluciones energéticas en Colombia y Perú, acumulando una capacidad total de 140 MW que incluyen cierres comerciales por 92 MW en proyectos de generación solar distribuida.



Asimismo, avanzamos en la investigación y desarrollo de nuevos energéticos. Nos convertimos este año en la primera empresa latinoamericana admitida como technical sponsor del Open Hydrogen Initiative (OHI), y entramos en el top 10 del Ranking Nacional de Innovación Empresarial de la ANDI. Estamos abriendo un camino hacia la incorporación de tecnologías que posicionen a Promigas como un referente de innovación energética en el país.

Debemos también destacar los resultados de nuestro programa Brilla, que alcanzó una cartera de $2,4 billones de pesos, con un crecimiento de 16% respecto al año anterior. En 2024 logramos la emisión de un bono social destinado principalmente a financiar Brilla con la Corporación Financiera Internacional (IFC por sus siglas en inglés), miembro del Grupo Banco Mundial, por $540.000 millones de pesos.

Se trata aquí de hitos significativos que aceleran nuestro progreso en la línea de finanzas sostenibles e inclusión financiera, y que dejan una huella social positiva.

Nuestro progreso en los negocios core y de bajas emisiones resulta directamente de una visión estratégica centrada, capaz de balancear el riesgo y responder a los desafíos actuales. Pero también refleja el entendimiento que hemos construido en la Compañía sobre la sostenibilidad como un aspecto inherente a nuestra actividad empresarial.

Valor compartido

En Promigas creemos en la necesidad de generar nuevas capacidades para el progreso y la transformación. Como hemos subrayado, estas capacidades son ante todo propias, articuladas con el modelo de negocio. Pero como condiciones habilitantes, también son importantes las capacidades del tejido social y ambiental que nos rodea. Después de todo, no operamos en el vacío en un mundo conformado por agentes económicos; sino en una red viva, interconectada e interdependiente.

Con el proyecto "Co_2rozo" iniciamos un esquema de conservación a gran escala en el Caribe colombiano que busca proteger más de 100.000 hectáreas de ecosistemas estratégicos. Deteniendo su degradación, esperamos poder compensar la emisión de 3,5 millones de toneladas de CO_2eq en los próximos 20 años, a través de certificados de carbono; un objetivo al que también contribuyen nuestros proyectos solares.

También continuamos nuestros esfuerzos por dejar una huella social sostenible en las comunidades de Colombia y Perú donde operamos. La inversión social estratégica alcanzó un récord de $53.733 millones. Bajo el liderazgo del Grupo Aval, que aportó recursos adicionales por $30.000 millones a la Fundación

Promigas, ejecutamos el proyecto Misión La Guajira, con el cual hemos buscado beneficiar a más de 3.000 familias (alrededor de 25.000 beneficiarios) con soluciones de agua y energía adaptadas a las tradiciones de la etnia wayúu. El total de la inversión social impactó a más de 95.700 personas.

Otro de los hitos relevantes de 2024 fue el desarrollo de la segunda edición del Índice Multidimensional de Pobreza Energética (IMPE), esta vez a nivel municipal. El IMPE se ha convertido en una poderosa caja de herramientas para el diseño de políticas públicas que permitan enfrentar, a la medida de las necesidades y desafíos de cada región y población, la pobreza energética.

La gestión del talento humano y el fortalecimiento de una cultura organizacional basada en el respeto, la diversidad y la equidad también ha sido nuestra prioridad. Nos enorgullece haber sido reconocidos con la certificación Great Place to Work® para Promigas, Surtigas y CEO, y haber obtenido el Sello Oro Equipares para Surtigas y Plata para GdO en reconocimiento a nuestra gestión por la equidad de género.

Consolidando el liderazgo en el sector energético

Los resultados de 2024 demuestran que Promigas avanza con buen rumbo, consolidándose como líder del sector en Colombia y la región, sumando un tramo adicional al camino de más de 50 años, que hemos recorrido paso a paso, sobre la sólida base de nuestros valores: excelencia, integridad y solidaridad.

Ese es nuestro legado, que hoy se ve reflejado en la confianza de nuestros grupos de interés como: los más de 400.000 nuevos usuarios, entre ellos 109.700 que cambiaron la leña o el GLP por gas natural, ahorrando tiempo en labores no remuneradas o $ 50.000 pesos mensuales en promedio; las plantas térmicas generadoras, que mantuvieron las luces prendidas en todo el país; los inversionistas y analistas del mercado, que, basados en unos sólidos resultados financieros, un EBITDA cada vez más diversificado y un retorno competitivo a la inversión (ROI), respaldan nuestra gestión con altísimas calificaciones, AAA, F1+ y BBB- por Fitch Ratings y BAA3 por Moody's; y las comunidades y la sociedad en general, al comprobar que cada peso que invertimos en gestión social y ambiental se convierte en impacto positivo.

Queremos expresar nuestro más sincero agradecimiento a los accionistas de Promigas por su confianza, a nuestros clientes y proveedores por su leal apoyo y preferencia, a las comunidades, autoridades, gremios y otros grupos de interés por motivarnos a mantener los más elevados estándares, a nuestros colaboradores por su inquebrantable dedicación y compromiso, y a nuestra Junta Directiva por su continuo respaldo.

En 2025 seguiremos capturando oportunidades y adaptándonos a un entorno económico y sectorial desafiante, bajo un modelo de gestión sostenible centrado en crear prosperidad energética, generar capacidades para el progreso, promover energías y ambientes seguros, y ejecutar acciones por el clima y la naturaleza, pensando siempre en contribuir al progreso social de las comunidades que servimos. Seguiremos trabajando en esas mismas líneas, sosteniendo nuestros principios, cuidando el legado de confianza que hemos construido, reconociendo el valor de lo que somos y hacemos, y retándonos siempre a mejorar.

María Lorena Gutiérrez
Presidente de la Junta Directiva

Juan Manuel Rojas
Presidente de Promigas

02. Sobre Promigas

Sobre Promigas

2.1 50 años impulsando el desarrollo

2.2 Gobierno corporativo

2.3 Estrategia

2.4 Gestión del riesgo

2.5. Gestión integrada con enfoque sostenible

2.6 Ética y derechos humanos

2.7 Innovación y Transformación digital

2.8 2025 en perspectiva

Sobre **Promigas**

1. 50 años impulsando el desarrollo

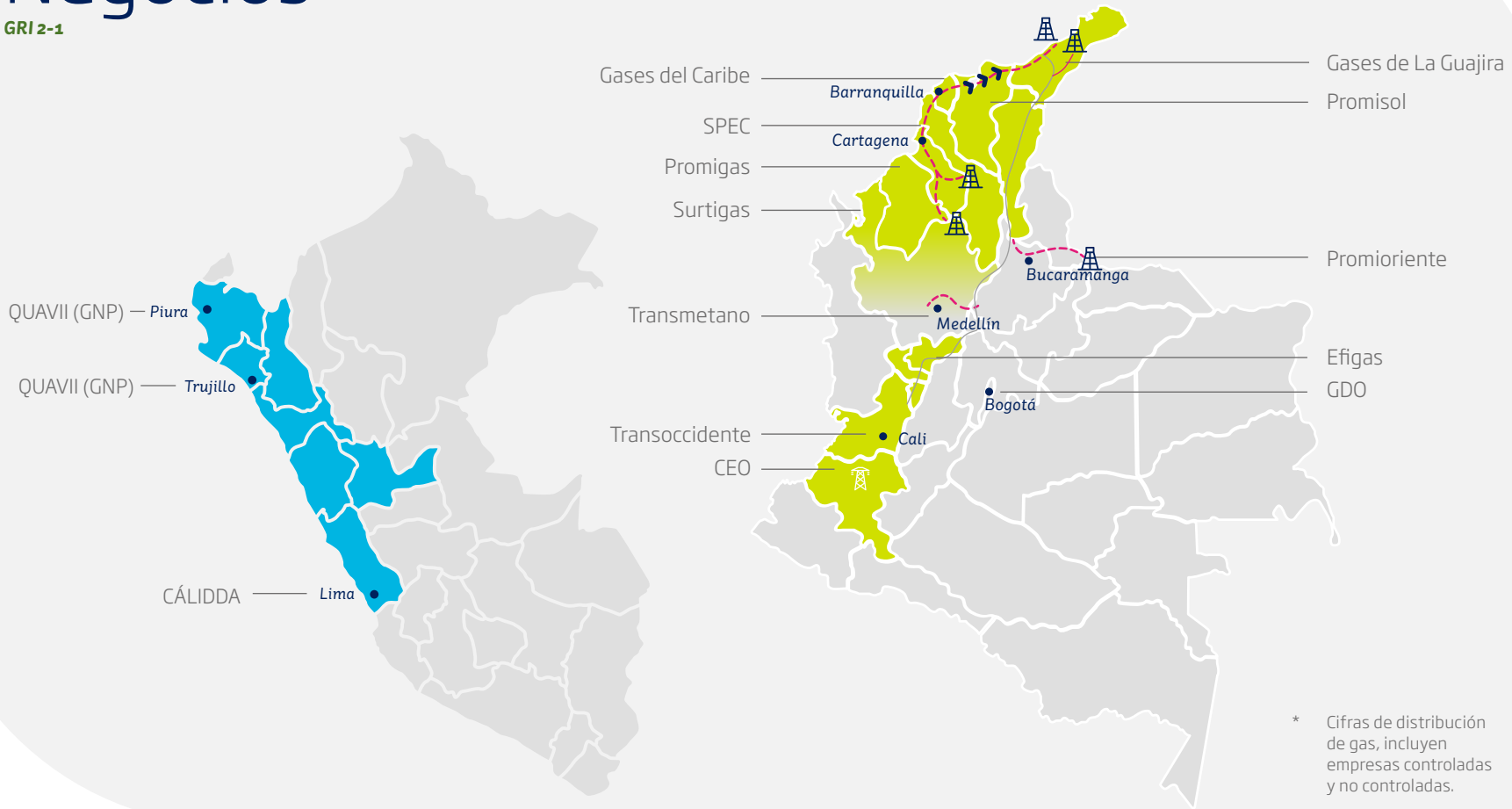
A lo largo de sus 50 años de trayectoria, Promigas ha pasado de ser una empresa pionera en el mercado de gas en el Caribe colombiano, a convertirse en una organización con un portafolio de 21 empresas en el sector energético con presencia en Colombia y Perú.*

Este crecimiento ha sido posible gracias a su capacidad para conectar personas y empresas a través de fuentes de energía y servicios innovadores, seguros y confiables.

* Promigas, Promioriente, Transmetano, Transoccidente, SPEC, Promisol, GDO,Surtigas, GasCaribe, Gases de La Guajira, Efigas, Promigas Peru, GDP, Gasnorp, Calidda, CEO, AAA, Versa, E2, Metrex, Extrucol

Negocios

GRI 2-1



* Cifras de distribución de gas, incluyen empresas controladas y no controladas.

Facilitar el acceso a un energético económico y amigable con el ambiente nos ha permitido contribuir con personas y comunidades a superar la pobreza energética y a impulsar una transición energética gradual y responsable impulsando el desarrollo con energías cada vez más bajas en carbono.

Negocios Core, resilientes y competitivos

GRI 2-1, 2-6

TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Participación:
55 %
del gas natural consumido en Colombia

Longitud de gasoductos:
3.293 km
Capacidad:
1.163 Mpcd
Volumen transportado 2024:
582 Mpcd

Promigas

Longitud: **2.757 km**
Capacidad: **952 Mpcd**

Promioriente

Longitud: **335 km**
Capacidad: **60 Mpcd**

Transmentano

Longitud: **190 km**
Capacidad: **78 Mpcd**

Transoccidente

Longitud: **11 km**
Capacidad: **74 Mpcd**

REGASIFICACIÓN

SPEC LNG

Capacidad de regasificación:
450 Mpcd
Volumen regasificado:
79.569 Mpc

Días de regasificación:
356
Almacenamiento:
170.000 m³

DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

Participación en usuarios:
Colombia 38 %
Perú 96 %

Clientes acumulados:
6.718.910
Poblaciones atendidas:
1.046

GdO	Surtigas	Promigas Perú	Gases del Caribe*
289	239	27	288
1.374.099	932.155	344.569	1.241.918

Efigas*	Gases de La Guajira*	Cálidda*
75	78	50
717.722	142.200	1.996.247

- **Poblaciones atendidas**
- **Usuarios acumulados**

* No controladas

* Cifras de Distribución de gas incluyen empresas controladas y no controladas.

Negocios de bajas emisiones para generar valor en la transición energética

Soluciones Energéticas

140 MW: **92 MW** solar
48 MW auto y cogeneración

Nota:
Incluye proyectos en construcción, operación y cierres comerciales.

Distribución de Energía Eléctrica

Usuarios:
461.263
Poblaciones atendidas:
38

Financiación No Bancaria*

Créditos Otorgados:
6 Millones
Cartera:
$ 2,4 B
Colocación:
$ 1,3 B

Movilidad Sostenible

Vehículos dedicados acumulados:
1.083

Vehículos convertidos activos:
49.711

* Cifras de Financiación no bancaria incluyen empresas controladas y no controladas.

Cifras **clave**

GRI 2-1

INGRESOS
7,36
Billones

Ética: ningún caso confirmado de corrupción.

PROVEEDORES:
7.193
40 % locales,
16 % nuevos proveedores

BIODIVERSIDAD
1.074,53
hectáreas compensadas en ecosistemas estratégicos

CONTINUIDAD
99,99 %

INVERSIÓN SOCIAL ESTRATÉGICA
$ 83.733
millones
comprometidos que beneficiaron a **95.700** personas

EBITDA
NEGOCIOS BAJAS EMISIONES
17 %
424.264
millones

EMPLEADOS /
2.151
Colaboradores
37 % mujeres

SATISFACCIÓN DEL CLIENTE:
80 %

USUARIOS
7,2
Millones

REDUCCIÓN DE ACCIDENTALIDAD:
26 %
vs 2023

EMISIONES:
ABATIMIENTO
49.184 tCO_2e

INNOVACIÓN
$246,402
millones
invertidos, 3.6 % de los ingresos

Historia

1974

Creación de Promigas

1974-1983

Desarrollo de infraestructura de transporte de gas para conectar campos productores e inicio del mercado de gas natural en la región Caribe

Red de transporte: 401 km
Usuarios: 120.000

- Construcción e inauguración del primer gasoducto de Promigas: Permitió la conexión de los campos de La Guajira con los centros de consumo ubicados en Barranquilla y Cartagena.
- Incursión en la distribución de gas natural con inversiones en Gases del Caribe, Gases de La Guajira y Surtigas.

1984-1993

Crecimiento estratégico de la infraestructura para apalancar la masificación del gas natural en Colombia y se ratifica el ADN innovador en Promigas.

Red de transporte: 1.030 km
Usuarios: 500.000
Vehículos a GNV: 180.000

- **Proyecto de masificación "Gasoductos Regionales"**
  - 100 municipios con población de estratos bajos.
  - 1er esquema de subsidios cruzados del país.
- **Constitución de Centragas:** Construcción, operación y mantenimiento del gasoducto Ballena-Barrancabermeja, por 15 años.
- **Creación de Transmetano:** Construcción y operación del gasoducto Sebastopol - Medellín
- **Constitución de Gases de Occidente:** Concesión para la distribución domiciliaria de gas en Cali.
- **Pionera en Gas Natural Comprimido en Colombia y América Latina**
  - Primer proyecto piloto para la utilización de GNV.
  - Conversión de 100 buses en Cartagena y Barranquilla

1994-2003

Liderazgo en la masificación del gas natural residencial e industrial

Red de transporte: 2.355 km
Usuarios: 1,3 M

- **Creación de Promioriente**
  - Construcción y operación del gasoducto Bucaramanga-Barrancabermeja.
  - En la siguiente década se realizó la conexión al campo Gibraltar.
- **Adquisición Gasoducto Cartagena - Jobo**
- **Obtención de las concesiones en Áreas de Servicio Exclusivo:** Distribución exclusiva en los departamentos de Quindío, Risaralda Caldas y Valle del Cauca (a excepción de Cali).
- **Creación de Promisol:** Brinda soluciones integrales en energía, tratamiento de hidrocarburos e infraestructura

2004-2013

Etapa de diversificación e internacionalización de nuestros negocios

Red de transporte: 2.825 km
Usuarios: 3,2 M

Colombia: **3,1 M**
Perú: **163.000**

Brilla

Cartera: **0,31 B**
Créditos otorgados: **1,1 M**

- **Incursión en el mercado peruano**
  - Adquisición del 40 % de Cálidda, empresa distribuidora de gas natural en Lima y Callao.
  - Se transfieren aprendizajes de regulación y política pública exitosa de Colombia.
- **Adquisición Compañía Energética de Occidente:** Distribución y comercialización de energía eléctrica, impactando 38 municipios del Cauca.
- **Creación de Brilla:** Alternativa de Financiación no Bancaria para los usuarios de nuestras distribuidoras.

2014-2024

Evolución del portafolio de inversiones. Nos consolidamos como líderes en innovación y sostenibilidad, con un claro enfoque en la transición energética

Red de transporte: 3.293 km
Regasificación de gas natural: 450 Mpcd
Usuarios: 7,2 M

Colombia: **4,9 M**
Perú: **2,3 M**

Vehículos a GNV: 169.756
Soluciones energéticas

140 MW

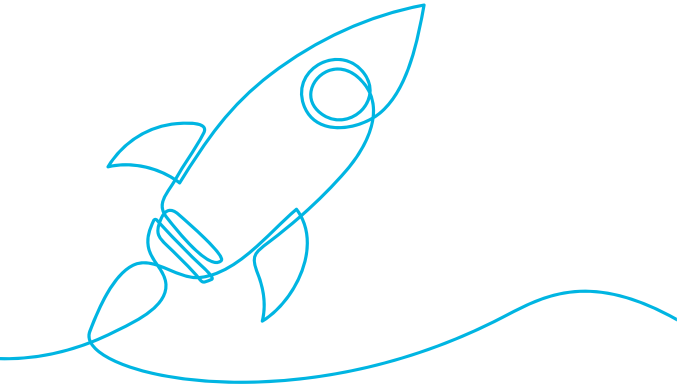
Brilla

Cartera: **2,4 B**
Créditos otorgados: **5,9 M**

- **Finaliza Ampliación *'Loop* del sur' y Gasoducto Jobo-Cartagena-Barranquilla:** Conexión del gas de los nuevos campos de Córdoba y Sucre con los mercados principales de la región Caribe.
- **Bidireccionalidad Temprana 66 Mpcd:** Inicio de operación temprana de la interconexión entre los sistemas de transporte de gas de la costa y el interior del país.
- **Aprobación CREG Proyecto Bidireccionalidad:** Habilita el transporte en el sentido Barranquilla-Ballena hasta 170 Mpcd
- **Conexión del gas de los nuevos campos de Córdoba y Sucre con los mercados principales de la región Caribe**
- **Creación de Quavii, Gases del Pacífico y Gases del Norte del Perú:** Distribución de gas natural en el norte del Perú. Presencia en 7 regiones, beneficiando a más de 8 millones[1] de peruanos.
- **Entrada en operación de SPEC**
  - Única planta de regasificación de GNL importado en el país, inicialmente con una capacidad máxima de 400 Mpcd y que en 2024 aumentó a 450 Mpcd.
- **Constitución de unidad de negocio de Soluciones Energéticas**
- **Primer piloto de producción de hidrógeno verde e inyección en redes de gas natural en Colombia**

1 Para la estimación de personas beneficiadas se asumen entre 3 y 4 personas por usuario/hogar.

Un año con propósito



A final de 2024 se hizo una emisión de un bono social con IFC, el cual estará destinado principalmente a financiar Brilla, que marca un hito en nuestra incursión en finanzas sostenibles.

Millones de personas conectadas

En 2024, tuvimos un hito significativo al alcanzar **7,2 millones de usuarios** conectados a nuestros servicios de gas y energía, consolidando nuestro compromiso de llevar energía confiable y sostenible a más hogares y empresas en la región.

Un equipo firme con el país

Nuestro compromiso con la seguridad energética del país se manifestó durante el fenómeno de El Niño, cuando alcanzamos un **programa récord de transporte de 825 Mpcd** a través de Promigas y sus filiales, manteniendo la **continuidad del servicio en el 99,99 %.** Ante los desafíos de abastecimiento interno, s**e habilitó capacidad de regasificación** adicional en nuestra filial SPEC hasta 450 Mpcd, la cual operó durante 356 días. Además, SPEC lanzó un proceso abierto para ofrecer capacidad adicional al mercado de 83 Mpcd de regasificación, para un total de 533 Mpcd, aprovechando al máximo la unidad flotante GNL Höegh Grace y fortaleciendo significativamente la confiabilidad del sistema energético nacional

Creciendo con responsabilidad

El 2024 marcó el inicio de proyectos transformadores para la infraestructura energética regional.

- La CREG aprobó el **proyecto de bidireccionalidad de 170 Mpcd** que permitirá conectar las fuentes de gas de la región costera con el interior del país a través del punto de interconexión en Ballena.
- En Perú, continuamos expandiendo el acceso al gas natural, celebrando nuevos contratos estratégicos, incluyendo un proyecto innovador de almacenamiento con el sector pesquero.
- Nuestro programa Brilla alcanzó una **cartera consolidada de $2,4 billones de pesos,** creciendo aproximadamente 16 % respecto a 2023. A final del año se hizo una emisión de un **bono social con IFC,** el cual estará destinado principalmente a financiar Brilla, que marca un hito en nuestra incursión en finanzas sostenibles.
- El registro de CEO como generador fortalece nuestra participación en la cadena de comercialización de energía eléctrica, en el mercado mayorista.

Llevamos a cabo esta labor con excelencia operativa y financiera, como lo demuestra la **reducción del 26 % en accidentalidad** y la renovación de nuestras **calificaciones crediticias AAA y BBB-** por Fitch Ratings y Moody's, respectivamente.

Impulsamos el cambio con innovación y colaboración

Nuestra visión de futuro se materializa en soluciones energéticas innovadoras y sostenibles.

- Consolidamos un portafolio de 140 MW en proyectos de autogeneración y cogeneración de energía en Colombia y Perú, lo que representa un crecimiento del 74 % frente a la capacidad de 2023.
- Iniciamos la implementación de los primeros sistemas de almacenamiento con una capacidad cercana a los 1.660 kWh, uno de ellos en nuestra estación de compresión de gas Paiva en Palomino, así como de nuestro primer distrito térmico con la empresa Unibol, que representa una capacidad de 660 toneladas de refrigeración.
- Avanzamos en la construcción de la planta solar con cubierta más grande del país de la empresa Lamitech (2,3 MWp) y en la electrificación de pozos de agua en cultivos de caña mediante energía solar (0,9 MWp) del Grupo Mayagüez.
- Iniciamos el despliegue del proyecto Co_2rozo, primer proyecto de conservación a gran escala en el caribe colombiano. A través de Co_2rozo, esperamos evitar la emisión de 3,5 millones de toneladas de CO_2 equivalentes en los próximos 20 años.
- Implementamos un piloto de movilidad con gas natural licuado (GNL) que incluye seis tractomulas con una autonomía superior a 1.000 km por carga.

Finalmente, reafirmamos nuestro compromiso social y comunitario a través de **Misión La Guajira,** un programa producto de una alianza entre el Grupo Aval, Promigas y el Gobierno Nacional que ha beneficiado a más de 21.000 personas, 3.000 familias en más de 80 comunidades con soluciones de agua, energía o seguridad alimentaria adaptadas a las tradiciones de la etnia wayúu.

También superamos nuestras metas de reducción de emisiones, evitando alrededor de 49.000 toneladas de CO_2eq.

Reconocimientos

Compartimos con orgullo y alegría los reconocimientos que obtuvimos este año, alineados con **nuestro propósito y visión de futuro:**

Liderazgo en innovación y transición energética

- Primera empresa latinoamericana admitida como technical sponsor del Open Hydrogen Initiative (OHI)
- Reconocidos en el TOP 10 del Ranking Nacional de Innovación Empresarial de la ANDI
- Finalistas en Gulf Energy Excellence Awards con proyectos pioneros:
  - "Piloto de Hidrógeno Verde e Inyección en Redes de Gas Natural"
  - "Alertas Tempranas" en tecnología para la integridad de tuberías
- Ganadores del Premio ABE 2024 (AmCham Perú) por avances en transformación digital
- Premio a la Eficiencia Energética 2024 por el proyecto "Central de Cogeneración Unibol", con resultados destacados:
  - **27 %** de reducción en emisiones de CO_2
  - **30 %** de ahorro en costos energéticos

Excelencia en sostenibilidad y desempeño ASG

- Inclusión en el Anuario de Sostenibilidad de SP Global 2024
- 4° lugar en el Ranking ALAS20 de líderes sustentables
- Reconocimiento CNAB* por contribución a Datos abiertos sobre Biodiversidad
- Premio Andesco a la Sostenibilidad 2024 por el proyecto "Easy Box", otorgado a GdO.
- Reconocimiento Xposible Colsubsidio a la innovación social de Surtigas por proyecto "Gas Natural Prepago"

Operación e infraestructura

- SPEC LNG galardonado como Terminal del Año 2024 en Latinoamérica y el Caribe

Cultura organizacional y talento humano

- Certificación Great Place to Work® para Promigas, Surtigas y CEO
- 4° lugar en Cultura de Seguridad y Salud en el Trabajo, otorgado por el Consejo Colombiano de Seguridad
- Reconocimientos por equidad de género:
  - Primera empresa en Perú reconocida por el Programa de Empresas por la Igualdad de Género (94,25/100)
  - Sello Oro Equipares para Surtigas y Sello Plata para GdO

* CNAB: Centro Nacional del Agua y la Biodiversidad de la ANDI

2. Gobierno corporativo

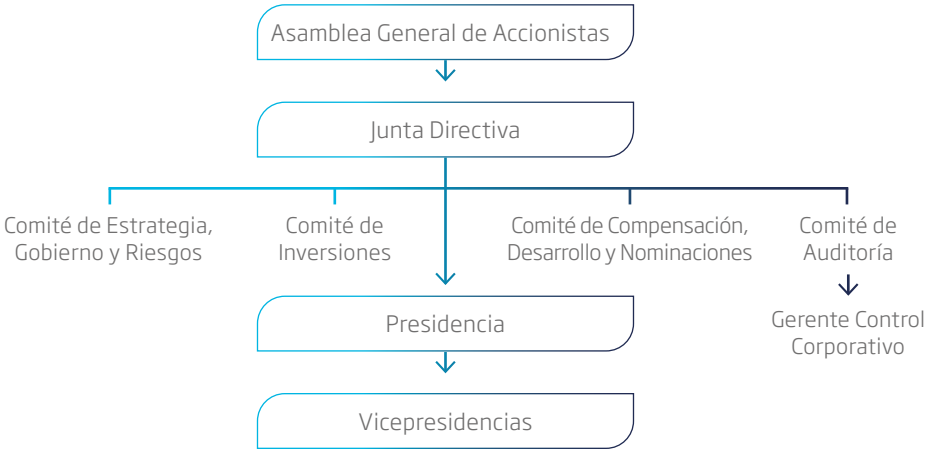
Gracias a la solidez y solvencia de nuestra empresa generamos valor compartido bajo un marco de ética, transparencia y cumplimiento, con un sólido sistema de gobierno corporativo

Credo Promigas

Estructura de gobernanza y composición:

GRI 2-9

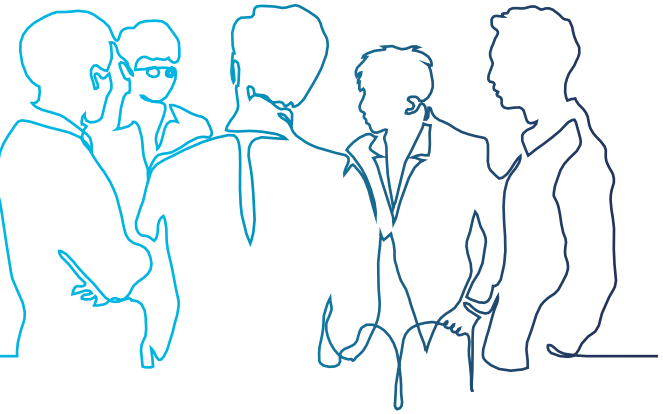
Contamos con una estructura de gobierno corporativo que privilegia la transparencia, la generación de valor a inversionistas y demás partes interesadas, y vigila el cumplimiento de las promesas de valor y la eficiencia de las actuaciones[2].



2 Para una relación detallada de las reuniones y decisiones adoptadas y otra información relevante relativa a las instancias de gobierno de la organización, véase el Informe de gobierno corporativo en el Apéndice.

Asamblea General de Accionistas

La Asamblea General de Accionistas es la máxima autoridad de la Sociedad y como tal le corresponde ejercer el control de todas sus actividades y procesos, solicitar los informes que considere convenientes y tomar las medidas necesarias para garantizar una administración efectiva y transparente.



Junta Directiva

GRI 2-10, 405-1

La Junta Directiva se compone de siete miembros principales, cada uno con uno de ellos con un suplente personal, elegidos por la Asamblea General de Accionistas.

La actual Junta Directiva está conformada de la siguiente forma, y su periodo culmina en marzo de 2025:

Principales	Suplentes
María Lorena Gutiérrez Botero (P)	Gustavo Ramírez Galindo (P)
Luis Ernesto Mejía Castro (I)	Guillermo Fonseca Onofre (I)
Claudia Betancourt Azcárate (I)	Camilo de Francisco Valenzuela (I)
Carlos Caballero Argáez (I)	María Paula Duque Samper (I)
María Virginia Torres de Cristancho (I)	Camilo Erazo Aguilar (I)
Carlos Arcesio Paz Bautista (P)	Ana Milena López Rocha (P)
María Fernanda Suárez Londoño (P)	Claudia Jiménez Jaramillo (P)

(P): patrimonial, **(I):** Independiente

Junta Directiva de Promigas

A 31 de diciembre de 2024, la Junta Directiva contaba con 4 comités de apoyo, conformados por miembros independientes y patrimoniales:

- **Comité de Inversiones:**
  asesora en temas económicos, del negocio, crecimiento e inversiones.
- **Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos:**
  tiene a su cargo los temas de sostenibilidad, incluyendo los ambientales (clima y biodiversidad), sociales y de gobierno, así como de estrategia y riesgos; **GRI 2-13, GRI 2-14**
- **Comité de Compensación y Desarrollo:**
  asesora en temas de gestión humana y compensación
- **Comité de Auditoría:**
  hace seguimiento a temas de control interno e información financiera.

Para conocer el reglamento interno de la Junta Directiva y mayor información sobre esta y sus comités de apoyo, visite:
https://www.Promigas.com/Paginas/Especiales/JuntaDirectiva_ESP.aspx

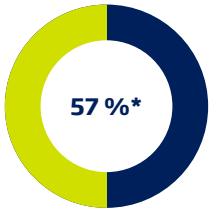
Nuestra Junta

GRI 2-17, 405-1

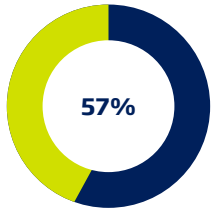
7 miembros principales
y sus suplentes.

No pertenecen a minorías

0	3	11
Menores de 30 años	Entre 30 y 50 años	Mayores de 50 años

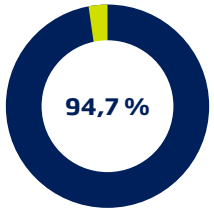


Participación femenina



Porcentaje de miembros independientes

Meta: más de 25 %



Asistencia promedio

Meta: mínimo 70 %

* Corresponde a los miembros principales

Evaluación:
Calificación de **8,6/10**
GRI 2-18

Antigüedad promedio
9 años.

EXPERTISE Y COMPETENCIAS DE LOS MIEMBROS DE JUNTA
GRI 2-17

Estrategia	→ **4,6**
Finanzas	→ **4,4**
Banca e Inversiones	→ **3,9**
Regulación/*compliance*	→ **3,9**
Gestión del talento	→ **3,8**
Fusiones y adquisiciones	→ **3,7**
Innovación y tecnología	→ **3,6**
Riesgos, controles y autoría	→ **3,9**
Sostenibilidad-ASG	→ **4,0**
Comercial-Marketing	→ **3,4**
Gobierno corporativo	→ **4,3**
Internacionalización	→ **3,3**
Sector energético	→ **4,2**

Nota: Calificación en escala de 1 a 5.

Gobierno de asuntos climáticos y biodiversidad

GRI 2-12, 2-13

La Junta Directiva es la encargada de hacer seguimiento de los asuntos ambientales, sociales y de gobierno (ASG), incluidos los climáticos y de biodiversidad, a través del Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos. El Presidente supervisa la gestión de estos asuntos en sus comités ejecutivos con el apoyo directo de la Vice Presidencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad y las Gerencias de Medioambiente y Comunidades y de Sostenibilidad.

Para conocer en detalle el gobierno de los asuntos relacionados con el clima y la naturaleza lo invitamos a consultar el capítulo **"Clima y Naturaleza"** de este informe.

Administración

La Alta Gerencia de Promigas, encabezada por el Presidente y 9 Vicepresidencias, es responsable de la gestión diaria y la implementación estratégica de las directrices establecidas por la Junta Directiva. Este equipo ejecutivo combina una sólida experiencia en el sector energético con diversas competencias especializadas, garantizando una administración efectiva que impulsa el crecimiento sostenible de la organización y la generación de valor para todos nuestros grupos de interés.

Para mayor información visite: *<https://www.Promigas.com/Paginas/Nuestra_Empresa/ESP/Presidente-.aspx>.*

Para conocer más detalles lo invitamos a consultar Informe de Gobierno Corporativo, anexo a este informe.

PRIMERA LÍNEA:

Juan Manuel Rojas Payán
Presidente

Estefanía León Chedid
Vicepresidente de Nuevos Negocios y Crecimiento

Aquiles Mercado González
Vicepresidente Financiero y Administrativo

SEGUNDA LÍNEA:

María Paula Camacho Rozo
Vicepresidente de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad

Magda Patricia Galindo Polanía
Vicepresidente de Financiación no Bancaria

Jaime Alberto Navas Piedrahita
Innovación, TI y Transformación Digital

TERCERA LÍNEA:

Alejandro Villalba McCausland
Vicepresidente de Operaciones

Wilson Chinchilla Herrera
Vicepresidente de Distribución

Diego Pérez Morales
Vicepresidente de Soluciones Energéticas

Ricardo Fernández Malabet
Vicepresidente de Transporte

3. Estrategia

Visión de futuro

Impulsados por nuestra cultura de innovación, gobernanza sólida y compromiso con la sostenibilidad, avanzamos hacia nuestra meta de ser una organización multiservicios de energía, líder en el continente americano.

FOCO CLIENTE

Negocios CORE resilientes y competitivos

- Transporte de gas natural
- Servicios de valor agregado, construcción y O&M
- Distribución de Gas Natural
- Regasificación

Negocios de bajas emisiones

- Soluciones energéticas
- Movilidad sostenible Distribución de energía eléctrica
- Brilla

Aspiracional: *Diversificación y crecimiento en otras geografías*

Habilitadores / ¿Cómo lo hacemos?

- ASG
- Cultura y recursos humanos
- Innovación y energéticos alternativos
- IA y transformación digital
- Sinergias y eficiencia

Ratificamos la importancia de mantener la posición de liderazgo en los negocios *core* y de crecer en los negocios de bajas emisiones

Líderes en la transición

En Promigas lideramos la transición hacia un futuro energético más sostenible a través de la estrategia que hemos denominado "Nuestra Energía 2040". Este marco de acción centrado siempre en el cliente integra nuestro liderazgo consolidado en el sector de gas natural en Colombia y Perú con una visión transformadora que impulsa la descarbonización progresiva de nuestras operaciones y la diversificación hacia negocios de bajas emisiones.

Reconocemos al gas natural como catalizador fundamental de la transición energética. Con este posicionamiento equilibramos tres dimensiones clave, respaldados por una infraestructura robusta y servicios innovadores:

- Seguridad energética
- Responsabilidad ambiental
- Progreso social

Nuestras cuatro prioridades estratégicas definen una ruta clara de crecimiento:

1. Fortalecimiento del liderazgo en negocios *core* resilientes y competitivos
2. Diversificación del portafolio hacia negocios de bajas emisiones con valor en la transición energética
3. Expansión hacia nuevas geografías estratégicas
4. Desarrollo de habilitadores estratégicos para una ejecución efectiva

PROMIGAS

Objetivos estratégicos

Fortalecer Nuestra posición de liderazgo en infraesructura de transporte, distribución y regasificación de gas en Colombia	**Líderar** la expansión de la infraestructura y la masificación del gas natural en Perú.	**Diversificar** nuestro portafolio en geografías y negocios de bajas emisiones.
Potencializar La relación con el usuario final, ofreciéndole soluciones integrales que maximicen nuestra propuesta de valor.	**Desarrollar** negocios innovadores en energía para apalancar la generación de valor hacia nuestros clientes.	**Generar** una huella social y ambiental positiva contribuyendo a la disminución de la pobreza energética y al desarrollo de las sociedades donde operamos

¿Cómo lo hacemos?

La innovación y la transformación digital constituyen ejes transversales de nuestra estrategia, con una hoja de ruta integral que sitúa al cliente en el centro de todas nuestras iniciativas. Esta evolución nos permite avanzar desde nuestro rol tradicional en transporte y distribución de gas natural hacia una oferta integral de servicios energéticos, posicionándonos como aliados estratégicos en el camino hacia la descarbonización. Un camino que se traduce en:

- Generación de valor para todos nuestros grupos de interés
- Reducción de la pobreza energética
- Protección activa del medio ambiente

Nuestra premisa de generar valor a nuestros grupos de interés se integra con el enfoque de sostenibilidad al negocio a partir de objetivos concretos que nos retan a generar una huella ambiental y social positiva y a ofrecer a nuestros clientes soluciones bajas en emisiones de carbono. A partir de aquí, identificamos acciones para materializar esa integración entre negocios, iniciativas sociales, acción climática y biodiversidad en nuestras prioridades de sostenibilidad. Para conocer más detalles de la integración de la estrategia de negocios y la sostenibilidad, lo invitamos a consultar los capítulos "Prosperidad Energética", "Capacidades para el Progreso", "Energía y Ambientes Seguros" y "Clima y Naturaleza" de este informe.

Oportunidades

En 2024, durante la Sesión Estratégica que se llevó a cabo en mayo en conjunto con la Junta Directiva de Promigas, se ratificó la importancia de mantener la posición de liderazgo en los negocios *core* y de crecer en los negocios de bajas emisiones, así como de diversificarnos a otros mercados que hemos identificado como claves, al tiempo que fortalecemos nuestros habilitadores.

Nuestra perspectiva de crecimiento para 2025 se enfoca en:

- Aumentar la oferta de capacidad de transporte y regasificación en Colombia, contribuyendo a la seguridad energética. Con la puesta a disposición del país de diferentes opciones de transporte y almacenamiento en el corto y mediano plazo a partir de alternativas como el aprovechamiento de infraestructura que se utiliza para el transporte de crudo, dándole un nuevo uso, mediante su reconversión a gasoducto, operación de la capacidad total de bidireccionalidad aprobada, 170 Mpcd, y la ampliación de la regasificadora de SPEC hasta 533 Mpcd.
- Expansión geográfica hacia mercados estratégicos como Estados Unidos y Brasil
- Crecimiento de los negocios de bajas emisiones
- Ampliación de servicios en distribución y comercialización de energía eléctrica.

4. Gestión del riesgo

ASUNTOS MATERIALES RELACIONADOS:
Gestión del riesgo
Desempeño económico
Continuidad del negocio
Acción climática
Biodiversidad

GRUPOS DE INTERÉS:
Todos

Entendemos el riesgo como el impacto de la incertidumbre sobre el cumplimiento de los objetivos de la compañía, considerando ese impacto como una desviación, positiva o negativa, frente a lo previsto (incluyendo amenazas y oportunidades).

La gestión de riesgos se enmarca en el Sistema de Gestión Integrado de Riesgos, basado en la norma ISO 31000, COSO ERM, Código de Buen Gobierno, Política Integral de Riesgos, Política Anticorrupción y Compendio de Buenas Prácticas, entre otros. Tener una gestión integrada de los riesgos, que cuente con la participación de la Alta Dirección, permite que la compañía, sus filiales y subsidiarias, soporten adecuadamente la toma de decisiones basadas en riesgos, utilizando un lenguaje común y herramientas que permitan actuar de manera oportuna y eficaz ante la incertidumbre asociada al logro de los objetivos.

La identificación y evaluación de los riesgos estratégicos, de los inherentes de mayor impacto (RIMI), de los de proceso u operacionales, incluyendo los relacionados con cambio climático, derechos humanos, entorno social, medio ambiente, fraude y protección de datos personales, entre otros, se realiza al menos una vez al año y su gestión es permanente.

Los riesgos se abordan aplicando siempre un enfoque proactivo, para asegurar su mitigación, propendiendo por la sostenibilidad y resiliencia de la organización ante un entorno dinámico y competitivo.

Abordamos los riesgos con un enfoque proactivo, propendiendo por la sostenibilidad y resilencia de la organización.

Para el fortalecimiento del ambiente de control y la cultura de gestión del riesgo en la organización, Promigas implementa el modelo de las tres líneas.

Junta Directiva / Comité de Auditoría / Comité de Gobierno, Estrategia y Riesgos

Alta Dirección

1ra. Línea	2da. Línea	3ra. Línea
Son los responsables de la ejecución de sus procesos y deben implementar acciones correctivas para abordar deficiencias. Definen Controles.	Es responsable de la gestión de riesgos que facilita y monitorea la implementación de prácticas efectivas de gestión de riesgos por parte de la primera línea de defensa.	Auditoría interna proporciona una garantía sobre la eficacia del gobierno, la gestión de riesgos y controles internos, basado en el más alto nivel de independencia y objetividad en la Corporación
Asume, ejecuta y controla riesgos	**Define directrices y verifica la eficacia del sistemas**	**Evalúa en forma independiente la eficacia del sistemas**

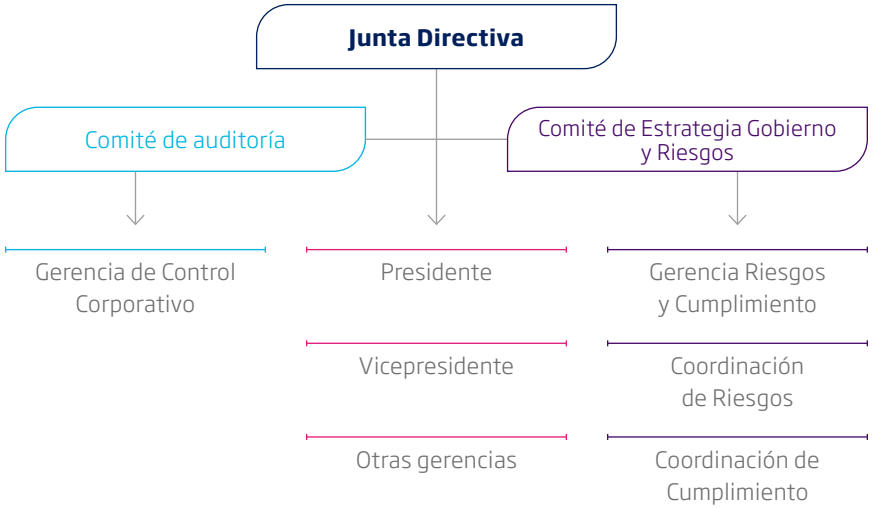
Auditoría Externa

Organismos Control y Regulación

Desde la segunda línea, en la que se encuentra la Gerencia de Riesgos y Cumplimiento se establecen los lineamientos y la metodología, el monitoreo, la implementación y el acompañamiento continuo.

Cuando los riesgos alcanzan niveles no aceptables, se establecen planes de acción de manera oportuna, de la mano de la segunda línea, asignando con claridad las responsabilidades de control y supervisión.

Marco de responsabilidad frente a la gestión integral de riesgos en Promigas



- Gobierno corporativo
- 1era Línea
- 2da Línea
- 3era Línea

La segunda línea define la Gestión de Riesgos como un impulsor de la estrategia. Lo hace, principalmente, desde cuatro dimensiones: cumplimiento, riesgos de negocio, seguridad de la información y riesgos asociados a la emisión de Estados Financieros (EEFF).

La gestión de riesgos debe ser vista como un **impulsor de la estrategia** que protege los intereses, el valor y la reputación de la compañía y la Alta Dirección.

Cumplimiento

Posibles incumplimientos de conductas éticas, como **actos de corrupción, lavado de activos, cumplimiento normativo,** entre otros.

Riesgos de Negocio

Eventos que pueden afectar el **logro de los objetivos estratégicos y procesos** de la compañía, se busca minimizar ocurrencia y/o reducir impacto.

Seguridad de la Información

Eventos que puedan atentar contra la integridad, **confidencialidad y disponibilidad de la información de la compañía.**

SOX

Errores materiales que puedan **afectar la veracidad,** confiabilidad de los estados financieros.

El Sistema de Gestión Integrado de Riesgos es liderado por la Gerencia de Riesgos y Cumplimiento, como área independiente que asegura el diseño, implementación, administración, sostenimiento y mejora continua del sistema, junto con su despliegue hacia las compañías controladas. Es supervisado por la Junta Directiva, máximo órgano de gobierno para la gestión de riesgos, con el apoyo del Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos, que verifica el establecimiento del sistema, analiza y recomienda a la Junta la aprobación de los riesgos estratégicos, y conoce y hace seguimiento a la gestión. El nivel de exposición a estos riesgos se reevalúa anualmente.

En Promigas, después del Presidente, la gerente de Riesgos y Cumplimiento es la persona con el cargo de mayor rango, con responsabilidad de gestión de riesgos a nivel operacional. En su línea de reporte sobre la gestión de riesgos están el Presidente de la Compañía y el Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos.

La metodología sigue un ciclo de seis etapas: Planeación, Identificación, Análisis, Valoración, Tratamiento y Monitoreo, e incluye actividades transversales de comunicación para abordar las posibles desviaciones sobre los objetivos trazados.

Planeación:
- Análisis de contexto y tendencias
- Lecciones aprendidas, eventos de riesgos materializados, resultados de informe de auditorías.

Identificación y análisis:
- Análisis de contexto y tendencias
- Lecciones aprendidas, eventos de riesgos materializados, resultados de informe de auditorías.

Valoración:
- Matriz de valoración y apetito de riesgos.
- Niveles de riesgos.
- Definir controles y mitigantes.
- Efectividad de controles.
- Respuesta al riesgo

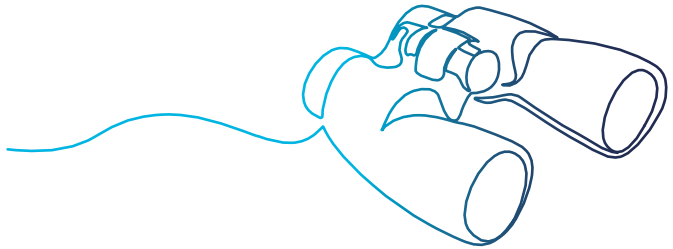
Tratamiento:
- Planes de tratamiento para aplicar a los riesgos (mitigantes adicionales).

Monitoreo:
- Eventos de riesgos materializados (Programa de Gestor de Riesgos)

Gestionando los riesgos y oportunidades con una visión integrada

Durante 2024, como es usual, se implementó el ciclo de gestión en los diferentes procesos de la compañía.

La principal categoría de riesgos es la de los riesgos estratégicos. Estos se identifican considerando el plan de crecimiento futuro de la compañía, consignado en la estrategia Nuestra Energía 2040. Su valoración se realiza bajo un esquema cuantitativo basado en un modelo probabilístico, que incluye el comportamiento de variables críticas asociadas a la probabilidad e impacto, para estimar un valor potencial máximo de pérdida.



Otras categorías de riesgos corporativos incluyen:

- Riesgos inherentes de mayor impacto
- Riesgos de negocio a nivel de cada proceso
- Riesgos de seguridad de la información y ciberseguridad
- Riesgos de corrupción y de lavado de activos y financiación del terrorismo
- Riesgos de cumplimiento normativo
- Riesgos de cambio climático (TCFD)
- Riesgos de derechos humanos, sociales y ambientales
- Riesgos de proyectos estratégicos o transversales
- Riesgos de protección de datos personales

La gestión de riesgos en negocios clave, el manejo de riesgos emergentes, la transformación digital y el desarrollo de una cultura organizacional más robusta representan dimensiones de nuestra gestión en las que se lograron importantes avances durante el 2024. Estos hitos demuestran el compromiso de la compañía con la excelencia operativa y la sostenibilidad, destacándose la optimización de controles, la implementación de nuevas herramientas tecnológicas y el fortalecimiento de las capacidades del equipo humano.

A continuación, se presentan los principales avances en cada una de estas dimensiones.

Gestión de riesgos en negocios estratégicos

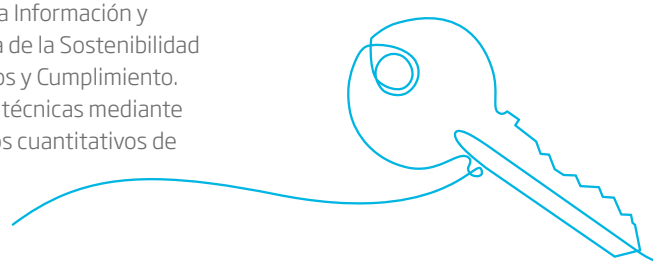
- Completamos el diagnóstico de riesgos operacionales y de cumplimiento para el negocio Brilla (financiación no bancaria), frente a su estrategia de crecimiento.
- Optimizamos la gestión de riesgos en procesos de talento humano y administración, logrando una reducción del 81 % de sus controles mediante su estandarización.
- Realizamos evaluación integral de prácticas de gestión de riesgos en la Fundación Promigas.

Fortalecimiento de la gestión de riesgos emergentes

- Publicamos y divulgamos nuestro primer informe TCFD sobre riesgos y oportunidades climáticas, recibiendo reconocimiento de ICONTEC por su solidez metodológica.
- Completamos la primera evaluación integral de riesgos de fraude, con énfasis en malversación de activos.
- Implementamos la herramienta Vigía para detección y gestión automatizada de alertas anticorrupción y LAFT.

Cultura y desarrollo de capacidades

- Alcanzamos 97,4 % de cobertura en capacitación sobre Código de Conducta y Riesgos, con 100 % en cargos críticos de Promigas y sus filiales.
- Realizamos diversas actividades lúdico-pedagógicas con colaboradores y miembros de Junta, entre las que se destacan la primera Semana de Seguridad de la Información y Ciberseguridad, la Semana de la Sostenibilidad y el III Encuentro de Riesgos y Cumplimiento.
- Fortalecimos capacidades técnicas mediante entrenamiento en métodos cuantitativos de valoración de riesgos.



Transformación digital y eficiencia operativa

- Optimizamos el sistema de control interno, logrando una reducción del 51 % en controles SOX, manteniendo una eficiencia superior al 95 % y obteniendo por ello el reconocimiento de las partes interesadas (Corficolombiana).
- Fortalecimos el monitoreo de riesgos mediante nuevas herramientas de análisis de datos y reporte.
- Implementamos una tabla de decisión para procesos de debida diligencia, generando eficiencias significativas.

Gestión de riesgos ASG

- Se fortaleció la evaluación de impactos en los riesgos sociales, ambientales y derechos humanos como parte de la gestión de riesgos corporativa. Los resultados fueron divulgados en la formación anual de riesgos a todos los colaboradores.

Por otra parte, y desde una perspectiva de pensamiento integrado, conectamos los riesgos clave con los asuntos materiales, sus mitigantes y la gestión llevada a cabo en 2024, teniendo en cuenta los aspectos económicos, de gobierno, sociales y ambientales, los cuales son conductores para la creación de valor e impulsores del mejoramiento continuo de nuestra gestión.

1.

Cambios en la normatividad, regulación y decisiones administrativas que afectan al negocio

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Desempeño económico
Continuidad del Negocio

MITIGANTE
- Evaluación y comentarios a proyectos de regulación, incluyendo argumentos técnico-regulatorios y jurídicos.
- Acciones legales en los casos en que resulte pertinente.

GESTIÓN 2024
- Se gestionó la emisión de las resoluciones definitivas aprobando los proyectos de Interconexión y Bidireccionalidad Barranquilla-Ballena.
- Se analizó el proyecto de modificación de la Ley 142 y se realizaron comentarios, así como frente a todos los proyectos de decreto o resolución publicados por el Ministerio de Minas y Energía y la CREG, respectivamente.

2.

Rotura catastrófica en la infraestructura transporte y distribución de gas natural

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Satisfacción del cliente y calidad del servicio
Seguridad de procesos
Acción climática

MITIGANTE
- Seguimiento a los proyectos y planes para la garantizar la confiabilidad de la infraestructura de transporte y distribución de gas natural.

GESTIÓN 2024
- Continuación de los proyectos para la protección de la infraestructura en Bonda Palermo y Luruaco, e implementación fase III del Proyecto Amenaza, Vulnerabilidad y Riesgo Geotécnico.
- Finalización del proyecto de mitigación del riesgo en el sector Primavera, Antioquia.

3.

Desabastecimiento de gas natural en el país

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Desempeño económico
Continuidad del Negocio

MITIGANTE
Monitoreo a la oferta de gas para clientes, al mercado, y estructuración de estrategias comerciales.

GESTIÓN 2024
Inició el proyecto de Bidireccionalidad para aumentar la capacidad de transporte de gas de la costa al interior del país.

4.

Fallas en la implementación de la estrategia climática de mitigación y adaptación

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Acción climática
Desempeño económico

MITIGANTE
- Análisis de riesgos de integridad del gasoducto.
- Monitoreo y gestión preventiva sobre infraestructura y equipos de prioridad alta para la operación de transporte y distribución de gas natural.

GESTIÓN 2024
Implementación de la fase III del Proyecto Alertas Tempranas.

5.

Iniciativas estratégicas que no cumplen con expectativa de valor

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Desempeño económico

MITIGANTE
Seguimiento de la Alta Dirección a la implementación del Plan Estratégico de la compañía.

GESTIÓN 2024
Implementación de las iniciativas estratégicas corporativas.

6.

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

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Servicio al cliente y calidad del servicio
Seguridad operativa y preparación ante emergencias
Ciberseguridad y seguridad de la información

MITIGANTE
- Controles y Monitoreos preventivos para protección de los sistemas y la información.
- Revisión periódica y monitoreo a la gestión de vulnerabilidades en la infraestructura de TI.

GESTIÓN 2024
- Implementación de iniciativas de ciberseguridad.
- Fortalecimiento del programa de formación de Ciberseguridad a todos los colaboradores y Junta Directiva

7.

Afectación en recaudo y provisión de cartera de la compañía (Brilla, energía y gas)

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Desempeño económico

MITIGANTE
Gestión de cartera: gestión temprana mediante analítica predictiva, análisis de estrategias y resultados seguimiento a resultados y seguimiento en Comité de Cartera Brilla fondeada por Promigas.

GESTIÓN 2024
Fortalecimiento de los planes de fidelización para tener una mayor cercanía con los clientes y mejorar su cultura de pago.

8.

Paros y bloqueos con las comunidades, agremiaciones y actos malintencionados de terceros (AMIT) que alteran el orden público.

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Servicio al cliente y calidad del servicio
Desempeño económico
Acción climática
Continuidad del Negocio

MITIGANTE
- Seguimiento a las medidas de manejo social, relacionamiento con comunidades y estrategia social en los proyectos.
- Activación del Plan de Continuidad de Negocio.
- Estudios de seguridad de la infraestructura e instalaciones.

GESTIÓN 2024
- Se incrementó la presencia en los territorios priorizados.
- Se desarrolló una gestión estratégica del entorno social.
- Se implementó monitoreo a la gestión de entorno de las comunidades vecinas a la infraestructura.

9.

Incumplimiento al marco ético, de control interno y fraude que afecte negativamente la reputación de las compañías.

ASUNTOS MATERIALES
Gestión de riesgos
Desempeño económico
Servicio al cliente y calidad del servicio
Huella social
Ética, Transparencia y Cumplimiento

MITIGANTE
- Seguimiento y acompañamiento de la Gerencia Riesgos y Cumplimiento en situaciones críticas, y monitoreo de medios de comunicación.
- Debida diligencia en la selección de socios estratégicos para los negocios.

GESTIÓN 2024
- Campaña "Ser corrupto no es normal.
- Implementación de la Política de Protección al Denunciante.
- Implementación de herramienta de automatización de monitoreo para la detección, generación y gestión de señales de alerta ABAC y LAFT.

10.

Incertidumbre macroeconómica por contexto local y que afecte el desarrollo de los negocios

ASUNTOS MATERIALES
Innovación
Desempeño económico

MITIGANTE
Análisis del impacto de variables macroeconómicas y geopolíticas, contratación de coberturas y seguimiento a las proyecciones financieras.

GESTIÓN 2024
Monitoreo y análisis a los impactos de variables macroeconómicas y geopolíticas.

Riesgos de terceras partes

Cumplimiento de los planes de acción para mitigación de riesgos Promigas Corporativo:

94 %

IPGR1

Contamos con una metodología para la identificación y gestión de riesgos de terceras partes (TPRM, o *Third Party Risk Management*, por sus siglas en inglés) y terceras partes intermediarias (TPI), con base en los requisitos de mejores prácticas y referentes mundiales del desempeño económico, social, reputacional y ambiental del sector de energía.

Objetivos de la evaluación de riesgos:

- Realizar una gestión proactiva y sostenible con terceros.
- Prepararse para entornos cambiantes, globales y volátiles.
- Minimizar pérdidas.
- Proteger la operación de la empresa.

En línea con el enfoque de sostenibilidad de la organización, se evalúan varias dimensiones de riesgo para los servicios y bienes que recibimos de terceros, incluyendo aquellos que son considerados intermediarios o agentes, con lo cual se promueve un análisis integral de las terceras partes.

Estas dimensiones son:

- Financiera
- Continuidad y resiliencia del negocio
- Reputacional
- País
- Seguridad de la información
- Concentración de servicios
- Regulatoria
- Seguridad industrial
- Social
- Ambiental

La evaluación de riesgos de terceros se aplica a la totalidad de los terceros con los cuales se haya establecido una relación contractual, cuyo monto supere 12 salarios mínimos mensuales vigentes en el país al año y que puedan tener un impacto potencial en la operación. También se incluye la debida diligencia que se realiza a las terceras partes intermediarias.

Riesgos y oportunidades relacionados con el clima y la naturaleza

En Promigas, la gestión integral de riesgos permea las diferentes decisiones y niveles de nuestra organización. Durante 2024, fortalecimos nuestro Sistema de Gestión de Riesgos Corporativos incorporando los lineamientos de marcos internacionales como TCFD y TNFD[3], lo que nos permite identificar, evaluar y gestionar de manera sistemática tanto los riesgos tradicionales del negocio como aquellos relacionados con el clima y la naturaleza.

Este enfoque integrado nos facilita una visión holística de nuestra exposición a riesgos y oportunidades, permitiéndonos tomar decisiones más informadas, aportar de manera efectiva y oportuna a los desafíos actuales, y fortalecer la resiliencia de la organización en un entorno de negocios marcado por el cambio y la incertidumbre.

Para conocer en detalle nuestra gestión de riesgos y oportunidades relacionados con el clima y la naturaleza, incluyendo mecanismos de gobierno, estrategia, gestión de riesgos e impactos específicos, métricas y objetivos, lo invitamos a consultar los capítulos "Aplicación del marco TCFD" y "Aplicación del marco TNFD" del apéndice del presente informe.

2025 en perspectiva

A partir de las actividades realizadas en el año y de los logros obtenidos, hemos trazado los siguientes objetivos para el 2025:

- Desarrollar el programa Gestor de Riesgos para fortalecer las funciones y responsabilidades de la primera línea y la cultura de riesgos en Promigas, sus filiales y subsidiarias.
- Implementar una herramienta tecnológica que centralice, agilice y optimice los procesos de gestión de riesgos entre la primera y segunda línea de defensa, garantizando su integración fluida, una comunicación ágil y la supervisión entre ambos niveles.
- Fortalecer el Programa Antifraude a través de la identificación y valoración de los riesgos de fraude por malversación de activos en las compañías filiales
- Continuar con la optimización y estandarización de la gestión de los riesgos y controles asociados a otros procesos corporativos.

3 Task Force on Climate-related Financial Disclosure y Task Force on Nature-related Financial Disclosure, por sus siglas en inglés.

5. Gestión integrada con enfoque sostenible

GRI 2-22, 2-23
En Promigas, nuestra visión de sostenibilidad se fundamenta en un propósito claro: ***ser energía que impulsa desarrollo.*** A través de nuestro credo, la sostenibilidad se convierte en nuestro marco de acción, en el por qué y el para qué, en lo que da sentido a nuestra existencia, en una prioridad que entendemos embebida en la estrategia.

La estrategia, Nuestra Energía 2040, integra la sostenibilidad considerando el desempeño económico, el cuidado del medio ambiente y el progreso social en los países donde operamos. Por esto, reconocemos la gestión de aspectos ASG (ambientales, sociales y de gobernanza) como un habilitador clave de este plan.

En 2024 avanzamos en el fortalecimiento de la gestión de sostenibilidad. Creamos la Gerencia de Sostenibilidad, que forma parte de la Vicepresidencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad, con el propósito de reforzar y visibilizar nuestro modelo y acciones en sostenibilidad, así como apalancar el desarrollo de nuestra estrategia corporativa. Realizamos un diagnóstico a partir de las calificaciones ASG externas y una autoevaluación que nos ayudó a consolidar una hoja de ruta a través de la cual nos hemos propuesto madurar los procesos y sistemas de información que soportan la gestión, y las capacidades en la organización. Actualizamos el análisis de asuntos materiales a través de la metodología de doble materialidad, y definimos unas prioridades para enmarcar nuestras iniciativas.

En el centro de nuestro modelo de gestión se encuentran los grupos de interés.

Grupos de interés y estrategia de relacionamiento

GRI 2-29

En 2024, actualizamos la estrategia de relacionamiento con nuestros grupos de interés mediante un proceso riguroso que incluyó:

- Análisis comparativo de 13 organizaciones del sector
- Revisión de informes de gestión (2018-2022)
- Evaluación de estándares aplicables
- Priorización con líderes clave de la organización

El resultado de este proceso fue la identificación de 12 grupos, objetivos generales y principales canales de relacionamiento.

1. *Junta Directiva*

- **Quiénes:** Miembros de Junta y comités de Promigas y filiales
- **Objetivo:** Alineación estratégica y toma de decisiones
- **Canales clave:** Reuniones presenciales, reportes ejecutivos, tableros de control.

2. *Colaboradores*

- **Quiénes:** Equipo directivo, colaboradores, contratistas
- **Objetivo:** Fortalecer el compromiso y desarrollo
- **Canales clave:** Comunicación interna, encuentros presenciales, plataformas digitales.

3. *Inversionistas y accionistas*

- **Quiénes:** Accionistas mayoritarios y minoritarios
- **Objetivo:** Generar confianza y transparencia
- **Canales clave:** Informes financieros, asambleas, portal especializado.

4. *Clientes*

- **Quiénes:** Comerciales, industriales, residenciales, de movilidad
- **Objetivo:** Satisfacer necesidades con excelencia
- **Canales clave:** Atención directa, plataformas digitales, encuestas

5. *Comunidades locales*

- **Quiénes:** Comunidad general, grupos étnicos, poblaciones vulnerables, juntas comunales y dueños de predios
- **Objetivo:** Impulsar el desarrollo local sostenible y fortalecer la confianza
- **Canales clave:** Diálogo directo, programas sociales, consultas previas

6. *Proveedores*

- **Quiénes:** Aliados locales, nacionales e internacionales
- **Objetivo:** Relaciones justas y desarrollo conjunto
- **Canales clave:** Plataforma digital, encuentros, evaluaciones

7. *Sector financiero*

- **Quiénes:** Calificadoras, bancos, fiduciarias
- **Objetivo:** Fortalecer confianza y estabilidad
- **Canales clave:** Reportes financieros, reuniones especializadas

8. *Comunidad empresarial y académica*

- **Quiénes:** Centros de investigación, universidades, expertos
- **Objetivo:** Fomentar innovación y conocimiento
- **Canales clave:** Reuniones especializadas, encuentros

9. *Autoridades y reguladores*

- **Quiénes:** Entidades gubernamentales y regulatorias nacionales, regionales y locales
- **Objetivo:** Asegurar cumplimiento y colaboración
- **Canales clave:** Mesas técnicas, informes oficiales

10. *Aliados y operadores*

- **Quiénes:** Fundaciones, ONG, organizaciones aliadas
- **Objetivo:** Maximizar impacto conjunto
- **Canales clave:** Plataformas colaborativas, encuentros

11. *Asociaciones y agremiaciones*

- **Quiénes:** Gremios sectoriales
- **Objetivo:** Fortalecer políticas sectoriales
- **Canales clave:** Participación activa, encuentros especializados

12. *Medios y líderes de opinión*

- **Quiénes:** Periodistas, influenciadores
- **Objetivo:** Mantener comunicación transparente
- **Canales clave:** Comunicados, entrevistas, redes sociales

Análisis de doble materialidad

En 2024, realizamos un exhaustivo análisis de doble materialidad con la asesoría de experto en sostenibilidad, que evaluaron tanto nuestro impacto en el entorno como la influencia de factores externos en nuestra operación. El ejercicio integró fuentes de información interna, un *benchmark* de empresasdel sector a nivel global, estándares internacionales y la perspectiva de los grupos de interés de la compañía, **en un proceso que constó de seis etapas metodológicas:**

1. Identificación y priorización de los grupos de interés: 12 grupos de interés

2. Identificación de asuntos ASG: lista preliminar de 96 asuntos, 16 asuntos seleccionados para el análisis de doble materialidad

3. Identificación de impactos, riesgos y oportunidades

4. Análisis de materialidad de impacto: 12 grupos de interés consultados 79 respuestas para calificar la materialidad de impacto

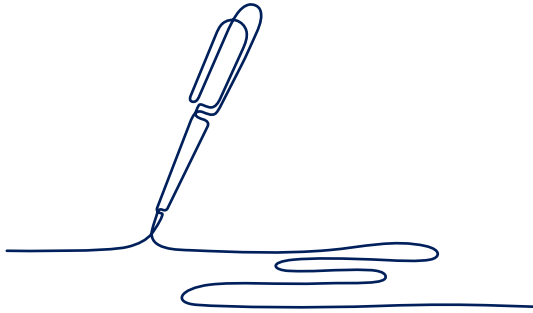
5. Análisis de materialidad financiera

6. Priorización de asuntos materiales

Como resultado del ejercicio se determinaron **10 asuntos materiales** y 6 asuntos relevantes. Dentro de los asuntos relevantes, la ciberseguridad y la transformación digital se identificaron como asuntos emergentes frente al último ejercicio de materialidad realizado por Promigas en 2019.

De los 10 temas materiales identificados, 6 se consideran de doble materialidad debido a su impacto financiero y no financiero.

PRIORIDAD	Ambiental	Social	Gobernanza y económicos
MATERIALES	• Acción climática • Soluciones energéticas para la transición	∘ Seguridad operativa y preparación ante emergencias ∘ Satisfacción del cliente y calidad del servicio ∘ Huella social (comunidades) • Gestión de la cadena de abastecimiento	∘ Continuidad del negocio (modelo resiliente) ∘ Gesrtión de riesgo (Sociopolítico, seguridad) ∘ Desempeño económico (rentanilidad, crecimiento diversificado y sostenible) • Ética, transparencia y cumplimiento
RELEVANTES	• Biodiversidad	• Ciberseguridad y seguridad de la información • Derechos humanos • Gestión y bienestar del talento humano	• Innovación • Transformación digital



Hemos analizado la interacción de nuestros temas materiales con nuestros objetivos estratégicos y con los ODS, como elemento crucial para evaluar su incidencia en la creación de valor y el logro de objetivos de importancia global. Para ver el detalle, consulte el apéndice de este documento.

∘ Asuntos de doble materialidad

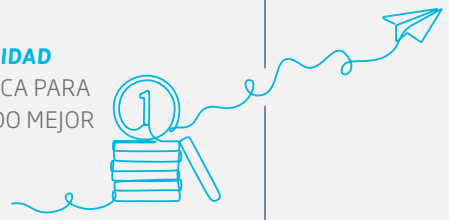
— Asuntos emergentes

Prioridades de sostenibilidad

Con el objetivo de agrupar nuestras iniciativas de sostenibilidad bajo un marco alineado con los objetivos del negocio, identificamos prioridades para la generación de impacto en el largo plazo. Esta priorización tuvo en cuenta los siguientes criterios: 1) Alineación con el Credo, el cual refleja la razón de ser de la organización, sus valores, y su propósito central, 2) Respuesta a asuntos materiales resultantes del análisis de doble materialidad, que tiene en cuenta la perspectiva de diferentes grupos de interés, 3) Potencial de diferenciación y 4) Aporte a los objetivos de la estrategia 2040. A partir de estos criterios definimos 4 prioridades: Prosperidad energética, Clima y naturaleza, Energía y ambientes seguros y Capacidades para el progreso. Estas prioridades orientan nuestras acciones, las cuales se soportan en la innovación y la ética empresarial. A lo largo de este reporte se presenta el progreso en 2024 en cada una de estas áreas.

CUIDADO DEL **PLANETA** PARA UN MUNDO HABITABLE

PROSPERIDAD ECONÓMICA PARA UN MUNDO MEJOR



Clima y naturaleza
Carbono neutralidad y uso sostenible de la naturaleza

Prosperidad energética
Energía confiable y reducción de la pobreza energética

INNOVACIÓN

Somos energía que impulsa el desarrollo

ÉTICA EMPRESARIAL

Energía y ambientes seguros
Operaciones seguras y un ambiente de trabajo diverso e inclusivo

Capacidades para el progreso
Colaboradores, proveedores y comunidades prósperos

PERSONAS CON MAYOR CALIDAD DE VIDA PARA UN MUNDO MÁS JUSTO

Compromisos voluntarios y participación sectorial

GRI 2-24, 2-28

Apoyamos las iniciativas globales

Estamos comprometidos con el Pacto Global y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas, cuyas visiones nos permiten identificar futuras oportunidades de crecimiento, avanzar en la sostenibilidad corporativa, utilizar nuestros recursos de manera más eficiente, fortalecer las relaciones con los grupos de interés y compartir un propósito en común.

Aquellos ODS en los cuales nos enfocamos están reflejados en nuestras prioridades en sostenibilidad.

Prosperidad energética:	1, 7, 9, 10, 11
Clima y naturaleza:	7, 9, 13, 15
Energía y ambientes seguros:	3, 8, 11
Capacidades para el progreso:	4, 5, 8, 10

Nuestro liderazgo en sostenibilidad se refleja en la activa participación en iniciativas globales y alianzas estratégicas que fortalecen nuestro impacto positivo en la sociedad y el medio ambiente.

Iniciativas globales

- ***Caring for Climate:*** Estamos adheridos a esta iniciativa del Pacto Global que guía nuestras acciones hacia la mitigación del cambio climático.

Membresías internacionales *(Sector gas)*

- American Gas Association (AGA), Comités de Gas Control
- Association For Materials Protection And Performance (AMPP)
- World Energy Council (WEC)
- Comisión de Integración Energética Regional (CIER)
- Pipeline Defect Assessment Manual (PDAM)

Asociaciones nacionales clave

- Naturgas
- Consejo Nacional de Operación de Gas (CNO-Gas)
- Asociación Colombiana de Ingenieros de Corrosión
- Asocodis
- Acrip
- Grupo Apell
- Instituto de Auditores Internos
- Cámara de Comercio Colombo Americana
- Instituto Colombiano de Gobierno Corporativo
- Corporación Excelencia en la Justicia

Gremios empresariales *(Colombia)*

- Andesco
- ANDI
- FENALCO
- Camacol
- Consejo Colombiano de Seguridad
- CECODES

Organismos de normalización y certificación

- ICONTEC
- Organismo Nacional de Acreditación (ONAC)

Presencia en las regiones *(Colombia)*

Suroccidente

- ProPacífico
- Comité Intergremial de Buenaventura
- PROCAÑA
- CORPOPANCE
- Consejo Gremial del Cauca

Bolívar

- ASOSEC
- CIPER Territorial Norte
- Fundación Cívico Social pro-Cartagena (Funcicar)
- Invest in Cartagena
- Clúster Petroquímico Plástico

Alianzas para el desarrollo social

- Empresarios por la Educación
- Asociación de Fundaciones Empresariales (AFE)
- RedEAmérica
- Fundación Ideas para la Paz (FIP)

Esta participación activa en múltiples espacios fortalece nuestra capacidad de aportar positivamente a la construcción de políticas públicas y generar sinergias que promuevan el desarrollo sostenible a nivel local, nacional y regional.

6. Ética y derechos humanos

Actuamos conforme a nuestros valores: ser personas íntegras, trabajadores excelentes y ciudadanos solidarios
Credo Promigas

ASUNTOS MATERIALES RELACIONADOS:
Ética
Derechos Humanos

GRUPOS DE INTERÉS:
Todos

GRI 3-3, GRI 2-26, 2-27, 206-1

GRI 205-1

En nuestra empresa fomentamos la integridad y el comportamiento ético y transparente, y estamos alineados con el cumplimiento de las obligaciones regulatorias, normativas y legislativas aplicables a los sectores o mercados en los que operamos. Mantenemos una política de **cero tolerancia ante eventos de fraude, corrupción, soborno, lavado de activos y financiación del terrorismo,** lo que nos permite fortalecer la confianza de todos los grupos de interés y respaldar nuestras operaciones con responsabilidad.

Este capítulo presenta nuestra gestión ética y de cumplimiento, destacando los valores que guían las operaciones y las políticas que consolidan nuestro compromiso con la transparencia, la legalidad y el comportamiento responsable. A lo largo del capítulo, se detalla cómo nuestro gobierno corporativo promueve una cultura de integridad a través de políticas específicas, herramientas de control, y programas de formación para colaboradores, contratistas y proveedores. Asimismo, se incluyen los logros obtenidos durante 2024, como el lanzamiento de nuevas iniciativas de liderazgo ético y transparencia, junto con indicadores clave que miden el impacto de nuestras acciones en la prevención de riesgos relacionados con la corrupción y la mejora de la confianza de los grupos de interés

Liderazgo ético como pilar de la sostenibilidad y el crecimiento

Nuestro gobierno corporativo opera en el marco de las mejores prácticas, promoviendo la ética y la transparencia en los negocios. Nuestro compromiso incluye la adopción e interiorización de los valores de la compañía, que ratificamos a diario a través de la toma de decisiones responsables, el cumplimiento de las leyes y reglamentos que nos aplican y el robustecimiento de la formación en ética de nuestros líderes y colaboradores.

Estamos convencidos de que una conducta ética impulsada desde el más alto nivel de la organización es el camino para lograr la rentabilidad y el crecimiento sostenible. En ese sentido, nuestros lineamientos y el Programa de Cumplimiento –liderado por la Alta Dirección– son pilares fundamentales de nuestra estrategia. Este programa incluye herramientas clave, como análisis de riesgos y controles, canales de denuncia, y procesos de formación que anualmente impartimos a colaboradores, contratistas y proveedores a través de cápsulas éticas, charlas y dinámicas.

En 2024, lanzamos el programa Líderes Éticos y promovimos la campaña **"Ser corrupto no es normal"** para fortalecer la concientización sobre comportamientos responsables. Asimismo:

- Creamos la Política de Protección al denunciante
- Creamos un indicador para actualizar bases de datos relacionadas con el lavado de activos y la financiación del terrorismo.
- Profundizamos el ejercicio de declaración de conflictos de interés en aras de elevar los estándares de transparencia.

Nuestras políticas y herramientas

GRI 2-24

Los valores que guían nuestra operación son la **Integridad, la excelencia y la solidaridad.** Establecemos nuestro marco de comportamiento mediante tres políticas clave:

- Política Anticorrupción
- Política Corporativa de Prevención del Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo y la Financiación de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva
- Política de Cumplimiento Normativo

Estas políticas, aprobadas por la Junta Directiva, están disponibles en nuestra página web y se comunican a través de inducciones y cláusulas éticas en contratos y órdenes de compra.

Manejamos una estrategia basada en el análisis de riesgos. Utilizamos el modelo de las tres líneas para identificar y mitigar riesgos éticos, fortaleciendo la gestión de valores en nuestras operaciones, dentro de un marco de gestión de riesgos.

Indicadores

En Promigas, monitoreamos los riesgos relacionados con la corrupción mediante la evaluación de operaciones críticas y la capacitación en políticas anticorrupción para empleados, proveedores y socios. Este seguimiento permite identificar vulnerabilidades, garantizar el cumplimiento normativo y mitigar riesgos reputacionales. Al medir indicadores como el porcentaje de operaciones evaluadas y personas capacitadas, fortalecemos nuestra cultura de transparencia y reforzamos la confianza de nuestros grupos de interés.

Riesgos relacionados con la corrupción

205-1

2024

Operaciones evaluadas por riesgo de corrupción # 14

Nota: corresponde a las filiales controladas operativas.

Comunicación y formación en políticas y procedimientos anticorrupción

GRI 205-2

Junta Directiva (Colombia)

Personas a quienes se les ha comunicado y formado en políticas y procedimientos anticorrupción # 7

Nota: se comunicó y formó también a los 7 suplentes de los miembros de Junta Directiva de Promigas.

Empleados

Personas a quienes se les ha comunicado y formado en políticas y procedimientos anticorrupción # 2.151

Colombia	Perú
Directivos	Directivos
# 36	# 6
100 %	**100 %**
No directivos	No directivos
# 1890	# 219
100 %	**100 %**

Proveedores y contratistas

	Colombia	Perú
Se les ha comunicado las políticas y procedimientos anticorrupción	# 3.135 **5.996**	# 824 **1.197**
Se les ha formado en políticas y procedimientos anticorrupción	# 260 **8 %**	# 2 **0 %**

Socios de negocios/otros terceros

Personas a quienes se les ha comunicado sobre políticas y procedimientos anticorrupción

778

Colombia	Perú
# 707	# 71
100 %	**100 %**

En el año no hubo casos confirmados de corrupción

205-3

Promigas no hace contribuciones a partidos o representantes políticos.

GRI 415-1

Derechos humanos

GRI 2-25

En Promigas, fundamentamos nuestra gestión en los Principios Rectores sobre Empresas y Derechos Humanos de las Naciones Unidas, que establecen las responsabilidades del Estado y la empresa en materia de protección, respeto y remediación de los derechos humanos.

Proteger
Estado
Marcos de política, investigar y castigar, Incentivos

Respetar
Empresa
Actuar con responsabilidad para hacer frente a su deber de respetar los derechos humanos con alcance en su cadena -> la debida diligencia

Remediar
Estado y Empresa
Acceso efectivo a remediación ante la afectación de derechos.
Judicial, no judicial y operacional.

Política de Derechos Humanos

En línea con los principios rectores, nuestra política de derechos humanos aprobada por la Junta Directiva y publicada en nuestra página web (www.Promigas.com), establece compromisos fundamentales con:

- No discriminación
- Libertad de asociación y negociación colectiva
- Prohibición del trabajo forzoso e infantil
- Seguridad y salud en el trabajo
- Prevención del acoso
- Respeto al medio ambiente y comunidades locales

Socialización y divulgación

Capacitamos a nuestros empleados, contratistas y proveedores en el cumplimiento de estos lineamientos, los cuales hemos integrado en nuestros procesos corporativos. Socializamos nuestra postura y comunicamos a través de nuestra página web y visitas a las comunidades los mecanismos y canales de denuncia disponibles para ellos.

Destacamos la formación en Derechos Humanos otorgada por nuestro contratista de seguridad física a los 338 miembros de su personal asignados a Promigas y sus filiales con el objetivo de formarlos en la aplicación de los principios de derechos humanos, fomentando el respeto, la igualdad y la no discriminación en sus actividades diarias.
GRI 410-1

Gestión de riesgos en derechos humanos

Para asegurar el cumplimiento de nuestra política y lineamientos, periódicamente evaluamos nuestros riesgos en materia de derechos humanos y los impactos reales y potenciales de nuestra gestión.

Es así como fieles a nuestro compromiso con la gestión efectiva de derechos humanos, actualizamos nuestra matriz de riesgos, priorizándolos según su probabilidad de ocurrencia e impacto. Este proceso nos permite identificar y gestionar sistemáticamente los riesgos potenciales, asignando responsabilidades específicas a las áreas correspondientes de la organización.

Para cada riesgo identificado, hemos desarrollado planes de acción que establecen medidas concretas de prevención, mitigación y remediación. La nueva matriz de riesgos y controles, que detalla los procesos críticos, los riesgos asociados y las medidas de control implementadas, junto con la evaluación de riesgos inherentes y residuales, puede consultarse en el apéndice de este informe.

Mecanismos de denuncia

GRI 2-26

Promigas tiene a disposición de sus grupos de interés diversos mecanismos para consultar sobre inquietudes o preocupaciones relacionadas con derechos humanos y denunciar posibles violaciones.

A nivel interno, se cuenta con el Comité de Convivencia Laboral, y a nivel externo, con la línea ética de reportes confidenciales. Mediante esta última, empleados, proveedores, clientes, contratistas y cualquier tercero con el que nos relacionamos pueden hacer sus denuncias o reportes, incluso de manera anónima, cuando tengan conocimiento o indicios de conductas inapropiadas, entre ellas las que vulneren los derechos humanos, bajo condiciones garantizadas de confidencialidad, anonimato, y cero represalias para los denunciantes.

Proceso en mejora continua

Como parte del ciclo de mejora continua, en 2024, se inició el ciclo de evaluación de impactos adversos tanto reales como potenciales de las actividades de la empresa en materia de derechos humanos, aplicando las Directrices de la OCDE para Empresas Multinacionales y el marco de acción de los Principios Rectores sobre Empresas y Derechos Humanos de las Naciones Unidas.

Se espera integrar en 2025 los aprendizajes de este análisis en la evaluación de riesgos y en lineamientos de debida diligencia.

7. Innovación y transformación digital

ASUNTOS MATERIALES RELACIONADOS:
Innovación
Transformación digital

GRUPOS DE INTERÉS:
Todos

Innovación: conectando presente y futuro

En 2024, Promigas reafirmó su liderazgo en el sector energético a través de la implementación de iniciativas innovadoras y sostenibles que impulsan la transición energética, optimizan las operaciones y promueven la inclusión energética. Estos esfuerzos reflejan nuestro compromiso continuo con el desarrollo de soluciones que aporten valor a nuestros clientes, comunidades y aliados estratégicos.

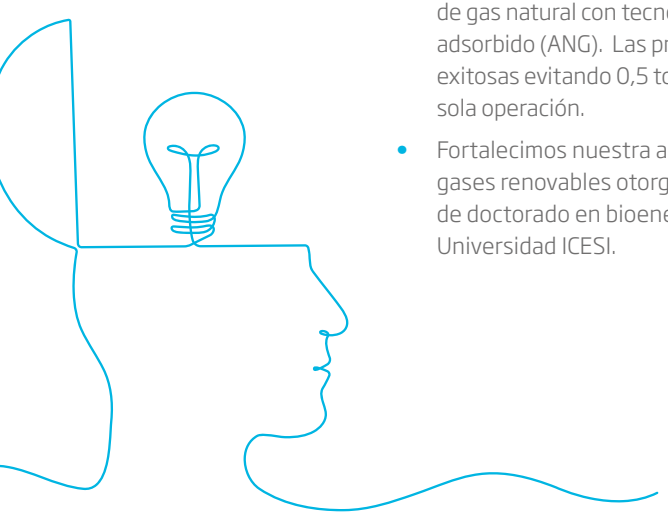
Desde nuestro Centro de Investigación e Innovación en Energía y Gas (CIIEG) trabajamos con nuestros negocios para desarrollar innovaciones en transición energética, investigación y desarrollo, innovación digital y en el fortalecimiento de capacidades y cultura de innovación.

Innovación en transición energética

- Logramos los tres primeros cierres comerciales en negocios de nuevos energéticos: dos en almacenamiento de energía y uno en hidrógeno para uso industrial.
- Concluimos un caso de negocio de bioenergía y biometano en Perú, identificando un portafolio de prospectos y una ruta de entrada al mercado.
- Con nuestro aliado, Sumitomo Corporation, desarrollamos la Fase 1 del Plan de Negocios en Hidrógeno para Colombia, horizonte 2030/2040.
- Robustecimos el portafolio de prospectos de negocios en nuevos energéticos, pasando de 12 a 66 prospectos en diferentes fases de madurez en 2024.

Investigación y Desarrollo

- Concluimos el estudio de impacto de hidrógeno con difusión acelerada en tuberías envejecidas de gas natural, único en el mundo. Más de 274 ensayos respaldan nuestros resultados.
- Triplicamos la capacidad de producción de hidrógeno de bajas emisiones, alcanzando 4,5 toneladas/año, para atender los requerimientos de investigación y desarrollo.
- Logramos el apalancamiento de más de $19,000 millones para investigaciones en energía de interés para negocios del futuro.
- Desarrollamos un prototipo de captura de venteos de gas natural con tecnología de gas natural adsorbido (ANG). Las primeras pruebas fueron exitosas evitando 0,5 toneladas de CO_2e en una sola operación.
- Fortalecimos nuestra alianza GreenGas para I+D en gases renovables otorgando dos becas para estudio de doctorado en bioenergía o biometano en la Universidad ICESI.



Innovación Digital

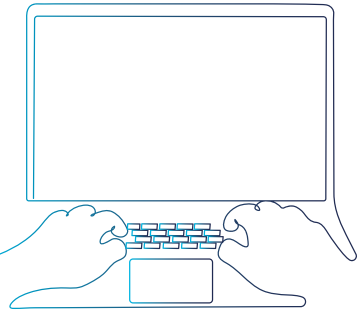
- Utilizando realidad virtual, desarrollamos nuestra primera aplicación de entrenamiento para rutinas de limpieza de tubería de acero.
- Desarrollamos una versión mejorada de nuestro sistema de alertas tempranas de deslizamiento para Promioriente utilizando 100 % infraestructura y computación en la nube.
- Implementamos la primera versión de un gemelo digital para la Estación Caracolí, incorporando capacidades de monitoreo en tiempo real con múltiples fuentes de datos.

Innovación en Negocios Core

- Sistema innovador de recubrimiento para tuberías en suelos agresivos (Transmetano)
- Tecnología avanzada de detección de fallas en 32 km de gasoducto en Piura, Perú
- Servicio de compresión *Booster* para pozos del campo Samán (CPF Bonga & Mamey)
- Transformador inteligente de distribución (en CEO, solicitud de patente en curso)
- Portafolio de soluciones de eficiencia con analítica e IA (Gases de Occidente)

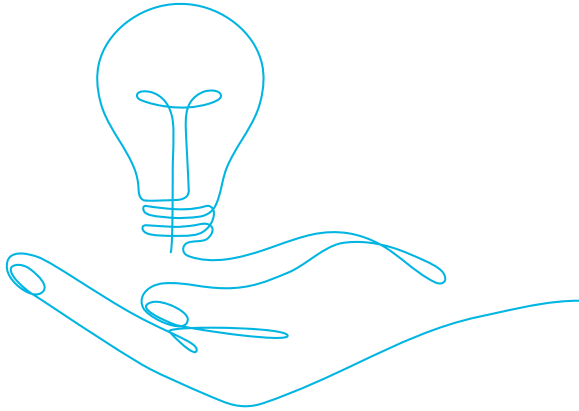
Capacidades y Cultura de Innovación

- Torneo de Innovación: Con la participación de más de 700 colaboradores de 12 empresas, se implementaron 61 innovaciones en eficiencia, agilidad y simplificación de procesos, logrando ahorros por más de $16.000 millones y de más de 60.000 horas de trabajo.
- Certificamos a 33 colaboradores de 8 filiales como *Innovation Associates* por el Global Innovation Management Institute (GIMI).
- Desarrollamos un programa de fortalecimiento de capacidades en gestión de la propiedad intelectual y activos intangibles, impactando a más de 60 colaboradores en 5 empresas.
- Realizamos publicaciones científicas en revistas y eventos internacionales sobre acceso energético y energías renovables[4].
- Participación en Connect ClimaTech Accelerator, apoyando 15 *startups* del segmento de transición energética, descarbonización, economía circular y bioeconomía.
- Desarrollamos una alianza con Reddi Colombia para innovación en Mipymes (CEO)



Reconocimientos para Nuestro Ecosistema de Innovación

- Por primera vez ingresamos al Top-10 de empresas más innovadoras de Colombia en el Ranking ANDI de Innovación, destacándonos como la primera empresa de servicios públicos en innovación y la segunda del sector energía.
- Fuimos finalistas en los Gulf Energy Awards en Estados Unidos con dos proyectos de innovación, uno en hidrógeno y otro en gestión de infraestructura.
- Recibimos el reconocimiento del Global Innovation Management Institute por una cultura transformadora de innovación.
- Nuestro piloto de hidrógeno verde fue finalista en los Premios Portafolio, Categoría Innovación.



4 "Advancing Sustainable Development Goals through energy access: Lessons from the Global South", en Renewable and Sustainable Energy *Reviews, y "Assessment of Colombian Renewable* Energy Auctions Policy: Enabler or Barrier for Concentrating Solar Power Plants", en Energy Policy. Otros resultados de los proyectos de I+D+i fueron presentados exitosamente en el International Gas Research Conference, Conferencia ECOS y XII Congreso Internacional de Materiales.

Indicadores

IPIN 1 Gasto e inversión en I+D+i como porcentaje de las ventas brutas ajustadas

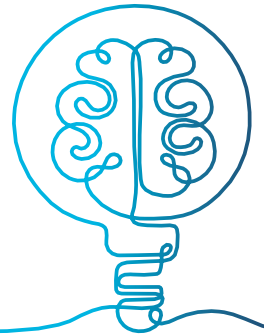
3,6 %
($246.402 M)
Meta: 1,8 %

IPIN 5 Ingresos derivados de nuevos productos y servicios como porcentaje de las ventas brutas ajustadas de la empresa

6,2 %
($429.051 M)
Meta: 3 %

Transformación digital: una apuesta diferenciadora

Adoptamos y aprovechamos de manera integral y efectiva las tecnologías digitales, como la automatización, la analítica de datos, la inteligencia artificial y la conectividad en toda la organización, con el propósito de mejorar significativamente la eficiencia, la competitividad y la experiencia del cliente.



Programa Digital Leap: *Diagnóstico y estrategia*

En 2024, ejecutamos el programa Digital Leap, una iniciativa estratégica que evaluó el panorama digital de nuestras 14 filiales controladas. **El programa involucró a más de 400 colaboradores a través de 47 talleres especializados, con un innovador enfoque de evaluación dual:** una autoevaluación interna complementada con la perspectiva de expertos independientes de la industria. Este proceso nos permitió identificar 846 oportunidades de mejora en áreas críticas como automatización de procesos, integración de datos, experiencia del cliente y eficiencia operativa, y priorizar iniciativas estratégicas de transformación digital con base en su impacto potencial y la criticidad de las brechas detectadas.

El programa Digital Leap fortaleció el entendimiento colectivo de nuestras necesidades tecnológicas y operativas, fomentó la colaboración entre filiales y alineó a toda la organización hacia una visión digital compartida. Además, estableció un marco robusto que servirá como base para futuras fases de transformación, con métricas claras para medir avances, mejores prácticas tecnológicas consolidadas y una cultura de innovación y mejora continua en todas las áreas de la empresa.

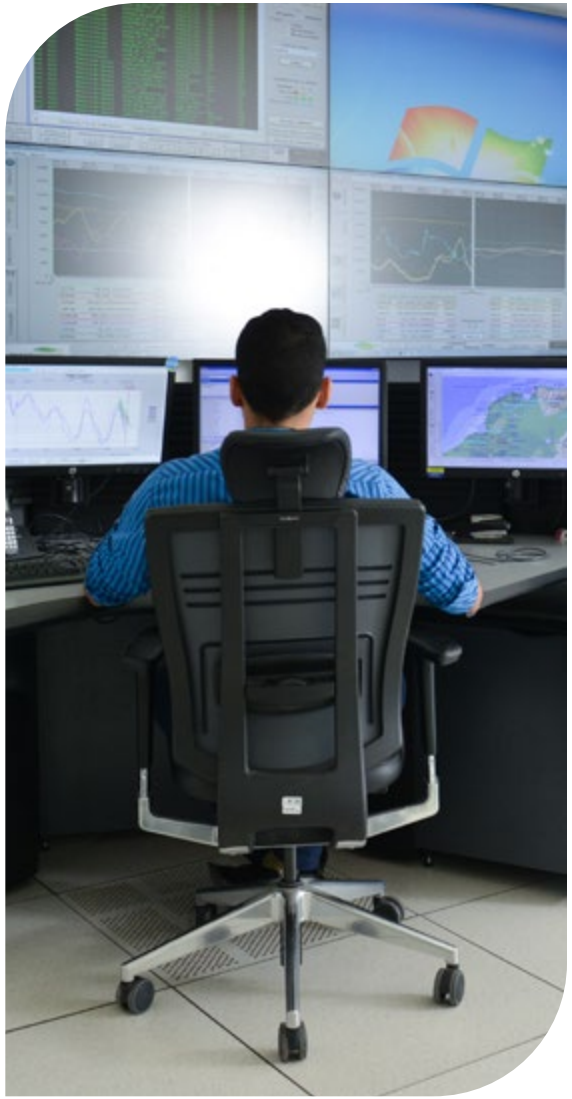
Hoja de ruta de transformación digital

Como resultado del diagnóstico, realizado en 2024, desarrollamos una hoja de ruta integral que comprende iniciativas estratégicas en tres niveles de impacto:

- **Modernización:** Elevación de capacidades digitales al estándar de la industria, con énfasis en la automatización punta a punta de procesos.
- **Transformación:** Posicionamiento en el primer cuartil del sector mediante la implementación de mejores prácticas y procesos ágiles.
- **Disrupción:** Liderazgo sectorial a través de la adopción temprana de tecnologías emergentes y el desarrollo de un ADN digital distintivo.

La hoja de ruta también se enfoca en la adopción efectiva de inteligencia artificial en áreas clave como la automatización inteligente de procesos, la implementación de modelos predictivos para toma de decisiones y el desarrollo de soluciones basadas en aprendizaje automático que permiten la personalización de productos y servicios.

El impacto esperado de la hoja de ruta abarca la mejora de la eficiencia operativa, el posicionamiento competitivo de la organización y la consolidación de una cultura digital robusta y ágil.



Avances en infraestructura digital

Nuestra transformación tecnológica ha logrado hitos importantes en tres áreas fundamentales:

1. **Migración a la nube:**
   Alcanzamos un 50 % de de migración a la nube mediante un enfoque *lift and shift*[6], priorizando la continuidad operativa mientras habilitamos nuevas capacidades digitales.
2. **Modernización de redes:**
   Implementamos tecnología SD-WAN en el 40 % de nuestra red corporativa, mejorando la flexibilidad y eficiencia de nuestra infraestructura de comunicaciones.
3. **Seguridad tecnológica:**
   Avanzamos un 50 % en la segmentación entre perímetros IT/OT[7], fortaleciendo nuestra postura de ciberseguridad y la resiliencia operativa.

La cuantificación detallada de los recursos y el retorno esperado para cada iniciativa nos permitió priorizar los proyectos según su costo, impacto y retorno esperado, asegurando la asignación eficiente de recursos y la sostenibilidad de la transformación digital de la organización.

Hemos desarrollado también una plataforma en la nube robusta y escalable, diseñada para potenciar el uso estratégico de la Inteligencia Artificial en proyectos que maximicen el crecimiento, optimicen costos, reduzcan la huella de carbono y fortalezcan la gestión de riesgos, consolidando la IA como un pilar clave de nuestra transformación. La Inteligencia Artificial será un aspecto clave para potencializar la productividad y toma de decisiones en toda la organización.

Indicadores

IPTD1

Diseño del Plan de Transformación Digital y Adopción de IA	Migración de infraestructura hacia la nube pública (J2C)	Renovación de equipos de conectividad y redes utilizando tecnología SD-WAN	Segmentación entre perímetros IT y OT
100 %	100 %	100 %	100 %
Meta % 100	**Meta % 50**	**Meta % 40**	**Meta % 50**

6 El enfoque *lift and shift* permite una migración más rápida de aplicaciones y sus datos asociados desde un entorno TI a una arquitectura en la nube sin cambiar el diseño de las aplicaciones.

7 IT/OT se refiere a Tecnología de la Información y Tecnologías Operativa por sus siglas en inglés

8. 2025 en perspectiva

En el año 2025, Promigas y sus empresas vinculadas continuarán fortaleciendo y ampliando el alcance de sus acciones y proyectos de innovación, con el propósito de alcanzar resultados significativos que aseguren la sostenibilidad de nuestras operaciones en el sector energético, fortalecer la propuesta de valor a nuestros clientes, y lograr operaciones más eficientes, seguras y flexibles.

Nuestros principales retos son:

- Continuar fortaleciendo y escalando nuestro posicionamiento como empresa innovadora en el ecosistema de innovación nacional.
- Desarrollar nuevos cierres comerciales en nuevos energéticos, dando énfasis a servicios de bioenergía *(biomass to energy)*.
- Avanzar en la generación de conocimiento sobre el impacto de mezclas de hidrógeno con gas natural sobre la infraestructura de transporte de Promigas contribuyendo al desarrollo del mercado de gases verdes en el país.
- Desarrollar nuevas soluciones y prototipos digitales que permitan conectar a los negocios con tecnologías digitales de vanguardia, capturando nuevo valor y fortaleciendo la calidad de nuestro servicio.
- Promover e idear procesos más simples, efectivos y de impacto positivo en la calidad del servicio.
- Consolidar una cultura organizacional que promueva la innovación y la creatividad en todos los niveles.

2025 también será un año clave en nuestra trayectoria de transformación digital. Ejecutaremos un Plan Integral de Transformación Digital que abarca iniciativas estratégicas orientadas a cerrar brechas tecnológicas, habilitar nuevas capacidades digitales y fomentar una cultura de innovación y agilidad, consolidando nuestra posición de liderazgo en la industria.

Entre otros, este plan dará continuidad a tres objetivos que mostraron avances significativos durante el 2024:

1. Culminaremos la migración total a la nube, lo que permitirá contar con una infraestructura más escalable, flexible y eficiente, alineada con las demandas crecientes del negocio
2. Seguiremos expandiendo nuestra red SD-WAN para alcanzar una cobertura completa en todas nuestras operaciones, lo que garantizará una conectividad más resiliente y efectiva, optimizando tanto el rendimiento como los costos operativos.
3. Culminaremos la segmentación entre los entornos de tecnología de la información (IT) y tecnología operativa (OT), estableciendo una arquitectura de seguridad más robusta.

Daremos un paso adelante en la transformación digital de nuestras operaciones con la incorporación de un robot cuadrúpedo de Boston Dynamics, diseñado para fortalecer el mantenimiento predictivo y la seguridad en nuestras instalaciones de transporte de gas. Este avance, impulsado por Inteligencia Artificial y robótica, nos permite inspeccionar áreas de difícil acceso, detectar anomalías en tiempo real y optimizar la gestión de riesgos, asegurando la continuidad y eficiencia de nuestras operaciones. Con esta tecnología, reafirmamos nuestro compromiso con la innovación, la seguridad operativa y la sostenibilidad en el sector energético.

Seguiremos fortaleciendo nuestras capacidades en robótica, Inteligencia Artificial e Internet de las Cosas, impulsando la innovación y la eficiencia en nuestra organización. Estos avances tecnológicos, respaldados por una visión estratégica unificada, sentarán las bases para un crecimiento sostenible y competitivo a largo plazo.

Nuestro compromiso con la excelencia digital no solo transformará nuestras operaciones actuales, sino que también nos posicionará favorablemente para capitalizar las oportunidades futuras en un sector energético cada vez más dinámico y digitalizado.

03. Prosperidad

Prosperidad energética

3.1 Contexto económico

3.2. Panorama sectorial

3.3. Negocios *CORE*

3.4. Negocios de bajas emisiones

3.5. Satisfacción del cliente y calidad del servicio

3.6. Resultados financieros

3.7. Valor compartido con la sociedad

3.8. 2025 En perspectiva

Prosperidad **Energética**

Conectamos personas a través de fuentes de energía y servicios innovadores, seguros y confiables que contribuyen al desarrollo y a la mejora de la calidad de vida de las sociedades en que operamos.

Satisfacemos las necesidades y expectativas de nuestros clientes a través de soluciones a la medida, vanguardistas y de baja intensidad de carbono, brindándoles una experiencia superior de servicio a precios competitivos.

Trabajamos por la reducción de la pobreza energética.

Credo Promigas

ASUNTOS MATERIALES RELACIONADOS:
Huella Social, desempeño económico

GRUPOS DE INTERÉS PRINCIPALES
Clientes, Comunidades, proveedores, sociedad

GRI 3-3

En Promigas buscamos la *prosperidad energética.* Entendemos la importancia de asegurar el acceso a energía confiable, abundante y asequible como motor de progreso; de ello depende el bienestar de los hogares, así como la competitividad del país y sus perspectivas de desarrollo tecnológico y transformación productiva.

Por eso, trabajamos para satisfacer las necesidades y expectativas de nuestros clientes mediante soluciones a la medida, innovadoras y de baja intensidad de carbono. Nuestro compromiso es brindar una experiencia superior, competitiva y confiable, mientras fortalecemos nuestra posición como líderes en el sector energético.

Nuestra gestión integrada con enfoque sostenible significa que, bajo principios éticos indeclinables, impulsamos negocios con innovación y tecnología para adaptarnos a las demandas del mercado y las expectativas de la sociedad. A través del acceso a energía confiable, soluciones para la transición, inclusión financiera y alianzas estratégicas, la compañía contribuye significativamente al bienestar de poblaciones vulnerables, la reducción de la pobreza energética y el necesario restablecimiento del equilibrio con el medio ambiente.

En este capítulo abordamos los resultados de la estrategia de negocios de Promigas durante el 2024, demostrando nuestro compromiso con la prosperidad energética. Destacamos los avances en nuestros negocios *core,* el transporte y distribución de gas natural, y el impulso a negocios de bajas emisiones; abordamos las iniciativas enfocadas en satisfacción del cliente, como eje central de nuestra estrategia, y presentamos los resultados financieros y de desempeño económico alcanzados durante el periodo, explorando a lo largo de cada uno de estos apartados las iniciativas clave que contribuyen al desarrollo social y el cuidado del planeta.

Por último, presentamos nuestras perspectivas para el 2025, año en el que seguiremos consolidando el camino de crecimiento sostenible que hemos construido durante 50 años de energía que impulsa desarrollo.

1. Contexto económico

El año 2024 estuvo caracterizado por un entorno macroeconómico desafiante a nivel global, marcado por esfuerzos para alcanzar estabilidad en un contexto post-pandemia que aún enfrenta retos estructurales. Factores como los conflictos en Oriente Medio y la desaceleración de la demanda china impactaron el desempeño de las principales economías. En Estados Unidos, el crecimiento se moderó a un **2,8 %,** con una desaceleración en el último trimestre, mientras que la volatilidad global se reflejó en los precios del petróleo Brent, que fluctuaron entre **69 y 97 USD por barril,** cerrando con un promedio de **79,6 USD** por barril, lo que representa una caída del 3,2 %.

En este contexto, las economías emergentes presentaron dinámicas dispares. En Colombia, el crecimiento económico alcanzó el **1,8 %,** impulsado por la demanda interna y un ligero incremento en las exportaciones. Aunque la inflación descendió al **5,2 %** en diciembre, la inversión privada se redujo al **16,8 % del PIB,** el nivel más bajo en dos décadas, reflejando un clima de incertidumbre. Adicionalmente, el peso colombiano se depreció un **15,4 %**, cerrando el año en **COP $4.409 por dólar,** afectado por factores como la incertidumbre fiscal, el incumplimiento de metas de recaudo y la caída en los precios del petróleo.

En Perú, la economía mostró resiliencia frente a desafíos significativos, como el cambio climático y la caída en la producción minera. La tasa de cambio cerró en S/3,76 por dólar, registrando una revaluación del **1,48 %** respecto al año anterior. El crecimiento económico fue del **3,2 %, i**mpulsado por sectores clave como la agricultura, la pesca y la manufactura, mientras que la inflación se redujo de **3,24 %** a **1,96 %**. A pesar de este desempeño positivo, el déficit fiscal alcanzó el **3,7 % del PIB,** el nivel más alto desde 1992, en un contexto de inversión pública récord por **57.742 millones de soles.**

2. Panorama sectorial

El consumo de gas en Colombia durante el 2024 fue de **1.111 Gbtud,** con un **55 %** correspondiente al interior del país y **45 %** en la región Caribe, lo que representa un incremento del 6 % frente al 2023. El sector con mayor participación dentro del consumo nacional fue el térmico, con **41 %,** seguido por el industrial con **31 %;** el mercado regulado, que agrupa al sector residencial y pequeños consumidores, acumuló el **22 %** del consumo, y el gas vehicular comprimido representó el **6 %.**

Promigas y sus filiales de transporte transportaron el equivalente al **55 %** del consumo total de gas de Colombia, alcanzando un volumen diario de transporte de **825 Mpc,** el mayor en su historia, y el mayor volumen de bidireccionalidad a su máxima capacidad de 66 Mpc.

El sector termoeléctrico presentó un consumo promedio de 262 Gbtud, **40 % más comparado con el año anterior.** Este incremento fue producto del fenómeno de El Niño durante los primeros cuatro meses del 2024, periodo en el que los niveles de los embalses registraron mínimos históricos. Posteriormente, la recuperación fue lenta con aportes hídricos significativamente inferiores a la media histórica durante el resto del año.

Por su parte, los sectores industriales, y residencial y pequeños consumidores, disminuyeron su demanda de gas natural en **-8 %,** mientras que se presentó un aumento del **4 %** en el sector de gas natural vehicular (GNV).

Respecto a la oferta, se generó un incremento del **4 %**, destacando un aumento de 136 Mpcd con respecto al año anterior del gas importado por clientes y regasificado a través de SPEC, alcanzando su máxima capacidad de regasificación diaria por 450 Mpcd y una operación constante de hasta 112 días sin interrupciones. Los precios del mercado secundario para el gas natural presentaron incrementos hasta llegar en algunos casos a **$20 USD/Mbtu.** Esto debido a la alta demanda térmica a comienzos del año por el fenómeno de El Niño, a la escasez de gas local para la atención de la demanda y al aumento de oferta de gas importado dentro del mercado nacional. Algunas afectaciones en campos de producción también han generado un incremento en el valor de la molécula. Por otra parte, se han incluido a la oferta inyecciones por parte de nuevos campos en el valle inferior del Magdalena, y se ha avanzado en las perspectivas costa afuera.

Los usuarios residenciales con corte al tercer trimestre de 2024 fueron 11,5 millones, de los cuales el 80 % se encuentra en el interior del país, mientras que el 20 % están ubicados en los departamentos de la Costa Atlántica. En comparación con el año 2023, en el país se incrementó en 393.322 el número de usuarios de gas natural, representando una variación positiva del 3 %.

3. Negocios *CORE*

En los negocios de transporte y distribución de gas natural, seguimos consolidando una sólida posición en Colombia y Perú, mientras mantenemos altos estándares de calidad, eficiencia y sostenibilidad. Durante 2024, ambas líneas de negocio demostraron un desempeño sobresaliente, reflejando nuestra capacidad para adaptarnos a las dinámicas del mercado y satisfacer las crecientes demandas energéticas de la región.

Transporte de gas natural

El transporte de gas natural es la columna vertebral de nuestras operaciones y del abastecimiento energético de Colombia.

En 2024 nuestras empresas transportaron 582 Mpcd, un 13 % más que en 2023, con un pico de 825 Mpcd registrado el 19 de abril, el volumen más alto de los últimos cinco años.

En 2024 se contrataron 879 Mpcd, se suscribieron acuerdos clave con productores para integrar nueva oferta de gas al Sistema Nacional de Transporte (SNT) y se contrató el 100% de la capacidad de 66 Mpcd de la Bidireccionalidad temprana Barranquilla – Ballena, solución anticipada al proyecto identificado por la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural por 170 Mpcd, que permitió mitigar el déficit de gas natural en el interior del país.

Estas soluciones anticipadas por parte de Promigas optimizaron el time *to market* en un contexto de alta demanda, como también fortalecieron la seguridad energética del país, al ser cruciales para atender las necesidades de las generadoras térmicas del interior durante el reciente fenómeno de El Niño, las cuales, en algunos momentos hicieron uso del 100 % de la capacidad disponible desde Barranquilla hasta Ballena, evitando el racionamiento de energía eléctrica. A pesar de los desafíos climáticos derivados del Fenómeno del Niño, nuestros indicadores de continuidad alcanzaron el 99,99 %, lo que evidencia nuestra capacidad para operar de manera eficiente incluso en circunstancias adversas.

Promigas reiteró además su compromiso con la seguridad energética del país, al manifestar su voluntad irrevocable para la ejecución de dos proyectos estratégicos para el dinamismo e integración del mercado de gas natural en Colombia: la Interconexión de los tramos Barranquilla – Ballena con Ballena - Barranca y la Bidireccionalidad Barranquilla - Ballena, cuyas inversiones e ingreso regulado fueron aprobados por la CREG en julio y agosto respectivamente. Estos proyectos permitirán incrementar las entregas de gas hacia el interior del país hasta en 170 Mpcd en 2027.

Por su parte, Promioriente garantizó durante 2024 la disponibilidad de su capacidad en contraflujo para mitigar interrupciones en el suministro desde el campo Gibraltar y conectar los campos del sur de Colombia al Sistema Nacional de Transporte en Jobo, garantizando el abastecimiento continuo a los clientes de la costa Caribe.

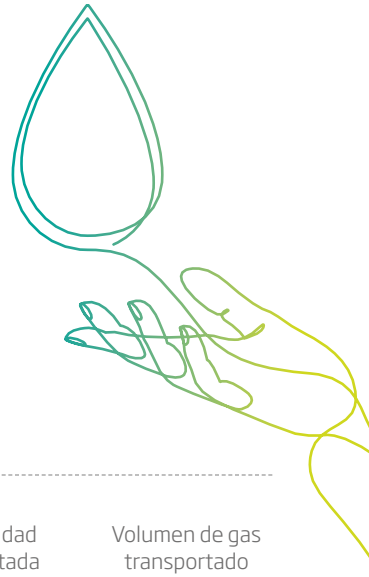
Desarrollo regulatorio

En materia regulatoria de transporte de gas natural se destaca la expedición del Decreto 1467 de 2024 por parte del Ministerio de Minas y Energía (MME), que habilita la prestación del servicio de transporte de gas natural a través de la conversión de infraestructura de hidrocarburos existente, actividad que debe ser desarrollada por un transportador de gas natural. Asimismo, la Comisión de Regulación de Energía y Gas, a través de la Resolución CREG 102 012 de 2024, incorporó señales para viabilizar dichos proyectos de conversión para las obras identificadas por la UPME en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural.

Adicionalmente, en julio de 2024, el regulador emitió la Resolución CREG 102 008 de 2024, mediante la cual ajustó la metodología de transporte de gas natural, modificando la señal de remuneración de los activos que alcanzan su vida útil normativa (VUN) y el reconocimiento de las coberturas para deudas en dólares. Este ajuste está alineado con las expectativas para la aprobación de las nuevas tarifas que fueron solicitadas a la CREG por las cuatro compañías transportadoras (Promigas, Promioriente, Transmetano y Transoccidente) en febrero de 2022.

Por su parte, la UPME publicó el Estudio Técnico para el Plan de Abastecimiento de Gas Natural (PAGN) 2023-2032, que identifica distintos proyectos estratégicos para el sector. Dicho Plan propone adoptar proyectos como la infraestructura que conecta el Valle Inferior del Magdalena (VIM) con el interior del país, infraestructuras de importación en La Guajira y en el Pacífico, nuevos gasoductos para conectar Bogotá y Cúcuta con el valle medio del Magdalena (VMM), y proyectos dentro de la infraestructura de transporte de TGI y Progasur, inversiones necesarias para garantizar el abastecimiento y la confiabilidad del sector.

Las ampliaciones de capacidad de regasificación de SPEC fueron identificadas por la UPME como proyectos importantes para contribuir a los objetivos de abastecimiento del país, para ser desarrollados a través de iniciativa privada. Asimismo, dicho Plan recomienda hacerle seguimiento a ampliaciones de capacidad en el sistema de Promigas como la bidireccionalidad de los tramos Cartagena – Sincelejo, Sincelejo – Jobo y La Creciente – Sincelejo. El 30 de enero de 2025 el MME adoptó el Plan de Abastecimiento propuesto por la UPME, adoptando 14 proyectos como prioritarios para garantizar el abastecimiento de gas natural en el país.



	Kilómetros de gasoductos	Capacidad máxima (Mpcd)	Capacidad contratada (Mpcd)	Capacidad contratada (%)	Volumen de gas transportado (Mpcd) promedio
Promigas	2.757	952	709	74	456
Transmetano	190	78	54	69	52
Promioriente	335	60	42	71	37
Transoccidente	11	74	74	100	37
TOTAL	**3.293**	**1.163**	**879**	**71**	**582**

IPID7

Gas Natural Licuado (GNL)

Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. - SPEC LNG

Capacidad de almacenamiento
170.000 m³

Capacidad de regasificación
450 Mpcd

Nº. buques con GNL recibidos
55

GNL recibido
3.651.983 m³

Gas natural regasificado
79.569 Mpc

Días de regasificación (no continuos)
356

Nuestra filial SPEC LNG es la terminal de importación y regasificación de GNL de Colombia y durante más de ocho años ha respaldado la generación térmica que brinda confiabilidad al sistema de energía eléctrica en Colombia, ofreciendo a los clientes importadores del GNL el servicio de almacenamiento y regasificación.

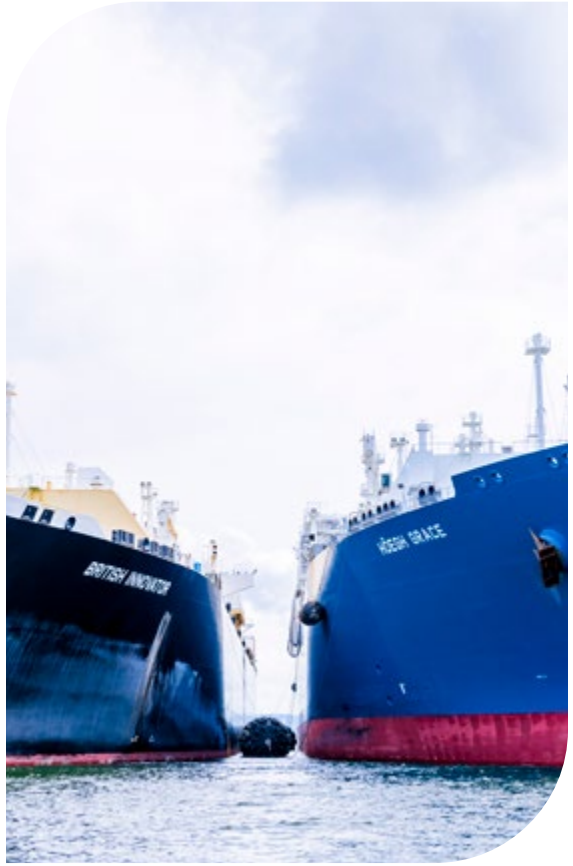
Esta infraestructura le permite al país acceder a GNL de diferentes fuentes del mundo, almacenarlo, regasificarlo y entregar gas natural de forma segura y eficiente a las principales termoeléctricas del país.

Las operaciones de regasificación de SPEC LNG, están asociadas principalmente con los requerimientos de generación térmica en Colombia, según los niveles de embalses y expectativas de aportes hídricos para los mismos. En ese sentido, durante 2024, como consecuencia de las condiciones relacionadas con el fenómeno de El Niño, los aportes hídricos se vieron limitados, por lo cual hubo una mayor participación de la generación térmica para abastecer la demanda eléctrica.

En ese sentido, SPEC LNG logró cifras récord de operación en 2024 y fue determinante para respaldar la generación de energía eléctrica a gas en este periodo, en el cual se regasificó durante 356 días no continuos, entregando 79.569 Mpc de gas natural a los agentes térmicos, el volumen de gas más alto entregado por SPEC LNG en un mismo año, representando el 56 % del total de gas natural regasificado (142.608 Mpc) desde el inicio de operaciones de esta infraestructura en 2016. Los volúmenes de gas mínimo y máximo entregados desde SPEC LNG en 2024 fueron de 10 y 450 Mpc, respectivamente.

De igual forma, durante 2024 se recibieron 3.651.983 metros cúbicos de GNL en 55 buques metaneros, lo cual representó el 51 % del total de embarcaciones recibidas durante ocho años de operación de la terminal de regasificación (119 buques).

Se destaca como logro de 2024, que la terminal de regasificación de Gas Natural Licuado (GNL) alcanzó niveles históricos de operación para responder al aumento de la demanda de la generación térmica a gas, como medida para enfrentar la continua reducción de los embalses debido al fenómeno El Niño. El GNL regasificado en SPEC LNG durante el período seco más crítico de El Niño en 2024, ha permitido respaldar más del 70 % de la generación térmica a gas del país y ha representado más del 30 % de la demanda nacional de gas, contribuyendo en la confiabilidad de energía eléctrica para Colombia.



Productos y Servicios de Valor Agregado

Disponibilidad (planta Bonga y Mamey)
99 %
IPDE6

Volumen de gas tratado
12.276 Mm^3

Promisol consolidó su posición competitiva en las líneas estratégicas de negocio "Servicios de Valor Agregado, Mantenimiento y Construcción", cumpliendo la propuesta de valor a los clientes a través de la prestación de servicios confiables, eficientes e innovadores.

En cuanto a Servicios de Valor Agregado, se destaca la implementación del modelo operativo CPF Bonga & Mamey y puesta en operación de capacidad adicional de compresión *(Booster)*, mitigando el impacto de disminución de producción de gas del cliente Hocol. Asimismo, se destaca la disponibilidad del 96 % de la planta de generación del cliente Unibol y el cierre comercial del Distrito Térmico, que permite incorporar a la entrega de energía eléctrica y vapor, la entrega de frío; ratificando la entrega al cliente de una solución altamente eficiente e innovadora.

Con respecto a Servicios de Mantenimiento y Construcción, se resalta el cierre exitoso de proyectos en zonas de alta consecuencia, Cambio de Recubrimiento y Gasoducto Repelón de Promigas, así como la incursión en proyectos de construcción de infraestructura de gas y Soluciones Energéticas en Perú. Se destaca una ejecución de proyectos durante el 2024 por $110.000 M, con un crecimiento del 74 % frente al año 2023.

IPID6

Distribución de gas natural

Nuestra red de distribución sigue siendo una pieza fundamental del modelo de negocio, llegando a alrededor de 6,7 millones de clientes en Colombia y Perú en 2024. Con una cobertura efectiva del 94 % en Colombia (969 poblaciones) y el 80 % en Perú (77 poblaciones), demostramos nuestra capacidad para expandir el acceso a gas natural a diversas comunidades, incluyendo zonas rurales y de difícil acceso. Se destaca el avance en medición avanzada con la instalación acumulada de 49.370 medidores de los cuales 26.753 son inteligentes y 22.617 prepago.

	GdO	Surtigas	Gases del Caribe*	Efigas*	Gases de La Guajira*	Promigas Perú	Cálidda*
Poblaciones atendidas	289	239	288	75	78	27	50
Usuarios del periodo	38.595	29.428	45.008	26.602	4.794	80.331	183.651
Usuarios acumulados	1.374.099	932.155	1.241.918	717.722	142.200	344.569	1.996.247
Cobertura efectiva (%)	97 %	98 %	92 %	88 %	87 %	82 %	79 %
Venta de gas natural (Mm^3)	1.325	621	1.273	331	75	440	8.284

IPID8

La distribución de gas, además de ser uno de nuestros negocios principales, se ha convertido en una oportunidad para poner al servicio de la sociedad nuestras capacidades *core*. Integrando lo que mejor sabemos hacer en el modelo de responsabilidad social corporativa, logramos la firma del primer convenio de Obras por Impuestos de GdO en el Cauca, que permitió la conexión de 1.000 usuarios de estratos 1 y 2 al servicio de gas natural, en los municipios de Miranda y Caloto. Este tipo de iniciativas reflejan nuestro compromiso con el desarrollo social y la inclusión energética.

Además, fortalecimos nuestras operaciones financieras, logrando un crecimiento en el EBITDA y obteniendo la ratificación de la calificación AAA por parte de FITCH para nuestras principales filiales: Surtigas, CEO y GdO.

En cuanto a las tarifas aplicables, estas se encuentran actualizadas de acuerdo con lo aprobado por la CREG en 2023 para Surtigas y en 2022 para Gases de Occidente. La regulación establece que los cargos de distribución se calculan conforme a la metodología contenida en la Resolución CREG 202 de 2013 y sus modificaciones (Resolución CREG 138 de 2014, CREG 090 y 132 de 2018 y CREG 011 de 2020).

Desarrollo regulatorio

En Colombia, la prestación de los servicios públicos de energía eléctrica y gas natural está enmarcada dentro de la Ley 142 y 143 de 1994 y la reglamentación de las actividades que hacen parte de la cadena de estos servicios están asignadas a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), la cual fue creada a través de la Ley 142 de 1994. Asimismo, dicha ley otorgó las funciones de supervisión, vigilancia y control a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).

En materia regulatoria, frente a las primeras señales de estrechez en el abastecimiento de gas en Colombia, la política pública y la regulación se enfocaron en aumentar la oferta en el corto plazo, destacándose entre las medidas adoptadas:

- El Decreto 1467 de 2024, con el cual el Ministerio de Minas y Energía (MME) emitió política pública para viabilizar la comercialización de gas natural importado y de costa afuera, habilitando su contratación previa a la declaración de comercialidad o a la puesta en operación de infraestructuras de regasificación.
- Medidas emitidas por la CREG encaminadas a la flexibilización para la comercialización de suministro y la priorización de la demanda esencial, cuando la demanda supere la oferta.

La metodología para comercialización minorista de gas natural, fue expedida a través de la Resolución CREG 102 003 de 2022. Las compañías se encuentran a la espera de que el regulador expida el cronograma de radicación de los expedientes para las solicitudes de aprobación de cargos, y así iniciar las actuaciones administrativas particulares para su aprobación y posterior aplicación.

Para el caso peruano, el diseño y la definición de la política pública sobre el sector energético está en cabeza del Ministerio de Energía y Minas. Mientras que la función de regulación, supervisión y control está asignada al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (Osinergmin). Este organismo está encargado de la definición de las metodologías para remunerar las distintas actividades que se desarrollan en la cadena de prestación del servicio de gas natural, incluida la distribución de gas natural, que se lleva a cabo en el marco de contratos de concesión otorgados por el Estado a plazos de máximo 60 años, dentro de áreas delimitadas. Al finalizar el periodo de la concesión, se devuelven los activos al Gobierno. La reglamentación de la actividad se encuentra definida en el Decreto Supremo 040-2008-EM y, adicionalmente, en cada contrato de concesión se definen particularidades que aplican en cada una de las concesiones.

La regulación establece que, durante los primeros ocho años desde el inicio de las concesiones, las tarifas de distribución se mantienen fijas, y que, una vez cumplido ese periodo, los cargos son actualizados cada cuatro años. Durante 2024, Gases del Pacífico realizó el primer proceso de actualización de tarifa, para iniciar su aplicación desde enero de 2025; no obstante, la aprobación definitiva se encuentra sujeta a la resolución de recursos legales en curso. En el caso de Cálidda, la compañía realiza actualizaciones tarifarias cada cuatro años, como está establecido. Actualmente, rige la tarifa correspondiente al periodo 2022-2026.

Índice multidimensional de pobreza energética

Uno de los hitos más destacados en nuestro análisis de las condiciones de acceso a la energía ha sido el desarrollo del Índice Multidimensional de Pobreza Energética (IMPE), en conjunto con la Fundación Promigas e Inclusión SAS. Esta herramienta pionera en Colombia mide la relación entre acceso energético y bienestar humano. Su implementación ha permitido identificar hogares con carencias simultáneas en acceso, calidad y aprovechamiento de la energía, orientando acciones estratégicas para cerrar brechas en los territorios más vulnerables.

En 2024, fortalecimos la herramienta para llegar a nivel municipal y presentamos la segunda edición del IMPE, a nivel departamental, lo que amplifica su impacto al ofrecer un diagnóstico detallado de las desigualdades energéticas a nivel local. Este índice evidencia cómo el acceso al gas natural y a dispositivos básicos como estufas y calentadores es fundamental para superar la pobreza energética, confirmando el compromiso de Promigas con su propósito de contribuir a la disminución de esta condición.

HUELLA POSITIVA
IPHS4

Mayor acceso a gas natural y a otras fuentes de energía

En 2024, Promigas conectó a más de 421.719 nuevos usuarios de gas natural y energía eléctrica, alcanzando cerca de 7,2 millones de clientes en 1.084 poblaciones de Colombia y Perú. **Entre estos:**

- 109.727 **usuarios** realizaron la conversión de GLP o leña a gas natural.
- Los hogares lograron ahorros mensuales promedio de $50.000.*

Adicionalmente, promovimos el gas natural vehicular (GNV) como combustible sostenible, financiando 10 camiones a través de Gastrack y añadiendo 120 vehículos dedicados en regiones clave como la Costa y el Occidente.

* Para el cálculo del ahorro, se toma como referencia el precio del cilindro de GLP y la diferencia con el precio del gas natural residencial.

El IMPE ha permitido identificar hogares con carencias simultáneas en acceso, calidad y aprovechamiento de la energía, orientando acciones estratégicas para cerrar brechas en los territorios más vulnerables

4. Negocios de bajas emisiones

Soluciones energéticas para la transición

En Promigas, una de nuestras prioridades estratégicas es generar valor en la transición energética, diversificando nuestro portafolio con negocios de bajas emisiones. En 2024, logramos un importante avance en soluciones energéticas, al alcanzar una capacidad de 140 MW en proyectos de generación solar distribuida, autogeneración y cogeneración en Colombia y Perú, lo que representa un crecimiento del 74 % respecto a 2023. Este portafolio incluye cerca de 350 proyectos y una mayor participación en sectores clave como servicios públicos, industria y manufactura, *retail*, energía, alimentos, comercio y educación, entre otros.

Destacamos el inicio de actividades de soluciones energéticas en Perú con el cierre de 29,5 MW en autogeneración a gas. Con esto ratificamos la apuesta en el mercado energético peruano y las proyecciones de crecimiento en este país.

Estamos fortaleciendo nuestras soluciones de autogeneración solar mediante la integración de sistemas de respaldo, asegurando un suministro energético más confiable y una mayor estabilidad operativa. En 2024, dimos un paso clave en esta estrategia con la implementación de los primeros sistemas de almacenamiento, con una capacidad cercana a los 1.660 kWh.

Asimismo, impulsamos soluciones energéticas de biometano a partir de biomasa, para lo cual hemos suscrito acuerdos de entendimiento con actores clave de los ingenios azucareros, el sector palmicultor y el de gestión de residuos urbanos.

Por su parte, a partir de nuestro piloto exploratorio de producción de hidrógeno verde y su mezcla *(blending)* con gas natural en redes de transporte y distribución, ubicado en la Estación Heroica en la zona industrial de Mamonal (Cartagena), concretamos al cierre de 2024 el acuerdo comercial para el suministro de hidrógeno de baja presión a clientes de la industria oil & gas. Esperamos iniciar las entregas desde nuestro piloto de producción en Cartagena durante el primer trimestre de 2025.

A nivel del segmento de la eficiencia energética, sentamos las bases para el desarrollo de la estrategia de este negocio e iniciamos las gestiones comerciales para llevar a cabo tres proyectos piloto en los sectores industrial y terciario. Además, hemos definido los términos para la construcción del primer distrito térmico, con una capacidad de 660 toneladas de refrigeración, aprovechando parte de la capacidad disponible de vapor recuperado del proyecto de cogeneración que ya estamos operando con la empresa Unibol.

En nuestra línea de *Carbon Management*, seleccionamos un aliado estratégico para medir huella de carbono e iniciamos un piloto dirigido a clientes finales. Con el proyecto "Co_2rozo", iniciamos un esquema de conservación a gran escala en el Caribe colombiano, buscando evitar la degradación de ecosistemas críticos y proyectando la reducción de 3,5 millones de toneladas de CO_2 en los próximos 20 años. Este proyecto genera Certificados de Carbono que se comercializan para compensar las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). También avanzamos en la validación de créditos de carbono provenientes de nuestros proyectos solares.

Indicador	2023	2024
MW cierres comerciales en proyectos de soluciones energéticas ***IPSE5***	31,5	63,8
Reducción de emisiones de CO_2 en proyectos operativos - Huella verde (tCo_2e) ***IPSE4***	**17.420**	**24.063**

Distribución de energía eléctrica

A través de CEO, nuestra distribuidora de energía eléctrica en el Cauca, atendimos a 38 poblaciones, logrando conectar 13,310 nuevos usuarios en 2024, para alcanzar un total acumulado de 461.263 clientes. Se instalaron 8.612 medidores inteligentes, alcanzando un total de 65.940, que corresponde al 14 % del total instalado, y contribuyendo a la reducción de pérdidas.

Poblaciones atendidas
38

Usuarios del periodo
13.310

Usuarios acumulados
461.263 *IPID9*

Venta de energía (GWh)
610 GWh

Gracias a su gestión, CEO redujo su exposición a la bolsa a un mínimo del **11,6 %,** brindando estabilidad en los precios a sus clientes. Asimismo, aseguró una operación eficiente cumpliendo a cabalidad con todos los indicadores regulatorios, incluidos SAIDI, SAIFI, pérdidas e inversiones.

Adicionalmente, CEO mantuvo por cuarto año consecutivo la máxima calificación de riesgo crediticio, AAA en el largo plazo y F1+ en el corto plazo.

En términos de tecnología aplicada a la infraestructura, se inspeccionaron **527 km** de redes eléctricas críticas en niveles de tensión 2, 3 y 4 utilizando drones, lo que asegura un diagnóstico eficiente de los activos.

Un logro destacado es que CEO se posicionó como la primera empresa caucana en el ranking de Great Place to Work (GPTW), siendo reconocida como una de las mejores organizaciones para trabajar en la categoría de **300 a 1.500 empleados**. Esto refleja el compromiso de la compañía con el bienestar de sus colaboradores y su excelencia operativa.

En cuanto a regulación, en el marco de la metodología de remuneración de distribución de energía eléctrica establecida en la Resolución CREG 015 de 2018, en octubre de 2024 el regulador emitió la aprobación del plan de inversiones 2023-2027, según la solicitud presentada por CEO en 2022.

Si bien el 2024 fue un año de alto dinamismo en el sector de energía eléctrica, las medidas estuvieron orientadas principalmente a afrontar los retos del fenómeno de El Niño y posteriormente el bajo nivel de lluvias que impactó el nivel de los embalses a nivel nacional, lo cual se relaciona con la actividad de generación.

Movilidad sostenible

En 2024, la demanda de gas natural vehicular (GNV) en nuestras zonas de influencia en Colombia y Perú alcanzó los 119 Mm³, ejecutando en un 108 % la meta trazada para el año.

Como parte de nuestra estrategia de expansión, entregamos los primeros 10 camiones financiados por Gastrack, de los cuales 3 se asignaron a nuestras zonas de influencia directa. Además, concretamos acuerdos con clientes corporativos que incorporaron 119 nuevos vehículos dedicados a GNV en las regiones Costa y Occidente.

En Colombia, el incremento del precio del diésel, que llegó a $1.047 por galón a finales de 2024 en nuestras zonas de influencia, mejoró la competitividad del GNV. Este contexto impulsó iniciativas para promover el uso de GNV en flotas de carga y transporte.

Destacamos el desarrollo del primer piloto de transporte de hidrocarburos con vehículos de GNL en Colombia, en alianza con Ecopetrol y tres empresas de transporte de carga. Este proyecto permitió probar la tecnología, evaluar rendimientos y medir emisiones, posicionándonos como pioneros en soluciones energéticas más limpias.

En el ámbito de innovación, recibimos a representantes de la Federación de Empresarios del Transporte de Carga (Fedetranscarga) y de la Federación Colombiana de Transportadores de Carga (Colfecar), en nuestro Laboratorio de Producción de Hidrógeno Verde, donde compartimos avances sobre este energético alternativo. Estas iniciativas refuerzan nuestro compromiso con la transición energética y nos consolidan como aliados estratégicos del sector.

En Perú, ampliamos nuestra red de estaciones de servicio, alcanzando un total de 13 puntos de GNV, distribuidos en Lambayeque, Piura, La Libertad y Ancash, lo que aumentó la cobertura y el acceso para nuestros clientes, sumando 8 nuevas estaciones a las existentes en 2023. Además, se dio *comienzo al Corredor Verde de GNL con la apertura de dos nuevas EDS en Trujillo y Chiclayo, permitiendo conectar el centro con el norte del país para el transporte terrestre de carga pesada,* incorporando 81 vehículos de carga dedicados a este combustible.

	2023	2024
Número de vehículos GNV dedicados en el periodo ***IPSE6***	146	188
Número de vehículos GNV dedicados acumulados	8.959	1.083
Número de vehículos convertidos ***IPSE7***	3.273	4.567

Total de vehículos convertidos acumulados a 2024: 169.756

Total de vehículos convertidos activos a cierre de 2024: 49.711

HUELLA POSITIVA

Soluciones energéticas para movilidad

Buscamos apoyar a través de las energías de bajas emisiones la mejora en la eficiencia y la competitividad en la industria en el país, apoyando la investigación e invirtiendo en modelos o proyectos con diversas tecnologías y moléculas.

En materia de movilidad presentamos los avances en hidrógeno como energético alternativo, despertando el interés del sector transportador y desarrollamos el primer piloto con GNL en transporte terrestre de hidrocarburos, demostrando su conveniencia en terminos de capacidad de carga y autonomía para este tipo de operación.

En conjunto nuestros clientes que convirtieron sus vehículos a gas natural ahorraron un total estimado de $20.000 millones[8] y evitaron emisiones por más de 8.000 tCO_2e.
IPHS2

Con nuestro portafolio de 140 MW en proyectos de generación solar distribuida, autogeneración y cogeneración en Colombia y Perú, tenemos el potencial de reducir alrededor de **88.000 tCO_2e por año.**

8 Estimación teniendo en cuenta el recorrido promedio de un vehículo de servicio público y el diferencial de precios de los combustibles

HUELLA POSITIVA

Carbon Management

En alianza con la Fundación Cataruben, lideramos el inicio del proyecto Co_2rozo, la primera iniciativa privada de conservación a gran escala en el Caribe colombiano. Este proyecto, con un horizonte de 20 años, busca preservar **105.000 hectáreas** de bosque seco tropical y humedales estratégicos, buscando reducir emisiones de CO_2 hasta por **3,5 millones de toneladas,** bajo el estándar internacional **VCS - Verra.**

PROYECTO CO_2ROZO: OBJETIVOS Y ALCANCE

- **Mitigación de emisiones:** Reducir la deforestación y degradación de ecosistemas, con énfasis en generar Certificados de Carbono para compensar emisiones de GEI.
- **Adaptación climática:** Conservar humedales como reservorios naturales que mitigan inundaciones y sostienen biodiversidad.
- **Cobertura territorial:** Actuar en 8 departamentos de la costa norte de Colombia, incluyendo municipios PDET (Programa de Desarrollo con Enfoque Territorial) en Antioquia, Bolívar, Córdoba, La Guajira, Magdalena, Santander, Cesar y Sucre.

COMPONENTES DEL PROYECTO

1. **Acciones de conservación:** Reducir emisiones por cambio de uso del suelo y restaurar ecosistemas clave.
2. **Incentivos económicos:** Los propietarios vinculados podrán recibir ingresos derivados de la venta de créditos de carbono fruto de las acciones de conservación implementadas en el territorio.
3. **Protección de humedales:** Salvaguardar ecosistemas dinámicos que funcionan como reservorios de agua y biodiversidad.
4. **Gobernanza participativa:** Monitorear impactos ambientales con participación local para garantizar sostenibilidad.

IMPORTANCIA DE LOS HUMEDALES

Los humedales, que abarcan el 9 % del Caribe colombiano, son vitales para la biodiversidad, la regulación hídrica y la mitigación del cambio climático. Además, son un recurso cultural y económico fundamental para comunidades locales. Sin embargo, menos del 10 % están bajo protección formal, lo que refuerza la necesidad de iniciativas como Co_2rozo.

Brilla: financiación no bancaria

Brilla es un negocio inclusivo en constante innovación, que busca ofrecer a sus clientes productos de crédito que mejoren su calidad de vida y los ayuden a alcanzar sus metas de progreso.

En 2024, Brilla inició la implementación de su nueva estrategia para evolucionar hacia una oferta de créditos más personalizados, ajustados a las necesidades de los clientes e incursionar en créditos formales para micronegocios.

Se obtuvo una mejora del acceso al crédito y de la experiencia del cliente a través de nuevos canales digitales. Como consecuencia se otorgaron más de **1,3 billones de pesos en créditos, 94 % de estos a personas de estratos 1, 2 y 3, ofreciendo una alternativa para aquellas sin acceso a fuentes de financiación formal.**

También se fortaleció la línea del negocio de seguros y asistencias ampliando la cobertura y participación, así como otras líneas relevantes que impactan la calidad de vida de los clientes como motos y electrodomésticos, que permiten la generación de ingresos, facilidades en la movilidad y mejora en los hogares.

Se destaca la emisión de bonos sociales con el IFC para financiar las operaciones de Brilla ratificando el compromiso con la inclusión financiera y el desarrollo sostenible, ofreciendo a las comunidades más vulnerables la posibilidad de financiar productos y servicios a través de un mecanismo sencillo y accesible.

	Indicador	2023	2024
IPDE4	Monto de dinero colocado en Brilla (Billones de pesos)	1,21	1,32
IPDE5	Número total de créditos colocados	**471.215**	**520.733**

HUELLA POSITIVA

Brilla: *Inclusión financiera como herramienta de progreso*

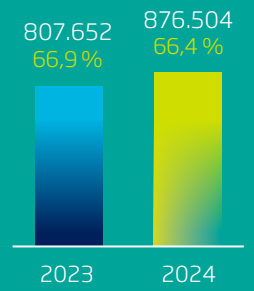
El programa Brilla facilita el acceso a bienes y servicios esenciales para poblaciones vulnerables, promoviendo la superación de la pobreza energética y el bienestar de las comunidades. **Este modelo de financiación inclusiva:**

- Otorgó **$1,3 billones de pesos** en créditos durante 2024, beneficiando a estratos 1, 2 y 3.
- Lanzó el segmento Brilla Micronegocios, apoyando a pequeños emprendimientos con créditos formales.
- Fortaleció sus canales digitales, app, whatapp, página web y botón de pago en los principales retail de Colombia, mejorando el acceso al crédito y ampliando su alcance.

Además, en 2024, se emitió un bono social con el apoyo del IFC, reafirmando el compromiso de Promigas con la sostenibilidad e inclusión financiera.

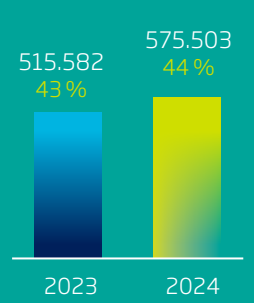
Indicadores

El programa Brilla mide su impacto mediante indicadores clave que reflejan el acceso a créditos en segmentos críticos. Estos datos permiten evaluar el alcance y la efectividad de las estrategias implementadas, especialmente en términos de inclusión de género, zonas rurales y estratos socioeconómicos bajos. Los siguientes indicadores resaltan el desempeño del programa durante 2023 y 2024, destacando su compromiso con la equidad y el desarrollo sostenible.



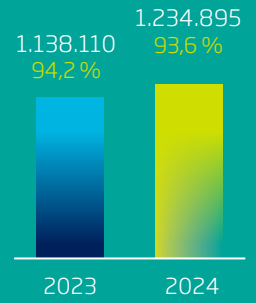
Monto de créditos colocados a mujeres (millones de pesos)

IPHS5



Monto de créditos colocados en municipios y zonas rurales (millones de pesos)

IPHS6



Monto de créditos colocados por estrato 1, 2 y 3

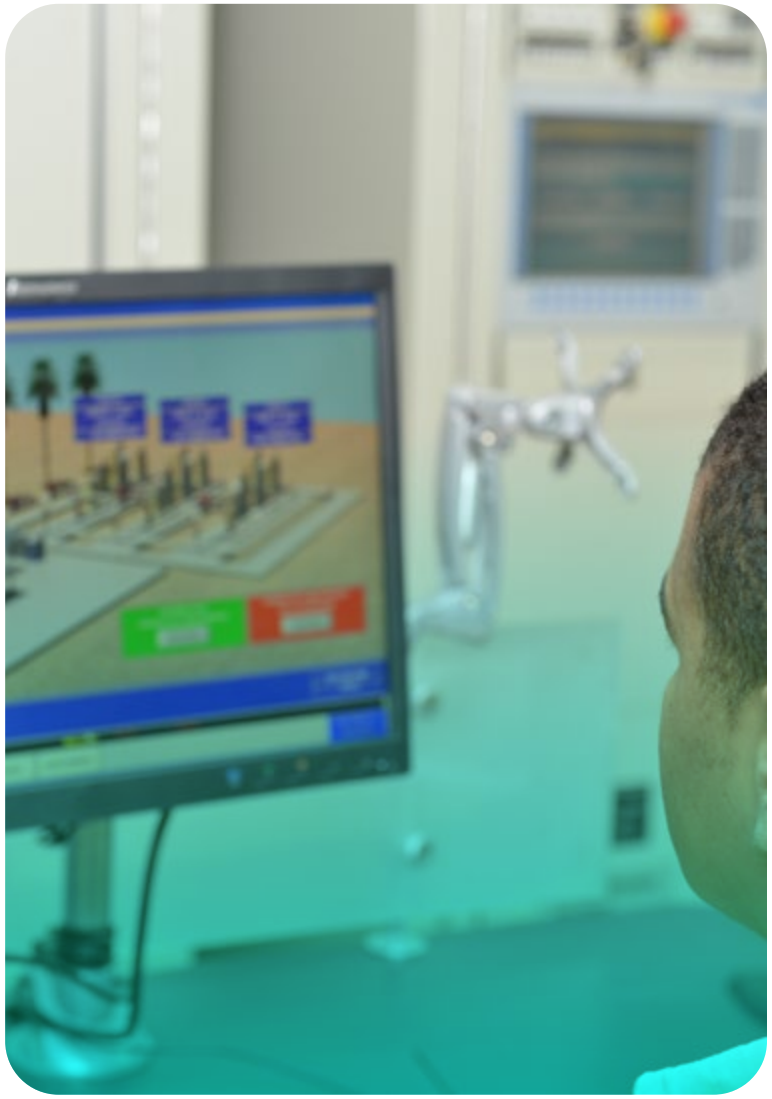
IPHS7

5. Satisfacción del cliente y calidad del servicio

En nuestra estrategia, el cliente es el centro y por esto estamos orientados a satisfacer sus necesidades y brindar un servicio de calidad, confiable, seguro y oportuno. Esta visión nos ha permitido ofrecer soluciones a la medida, que les agregue valor y evolucionar de una compañía de transporte y distribución de gas natural a una con oferta integral de servicios de energía, aliados de nuestros clientes en su camino de descarbonización.

Promigas y filiales transportadoras de gas natural

En Promigas y sus filiales, aseguramos la integridad, confiabilidad y disponibilidad de los sistemas de transporte y distribución de gas natural y energía mediante prácticas operativas que cumplan con altos estándares nacionales e internacionales, con una gestión efectiva de los riesgos y el mejoramiento continuo de nuestros procesos.



Para mejorar nuestro desempeño y responder a las necesidades del cliente, implementamos planes de acción derivados de estudios de satisfacción externos. En 2024 fortalecimos la comunicación directa con nuestros clientes a través de comités técnicos-comerciales y participamos activamente en foros estratégicos del sector, abordando desafíos clave y proponiendo soluciones innovadoras.

Durante la coyuntura hidrológica y de baja disponibilidad de gas local causada por el Fenómeno del Niño, logramos atender la totalidad de la demanda energética del país. Nuestro sistema respondió de manera eficiente, segura y confiable, garantizando el suministro de gas para respaldar la generación térmica necesaria en la Costa y el Interior, mientras se suplía el incremento en la demanda de energía nacional debido a la baja generación hidroeléctrica.

L**a bidireccionalidad** temprana jugó un papel crucial, permitiendo atender la demanda del interior del país y conectando además los campos del sur al Sistema Nacional de Transporte (SNT) en Jobo para abastecer a los clientes de la Costa. También, y a fin de contar con diferentes opciones de abastecimiento que permitan reducir los tiempos de puesta en servicio de transporte de gas y lograr un balance entre oferta y demanda de este energético a nivel nacional, firmamos un acuerdo con Cenit, filial de Ecopetrol para evaluar conjuntamente una nueva conexión de los mercados de gas de la Costa y del Interior del país, mediante la reconversión a gasoducto de infraestructura que se utiliza para el transporte de crudo, dándole un nuevo uso.

Promioriente reforzó sus operaciones al ofrecer capacidad en contraflujo para mitigar interrupciones ocasionadas por terceros que impidieron entregas de gas desde el campo Gibraltar. Asimismo, firmamos acuerdos clave con productores para la conexión de la nueva oferta de gas natural al SNT, optimizando los tiempos de comercialización y fortaleciendo nuestra agilidad operativa.

Transmetano llevó a cabo la construcción de la Variante Primavera, con la cual se mitigan los riesgos potenciales de asentamiento poblacional de primavera y socavación del río Medellín en el derecho de vía del gasoducto. También puso en marcha su proyecto de innovación de poblacional de Primavera y socavación del río Medellín en el derecho de vía del gasoducto. También puso en marcha su proyecto de innovación de "Reinyección de Gas" en la Variante Primavera, con el cual se dejó de emitir **100 tCO_2e al ambiente.**

Mantuvimos nuestras pérdidas corporativas en **0,56 %,** por debajo de **1 %** definido regulatoriamente para los sistemas de transporte de Colombia y aseguramos una continuidad del servicio de **99.99 %.** Este desempeño refleja nuestro enfoque en la excelencia operativa y la eficiencia en la gestión.

En el negocio de soluciones energéticas, mejoramos la eficiencia en la contratación y ejecución de proyectos de autogeneración solar dando inicio a estrategias para mejorar los tiempos de ejecución de estos proyectos en un horizonte de 2 años.

A lo largo del año, fortalecimos alianzas con cámaras de comercio, agencias de inversión, corporaciones empresariales y gremios, promoviendo los beneficios del gas natural, los servicios de Promigas y nuevas oportunidades de negocio, siempre enfocados en el fortalecimiento constante de nuestra la propuesta de valor para nuestros clientes.

Gases de Occidente – GdO

EN 2024, GDO REFORZÓ SU ESTRATEGIA CENTRADA EN EL CLIENTE AL:

Mejorar la experiencia:
Trabajó en posicionar atributos como agilidad, empatía y soluciones integrales entre más de **490 colaboradores directos y 246 firmas contratistas,** logrando niveles de satisfacción del **89 %**.

Incrementar las transacciones virtuales:
Logró un aumento del **9 %** frente a 2023, destacando la atención a **47.000 clientes** por WhatsApp.

En 2025, GdO desarrollará un **Modelo de Gestión de la Experiencia** *(Costumer Experience Management)* y nuevos protocolos de atención para clientes industriales y del sector solar.

Promover la transformación digital:
Amplió los canales de atención, generando más de 2.500.000 transacciones en el año, mejoró la capacidad de escucha a clientes con la implementación de una nueva herramienta de medición de voz y reduciendo un 12 % las quejas y reclamos mediante frente el año anterior.

Optimizar atención en oficinas:
Redujo un **3 %** los tiempos de espera al implementar el *Customer Journey Map*

Surtigas

En la gestión de Surtigas orientada a aumentar la satisfacción de sus clientes se destaca la reducción de 12 % comparativamente con 2023 en las quejas imputables, reduciendo a 4,85 quejas por cada 10.000 usuarios. Este logro se debe a las implementaciones realizadas en los procesos para mejorar la satisfacción del cliente, los seguimientos efectuados en los comités de calidad de servicio y experiencia, y la reducción de los tiempos de respuesta en las Quejas y Reclamos según los ANS. Además, las solicitudes pendientes de atención han tenido un cumplimiento promedio del 99,86 % en el año, en lo que respecta a las solicitudes de Ley.

CEO

CEO enfocó sus esfuerzos en digitalización y descentralización en 2024, logrando:

- **Aumento en atención digital:** Incrementó en un 70 % la interacción por medios digitales.
- **Nuevos canales móviles:** Lanzó dos Centros de Experiencia Móvil, diseñados para acercar los servicios a los usuarios.
- **Automatización de comunicación:** Introdujo EMMA, un canal que envía mensajes automáticos sobre daños masivos y registra incidencias, atendiendo a 100.000 clientes al mes y complementando otros canales.

En 2025, CEO implementará Inteligencia Artificial buscando optimizar tiempos de respuesta, fortalecerá los canales de autogestión, desarrollará estrategias centradas en el cliente mediante un Gobierno de Experiencia y promoverá espacios pedagógicos con los clientes en temas relacionados con energía

Perú

En Perú, las filiales lograron avances significativos en experiencia del cliente en 2024:

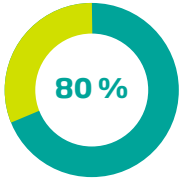
- **Reducción de reclamos:** Gases del Pacífico y Gases del Norte del Perú disminuyeron quejas en un 45 % y 33 %, respectivamente, y redujeron los tiempos de respuesta de PQR en un 33 % (de 25 a 15 días).
- **Innovación tecnológica:** Automatizaron el 60 % del proceso de obtención de datos con herramientas como Voz Cliente y Qualtrics, optimizando la atención y los servicios.
- **Certificación en comunicación digital:** Obtuvieron el Green Check para WhatsApp, mejorando la confianza y seguridad de las interacciones.
- **NPS (Net Promoter Score):** Incremento de 23 puntos (90 %) en Promigas Perú.
- **INS (Índice Neto de Satisfacción):** Mantuvieron el 100 % en Promigas Perú, y Quavii incrementó su NPS en 8 puntos (68 %) y su INS en 6 puntos (83 %).

Indicadores

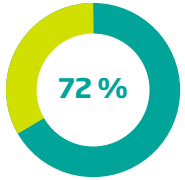
IPSC1

Índice de satisfacción y lealtad

PROMIGAS CORPORATIVO



2024



Meta

Índice de continuidad (en porcentaje)

IPCN1

TRANSPORTE DE GAS	LNG	DISTRIBUCIÓN DE GAS (%)
Promigas **99,99**	SPEC LNG **99,91**	Surtigas **99,63**
Transmetano **99,99**		GdO **99,94**
Promioriente **99,99**		Quavii **99,98**
TSO **100,00**		Gases del Norte del Perú **99,97**

Nota: No se incluyen interrupciones de fuerza mayor.

DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA

SAIDI: *13,78 horas*
(Duración promedio por usuario, de los eventos sucedidos durante el año, en horas)

SAIFI: *17,11*
(Frecuencia promedio por usuario, de los eventos sucedidos durante el año, en cantidad)

PQR Clientes - Quejas y reclamos

IPSC2

TRANSPORTE DE GAS

- Promigas: **25**
- Promioriente: **24**
- Transmetano: **39**
- Transoccidente: **10**
- SPEC LNG: **0**

DISTRIBUCIÓN DE GAS

- GdO: **68.549**
- Surtigas: **34.503**
- Promigas Perú: **6.242**

DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- CEO: **32.719**

Nota: Todas fueron gestionadas y atendidas dentro de los 15 días estipulados por la norma.

Reclamaciones relativas a violaciones de la privacidad del cliente y pérdida de datos ***GRI 418-1***	**2023**	**2024**
Recibidas de terceros y corroboradas por la organización*	11	11
Reclamaciones de autoridades regulatorias**	2	3
Casos identificados de filtraciones, robos o pérdidas de datos de clientes	0	0
Total	13	14

* Las reclamaciones fueron recibidas por nuestra filial GDO. Fueron originadas por el envío de mensajes de texto a los clientes, en especial relacionados con gestión de cobro y asuntos comerciales.

** La primera corresponde a una tutela presentada por un usuario ante juzgado sexto municipal de pequeñas causas; la segunda por el traslado a entidad competente de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios debido a temas publicitarios; y la tercera, corresponde a un hecho materializado en 2020 cuya investigación de la SIC y notificaciones iniciaron en 2021, con actualización de novedad en 2024 y sobre la cual se presentó recurso de reposición.

6. Resultados financieros

Gestión económica y financiera corporativa

Estados financieros separados

En 2024, reafirmamos nuestro compromiso con el crecimiento sostenible y la eficiencia operativa en un entorno desafiante. A través de una gestión estratégica y un enfoque continuo en la innovación y la solidez financiera, avanzamos en nuestras metas y generamos valor para nuestros grupos de interés.

A continuación, presentamos las principales cifras del Balance General y del Estado de Resultados para el año 2024, en comparación con el ejercicio de 2023.

Balance general

Cifras en millones de pesos

Activo	Dic 2023	Dic 2024	Var %
Activo corriente	689.450	706.666	2
Activo fijo Neto	144.840	186.954	29
Activo en Concesión	1.939.085	1.987.302	2
Activo Financiero	3.019.976	3.288.144	9
Otros activos	5.256.831	6.032.036	15
Total Activos	**11.050.182**	**12.201.102**	10
Pasivo			
Pasivo corriente	809.951	718.619	-11
Pasivo no corriente	4.443.101	5.001.348	13
Total pasivos	**5.253.051**	**5.719.967**	9
Total patrimonio	**5.797.131**	**6.481.135**	**12**
Pasivo + patrimonio	**11.050.182**	**12.201.102**	**10**

Al cierre de 2024, los activos totales registraron un crecimiento del 10 %, impulsado principalmente por el aumento en Otros Activos y Activo Financiero.

El incremento en Otros Activos se debe al fortalecimiento de las inversiones permanentes, resultado del desempeño positivo de las empresas vinculadas nacionales, entre ellas Gases de Occidente, que experimentó un aumento en la comercialización de gas natural y mejores resultados en el mercado secundario, impulsados por la mayor generación térmica derivada del fenómeno de El Niño, Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), que reportó mayores ingresos por regasificación y disponibilidad, además de la contratación en firme de la capacidad adicional de la expansión Fase 1 (50 Mpcd) en diciembre, y Compañía Energética de Occidente (CEO), que registró un incremento en la utilidad bruta del negocio de energía gracias a menores precios en bolsa y la venta de excedentes de energía. Las empresas vinculadas del exterior también reflejaron un desempeño positivo: Gases del Pacífico, que incrementó sus ingresos debido a la expansión de redes en Punche Perú, lo que permitió un mayor número de conexiones y Gases del Norte del Perú, que aumentó su facturación por mayores volúmenes de gas natural provenientes de la refinería de Talara.

Además, en febrero se realizaron capitalizaciones por $156.415 millones para fortalecer el perfil financiero y respaldar la expansión del gas natural en Perú, distribuidas principalmente en Gases del Pacífico ($110.616 millones) y Promigas Perú ($45.432 millones), con capitalizaciones menores en Promigas Panamá y Promigas USA.

Otro factor clave en el crecimiento de Otros Activos fue el reconocimiento del arrendamiento financiero de proyectos de soluciones energéticas activados a finales de año, así como del Proyecto *Booster* en la planta de compresión de Hocol con Promisol.

Por su parte, el Activo Financiero, registrado conforme a la norma IFRIC 12 sobre concesiones de transporte de gas, reflejó variaciones debido a la actualización periódica de variables operativas y macroeconómicas, además del ajuste del costo promedio ponderado de capital (WACC).

El Activo en Concesión creció con la ejecución de proyectos clave para la confiabilidad del servicio de transporte de gas, destacándose las rehabilitaciones de Líneas 20A, 20E y 20D, bidireccionalidad 170 Mpcd, rehabilitación de parches en el Gasoducto Troncal, variante HCA Luruaco, adecuación de válvulas de seccionamiento y el ramal Repelón.

El Activo Fijo también aumentó en 2024, impulsado por los avances en proyectos de Soluciones Energéticas, con clientes como Uninorte, Olímpica, Ajover, Acuacar y Lamitech, alineados con la estrategia de diversificación y transición energética de la compañía.

Los pasivos totales crecieron un 9 %, principalmente por la adquisición de préstamos a largo plazo y el impacto de la devaluación del 15,4 %, que afectó la deuda en dólares de USD 240 millones proveniente de bonos internacionales emitidos en 2019 y 2020.

En 2024, se adquirieron créditos y se emitieron bonos por un total de $1,63 billones, destinados al desarrollo del objeto social y la sustitución de pasivos, aprovechando condiciones favorables del mercado. Entre estos desembolsos, destacan $29.600 millones de la primera emisión de bonos sociales de una corporación en Colombia, realizada junto con IFC para financiar el programa Brilla, en una colocación sindicada entre Promigas, Surtigas y GDO. Además, se llevó a cabo la primera emisión de bonos de Promigas en el segundo mercado, por $450.000 millones. En total, se realizaron prepagos, amortizaciones y pagos de vencimientos de obligaciones financieras por $1,42 billones.

El Patrimonio creció un 12 %, impulsado por los resultados del período y los ajustes por conversión de las empresas en el exterior, afectados por la devaluación.

Estado de resultados

Resumen Estado de resultados
(Cifras en millones de pesos)

	Dic 2023	Dic 2024	Var %
Ingresos Operacionesles	965.908	1.065.972	10
Ingresos Construcciones	150.524	267.417	78
Mét. Participación controladas	594.047	635.036	7
Nacionales	*542.435*	*579.815*	*7*
Exterior	*51.612*	*55.221*	*7*
Mét. Participación asociadas	297.632	286.269	-4
Nacionales	*115.782*	*116.984*	*1*
Exterior	*181.850*	*169.285*	*-7*
Costos y gastos	414.990	507.916	22
Costos Construcciones	150.524	267.417	78
EBITDA	**1.442.597**	**1.479.361**	3
Depreciación, Amortización y Prov.	206.410	238.674	16
Utilidad operacional	**1.236.187**	**1.240.686**	0
Ingreso Activo Financiero	245.100	266.000	9
Otros ingresos	164.060	86.479	-47
Otros egresos	566.110	461.139	-19
Utilidad A.I	**1.079.237**	**1.132.027**	5
Impuesto de Renta	67.714	71.574	6
Utilidad neta	**1.011.523**	**1.060.453**	5

Durante el 2024, continuamos conectando a nuestros clientes a través de fuentes de energía y servicios innovadores, satisfaciendo sus necesidades y brindándoles una experiencia superior de servicio.

Los ingresos operacionales crecieron un 10 % en comparación con el año anterior, impulsados principalmente por el aumento en los ingresos del negocio de Soluciones Energéticas y el de transporte de gas.

En el caso de Soluciones Energéticas, desde agosto de 2023 se comenzó a registrar el ingreso y costo correspondiente al reconocimiento del arriendo financiero de los proyectos en ejecución, lo que resultó en un crecimiento del 386 % para 2024, con proyectos para clientes como Olímpica, Harinera del Valle, Zenú, JGB, entre otros.

Por otro lado, los ingresos por transporte de gas, que constituyen el 90 % de los ingresos de la compañía, crecieron un 5 % debido al aumento en los volúmenes transportados a las térmicas, como consecuencia del impacto de El Niño en el primer trimestre, que llevó los embalses a mínimos históricos. Además, se registró un aumento en el ingreso de transporte por concepto de pérdida de gas debido al incremento del costo del gas, que pasó de USD 5.5 a USD 11.20 por MBTU. Esto se contrarrestó con el registro en septiembre del fallo del Tribunal de Arbitraje CNE vs. Promigas, que resultó en menores ingresos por $36.702 millones.

Es importante destacar el incremento en los ingresos por servicios de soporte técnico y administrativo, gracias a los contratos suscritos entre Promigas y Distribuidoras para los servicios que anteriormente prestaba Enlace, y al ingreso por el arrendamiento financiero con Promisol del Proyecto *Booster* que comenzó en agosto de 2024. En cuanto al negocio de Financiación no bancaria, si bien los ingresos por regalías aumentaron, se observó una disminución en los ingresos por rendimientos del negocio, debido al reconocimiento del costo amortizado a un grupo de clientes FNB (catalogados como críticos), como parte de la estrategia comercial de gestión de cartera.

El ingreso por construcciones aumentó en 2024 debido a mayores inversiones, destacándose el proyecto de Bidireccionalidad 170 Mpcd que hace parte del Plan de Abastecimiento de la UPME, y que busca llevar gas al interior del país. Además, se continuó con otras iniciativas que comenzaron en 2023, como las rehabilitaciones de las líneas 20A, 20E y 20D, la rehabilitación de parches del gasoducto troncal, la variante HCA Luruaco, la adecuación de válvulas de seccionamiento y el ramal Repelón 3, entre otras. De acuerdo con la NIIF 15, las inversiones asociadas a construcción de concesiones se registran como un ingreso, en este caso, reflejando el mismo valor como su costo asociado, al ser una concesión de naturaleza diferente a las que operamos en Perú.

El ingreso por Método de Participación de las empresas controladas aumentó un 7 % respecto al año anterior. Destacan los mejores resultados de las compañías vinculadas nacionales, como Gases de Occidente, que experimentó un aumento en la comercialización de gas natural y mejores resultados del mercado secundario, por la mayor generación térmica producto

del fenómeno de El Niño; SPEC, que registró mayores ingresos por regasificación (349 días frente a 210 días) y disponibilidad, además de la contratación en firme de la capacidad adicional Fase 1 (50 Mpcd) en diciembre; y CEO, que presentó una mayor utilidad bruta en el negocio de energía debido a un menor precio en bolsa y la venta de excedentes de energía.

En cuanto a las compañías del exterior, también se observó un crecimiento del 7 %, principalmente en Gases del Pacífico y Gases del Norte del Perú. Gases del Pacifico obtuvo mayores ingresos gracias a la expansión de las redes de Punche Perú, lo que incrementó el número de conexiones realizadas en el año; y Gases del Norte del Perú incrementó sus ingresos por gas natural debido a mayores volúmenes provenientes de la refinería de Talara.

El ingreso por el Método de Participación de las empresas asociadas disminuyó un 4 %, debido a las menores utilidades reportadas por Cálidda en el negocio de gas natural. En contraste, Gases del Caribe mostró mejores resultados en los negocios de Gas Natural, y Materiales y Servicios.

Los costos y gastos aumentaron un 22 % debido al crecimiento del negocio de Soluciones Energéticas, ya que durante todo 2024 se registró el costo correspondiente al reconocimiento del arriendo financiero de los proyectos en ejecución, iniciado en agosto de 2023. Además, se presentaron otros incrementos como resultado de las actividades normales del negocio, tales como mayores gastos laborales por el incremento salarial anual y el traslado de personal desde Enlace; mayores gastos de gas combustible debido al aumento del precio del gas y al mayor uso de los compresores Caracolí y Palomino, como resultado de los nuevos contratos de transporte, que incluyen un aumento en los compromisos de bidireccionalidad; y mayores costos en el negocio de Financiación No Bancaria por el registro del gasto de la provisión adicional de $12.853 millones, como parte del Plan de Refinanciación Especial Cartera Brilla Surtigas fondeada por Promigas.

El aumento en la Depreciación y Amortización se debió a que en 2024 se registró una provisión por el desmantelamiento del gasoducto Ramal Repelón 3" por $4.662 millones, así como provisiones para el costo de abandono de los gasoductos Jobo Cartagena 10" por $2.805 millones y Transelca a Estación Heroica por $1.682 millones. Además, se realizaron importantes capitalizaciones, entre las cuales destacan: la rehabilitación de recubrimientos e instalación de placas, Ramal Repelón 3", Solución Sincelejo, la insonorización de las estaciones Palomino, Filadelfia y Paiva, erosión costera en Ciénaga, PHD Río Cañas 20A y 24A, y el gasoducto en la Zona Bananera, entre otras.

El ingreso por Activo Financiero, relacionado con las concesiones de gasoductos, refleja el ajuste anual correspondiente debido a la actualización de las variables macroeconómicas y del costo promedio ponderado de capital (WACC).

Los Otros Ingresos disminuyeron debido a un menor saldo de caja e inversiones temporales. En 2023, se obtuvieron mayores rendimientos gracias a los recursos obtenidos como resultado de la estrategia de financiación corporativa implementada a finales de 2022. Además, se registró una utilidad de $6.311 millones por la venta de City Gates a la filial Surtigas, producto de disposiciones regulatorias.

La disminución en los Otros Egresos se debió a menores gastos financieros, generados por la reducción en las tasas de los bonos en pesos ajustados por IPC e IBR, y a un menor gasto por ajuste de la UVR debido a la variación anual de esta La tasa promedio de la deuda en 2024 fue menor (10,91 % EA) en comparación con 2023 (13,83 % EA), lo que contrarrestó el aumento de la deuda promedio en 2024 frente a 2023.

El Impuesto de Renta aumentó debido a los mayores ingresos de transporte generados por el impacto de l El Niño en el primer trimestre, y por la facturación de la pérdida de gas debido al incremento en el precio del gas. Además, los menores gastos financieros presentados en 2024 también contribuyeron a este aumento.
Por otro lado, este aumento se compensa con los ahorros fiscales de $3.180 millones generados por el negocio de Soluciones Energéticas. Se obtuvo una deducción especial de $6.660 millones, correspondiente a un CAPEX equivalente de $13.200 millones relacionados con proyectos ya operativos. Además, se registró un beneficio de depreciación acelerada de estos proyectos por $3.000 millones

Estados financieros consolidados

En 2024, Promigas y sus filiales reafirmaron su compromiso con la sostenibilidad y la innovación en el sector energético, consolidando su crecimiento en Colombia y Perú. A través de una gestión eficiente y estratégica, continuamos fortaleciendo nuestro rol en la matriz energética de ambos países, impulsando el desarrollo y la transición hacia un futuro más sostenible.

A continuación, se presentan los resultados financieros consolidados a diciembre de 2024, comparados con los presentados a diciembre de 2023:

Balance general

Cifras en millones de pesos

Activo	**Dic 2023**	**Dic 2024**	**Var %**
Activo Corriente	3.042.967	3.611.077	19
Activo fijo Neto	1.421.774	1.577.749	11
Activo en Concesión	5.525.161	6.375.120	15
Activo Financiero	3.854.958	4.208.953	9
Otros activos	4.170.152	4.638.264	11
Total Activos	**18.015.012**	**20.411.164**	13
Pasivos			
Pasivo Corriente	2.064.361	2.869.502	39
Largo plazo	9.818.881	10.659.859	9
Total pasivos	**11.883.243**	**13.529.361**	14
Total patrimonio	**6.131.769**	**6.881.803**	**12**
Pasivo + patrimonio	**18.015.012**	**20.411.164**	**13**

El Activo Total aumenta como resultado del incremento de los Activos Concesionados, y del Activo Corriente. Dentro de los activos concesionados, se destacan el de Gases del Pacífico y Gases del Norte de Perú que incrementa por los avances obtenidos en los proyectos de inversión ejecutados y sus correspondientes márgenes de NIIF15, en línea con el cumplimiento del plan de masificación del gas natural en Perú. En el activo corriente, el crecimiento es impulsado por GDO, Surtigas y Gases del Pacífico por el incremento en la cartera de distribución de gas, y del negocio de financiación no bancaria.

El Activo Financiero, que se genera en virtud de la norma contable IFRIC 12 que rige las concesiones de transporte y distribución, presentó una variación producto de la actualización periódica de las cifras operativas y macroeconómicas. Adicionalmente, se ajustó el costo promedio ponderado de capital o WACC, utilizado para descontar el valor de mercado de los gasoductos y las redes de distribución.

Los Pasivos totales aumentaron como resultado de la devaluación del 15,4 % registrada durante el año, que afectó la deuda en dólares de Promigas, las filiales en Perú y en SPEC.

En 2024, Promigas tomó créditos y se emitieron bonos por un total de $1,63 billones, destinados al desarrollo del objeto social y la sustitución de pasivos, aprovechando condiciones favorables del mercado. Entre estos desembolsos, destacan $29.600 millones de la primera emisión de bonos sociales de una corporación en Colombia, realizada junto con IFC para financiar el programa Brilla, en una colocación sindicada entre Promigas, Surtigas y GDO. Además, se llevó a cabo la primera emisión de bonos de Promigas en el segundo mercado, por $450.000 millones.

Estado de resultados consolidado
(Cifras en millones de pesos)

	Dic 2023	Dic 2024	Var %
Ingresos Operacionesles	6.062.342	6.621.208	9
Ingresos Construcciones	615.583	731.457	19
Nacionales	*189.556*	*321.051*	*69*
Exterior	*426.027*	*410.406*	*-4*
Mét. Participación asociadas	298.517	286.367	-4
Nacionales	*116.667*	*117.082*	*0*
Exterior	*181.850*	*169.285*	*-7*
Costos y gastos	4.130.589	4.745.520	15
Costos Construcciones	415.689	467.075	12
Nacionales	*162.717*	*231.354*	*42*
Exterior	*252.972*	*235.721*	*-7*
EBITDA	**2.430.163**	**2.426.436**	-0
Depreciación, Amortización y Prov.	467.858	422.465	-10
Utilidad operacional	**1.962.305**	**2.003.971**	2
Ingreso Activo Financiero	323.685	350.919	8
Otros ingresos	193.659	116.218	-40
Otros egresos	992.033	857.711	-14
Utilidad A.I	**1.487.616**	**1.613.396**	8
Impuesto de Renta	372.210	434.302	17
Interés Minoritario	106.146	122.365	15
Utilidad neta	**1.009.259**	**1.056.729**	5

En 2024, ampliamos nuestra cobertura y fortalecimos nuestro compromiso con la sostenibilidad, ofreciendo soluciones energéticas innovadoras, seguras y eficientes a cerca de 7,2 millones de clientes. Seguimos generando un impacto social y ambiental positivo en las comunidades donde operamos, impulsando el desarrollo y la transición energética.

Los ingresos operacionales crecieron un 9 %, impulsados principalmente por las distribuidoras Gases de Occidente, Gases del Pacífico y Gasnorp, así como por las transportadoras Promigas, SPEC y Promisol.

Gases de Occidente experimentó un aumento en la comercialización de gas natural y mejores resultados del mercado secundario, por la mayor generación térmica producto del fenómeno de El Niño. Gases del Pacifico obtuvo mayores ingresos gracias a la expansión de las redes de Punche Perú, lo que incrementó el número de conexiones realizadas en el año. Gases del Norte del Perú incrementó sus ingresos por gas natural debido a mayores volúmenes provenientes de la refinería de Talara.

En cuanto a las transportadoras, Promigas reportó un aumento en los ingresos por transporte, impulsado por el incremento en los volúmenes transportados hacia las térmicas. Este crecimiento fue consecuencia del fenómeno de El Niño durante el primer trimestre del año. Adicionalmente, la consolidación del negocio de Soluciones Energéticas contribuyó con nuevos proyectos para clientes como Olímpica, Harinera del Valle, Zenú, JGB, entre otros.

Por su parte, SPEC registró un incremento en los ingresos por regasificación, pasando de 210 a 349 días de operación, y por disponibilidad. Asimismo, en diciembre se facturó por primera vez la capacidad adicional de la Fase 1 (50 Mpcd), lo que reafirma la relevancia de la planta de regasificación en la garantía de la confiabilidad energética de Colombia.

Promisol también reportó mayores ingresos, asociados principalmente a la construcción del *Booster*. Este crecimiento se explica por la operación completa de Unibol en generación de energía y vapor a lo largo del año, la entrada en operación del *Booster* Hocol en agosto (servicio de compresión para los campos de Bonga y Mamey) y el reconocimiento por construcción y eficiencias en CAPEX de este proyecto.

Los ingresos y costos por construcciones aumentaron principalmente en Promigas, debido a mayores inversiones, destacándose el proyecto de Bidireccionalidad de 170 Mpcd. Además, se continuaron otras iniciativas que comenzaron en 2023, como las rehabilitaciones de las líneas 20A, 20E y 20D, la rehabilitación de parches del gasoducto troncal, la variante HCA Luruaco, la adecuación de válvulas de seccionamiento y el ramal Repelón 3, entre otras. En Transmetano, el aumento se debió a la construcción del proyecto Variante Primavera, que busca mitigar dos amenazas potenciales en el sector: el asentamiento poblacional y la socavación causada por el río Medellín sobre el derecho de vía del gasoducto.

Para las empresas en el exterior, estos componentes disminuyeron debido al menor Capex ejecutado durante 2024 en Gases del Norte de Perú, como resultado del avance normal del proyecto de masificación del gas natural en Perú, cuyas inversiones más relevantes se realizaron en períodos anteriores.

El ingreso por el Método de Participación de las empresas asociadas disminuyó un 4 %, debido a las menores utilidades reportadas por Cálidda en el negocio de gas

natural. En contraste, Gases del Caribe mostró mejores resultados en los negocios de Gas Natural, y Materiales y Servicios.

Los costos y gastos presentaron un crecimiento del 15 %, impulsado por incrementos naturales del negocio, entre ellos mayores gastos laborales debido al ajuste salarial anual. En Gases de Occidente, el aumento se explicó por mayores impuestos y contribuciones, así como por un incremento en los costos de seguros y facturación, asociado al crecimiento del SMLV y al aumento en la base de usuarios, lo que impactó los contratos de toma de lecturas y análisis de desviación de consumo. En Promigas, el crecimiento se debió a la consolidación del negocio de Soluciones Energéticas y al aumento en los costos de gas combustible, resultado del alza en el precio del gas y del mayor uso de los compresores Caracolí y Palomino. En Promisol, los mayores costos se relacionaron con la construcción del proyecto Booster en conjunto con Promigas. Este incremento responde a los costos asociados a los ingresos previamente mencionados, así como al aumento en los costos de construcción debido a un cambio en el esquema del contratista.

La depreciación, amortización y provisiones aumentaron en Promigas por el registro de la provisión por el desmantelamiento del gasoducto Ramal Repelón 3" por $4.662 millones, así como provisiones para el costo de abandono de los gasoductos Jobo Cartagena 10" por $2.805 millones y Transelca a Estación Heroica por $1.682 millones. Además, se realizaron importantes capitalizaciones, entre las cuales destacan: la rehabilitación de recubrimientos e instalación de placas, Ramal Repelón 3", Solución Sincelejo, la insonorización de las estaciones Palomino, Filadelfia y Paiva, erosión costera en Ciénaga, PHD Río Cañas 20A y 24A, y el gasoducto en la Zona Bananera, entre otras.

El ingreso por Activo Financiero incrementó en Promigas, Surtigas, Promioriente, Transmetano y Gases de Occidente debido al ajuste anual de variables macroeconómicas y operativas.

Los Otros Ingresos disminuyeron debido a un menor saldo de caja e inversiones temporales. En 2023, se obtuvieron mayores rendimientos gracias a los recursos obtenidos como resultado de la estrategia de financiación corporativa implementada a finales de 2022. Por otro lado, la reducción en los Otros Egresos se debió a menores gastos financieros, generados por la disminución en las tasas de los bonos en pesos ajustados por IPC e IBR, y a un menor gasto por ajuste de la UVR debido a su variación anual. La tasa promedio de la deuda en 2024 fue menor (8,83 % EA) en comparación con 2023 (11,73 % EA), lo que contrarrestó el aumento de la deuda promedio en 2024 frente a 2023.

El Impuesto de Renta aumentó en GDO, SPEC y Promigas como resultado de los mayores ingresos obtenidos por la comercialización de gas natural, mayor número de días de regasificación, e ingresos por transporte de gas y soluciones energéticas, Por otro lado, este aumento se compensa con los ahorros fiscales de $14.600 millones generados por el negocio de Soluciones Energéticas: Se logró la deducción especial por $29.300 millones, correspondientes a un CAPEX equivalente de $59.000 millones aproximadamente, relacionados a proyectos ya operativos. Adicionalmente, se registró el beneficio de depreciación acelerada de estos proyectos por $13.000 millones.

Indicadores

IPDE1
CRECIMIENTO UTILIDAD NETA:
+5%

IPDE3
DIVERSIFICACIÓN EBITDA
(bajas emisiones y nuevas geografías):
36 %
$ 883.493 millones

Porcentaje de inversión destinado a proyectos de baja o cero emisión, energías limpias o conversión a energías limpias

IPSE1

	2021	2022	2023	2024	Proyectado a 2025
Energías renovables	3 %	4,5 %	9,3 %	7,4%	7,3%
Conversiones a combustibles limpios (GNV, solar, gas natural)	1 %	13 %	17,8 %	12%	9,3 %
Eficiencia energética	-	0,1 %	0,04 %	0%	7,3 %

Ingresos que provienen de productos, servicios o negocios de baja o cero emisiones.

IPSE2

(millones de pesos)

	2021	2022	2023	2024	Proyectado a 2025
Energías renovables	$1.332	$4.878	$8.296	$13.021	$28.111
Conversiones a combustibles limpios (GNV, solar, gas natural)	$81.212	$121.414	$139.582	$153.230	$231.031
Eficiencia energética	$11.559	$11.147	$15.156	$21.895	$3.298

Porcentaje sobre ingresos totales

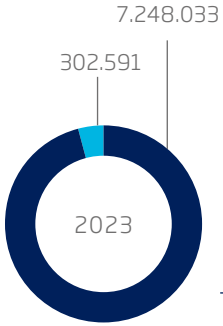
IPSE3

	2021	2022	2023	2024	Proyectado a 2025
Energías renovables	0,04 %	0,09 %	0,14 %	0,22 %	0,40 %
Conversiones a combustibles limpios (GNV, solar, gas natural)	2,46 %	2,30 %	2,33 %	2,61 %	3,25 %
Eficiencia energética	0,35 %	0,21 %	0,25 %	0,37 %	0,05 %

Valor económico directo generado y distribuido

GRI 201-1

2024 (millones de pesos)



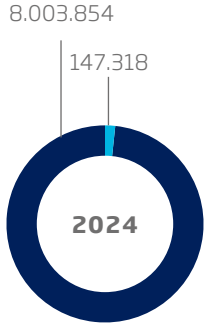
Valor económico directo creado (VEC)

TOTAL INGRESOS CONSOLIDADOS

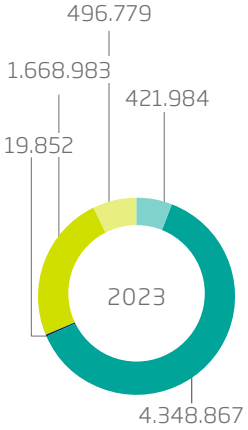
8.151.172

2024

7.550.624
2023



- **Ingresos operacionales**
  Ingreso operacional +ingreso activo financiero+método de participación+dividendos recibidos
- **Otros ingresos no operacionales**
  Ingresos financieros-ingreso activo financiero



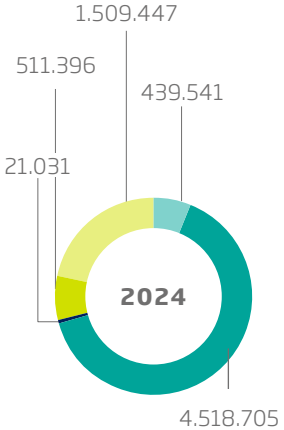
Valor económico distribuido (VED)

TOTAL DEL VALOR ECONÓMICO DISTRIBUIDO

7.000.120

2024

6.976.465
2023



- **Salarios y beneficios sociales para los colaboradores**
  Gastos laborales (beneficios a empleados)
- **Inversiones en la comunidad**
  Donaciones
- **Pagos a gobiernos**
  Impuestos
- **Costos operativos**
  Costos de venta+gastos operacionales+(otros neto-donaciones) beneficios a empleados-impuestos distintos de renta
- **Pagos a proveedores de capital**
  Pago dividendos del Flujo de Caja - Intereses GF

Valor económico retenido (VER) (VEC menos VED)

1.151.052
2024
574.160 - 2023

Sistemas de revelación y control de la información financiera

En Promigas, implementamos controles y procedimientos internos para gestionar los riesgos del negocio, preservar la eficacia, eficiencia y efectividad de las operaciones, y asegurar la confiabilidad y oportunidad de la información que presentamos a nuestros grupos de interés.

Permanentemente, verificamos y evaluamos el desempeño y la efectividad del control interno sobre los reportes financieros. Estas evaluaciones incluyen el análisis de diseño y efectividad de los controles que mitigan los riesgos asociados a la generación de información financiera, los cuales, además, están orientados a garantizar la integridad de la misma.

Los mecanismos de monitoreo que hemos establecido en nuestro Sistema de Control Interno garantizan de manera razonable que en el transcurso de 2023 en dichos controles no hubo deficiencias que hayan impedido registrar, procesar, resumir y presentar adecuadamente la información financiera. Asimismo, no se ha tenido conocimiento de fraudes, errores malintencionados o manipulaciones que hubieran afectado la calidad de esta información.

7. Valor compartido con la sociedad

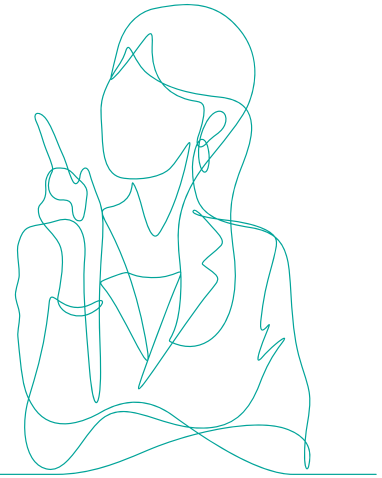
En 2024, avanzamos en la aplicación de metodologías para la medición de impacto social y ambiental de nuestros negocios. Por un lado, participamos en una evaluación realizada por Corficolombiana para medir el retorno social y ambiental de sus inversiones (SROI). Por otro lado, actualizamos el ejercicio piloto de Valor Compartido *(Shared Value)* realizado por Promigas en 2018, el cual seguiremos profundizando en 2025.

SROI

GRI 203-2

En 2024, Corficolombiana, accionista significativo de Promigas, realizó una evaluación de la inversión socioambiental, en la cual participamos en representación de las inversiones en la industria de energía y gas. La evaluación utilizó la medición del Retorno Social y Ambiental de la Inversión (SROI), una métrica importante para las empresas que buscan prosperar económicamente y generar un impacto positivo en la sociedad. El SROI mide el impacto de las actividades de una organización, y cómo sus acciones generan cambios significativos en la sociedad y el medio ambiente, asignando valores monetarios a estos cambios para comparar los beneficios con la inversión realizada.

Para calcular el SROI de Corfi y sus inversiones, se identificaron y documentaron diversas formas en que estas, entre ellas Promigas, afectan variables clave como el empleo, el medio ambiente, la calidad de vida de los empleados y el desarrollo económico regional.



Se llevó a cabo un proceso estructurado que comenzó con la identificación y clasificación de los grupos de interés relevantes, como empleados, comunidades locales y proveedores. Luego, se consolidaron datos primarios y secundarios a través de encuestas y entrevistas a gerentes de las industrias, obteniendo así información cualitativa y cuantitativa sobre los impactos percibidos.

Con esta información, se definieron indicadores de impacto específicos para medir el impacto social y ambiental de las inversiones, seleccionados por su relevancia, fiabilidad y capacidad de ser medidos consistentemente. Posteriormente, se calculó la inversión total de recursos destinados a la ejecución de programas en cada ámbito de contribución establecido por la organización.

Se midieron los resultados directos e inmediatos de las inversiones, como el número de empleos creados y la reducción de emisiones de carbono. A partir de estos resultados, se evaluaron los cambios generados, conocidos como impactos, que incluyeron mejoras en la calidad de vida de las comunidades, desarrollo económico regional y sostenibilidad ambiental.

Para estimar los impactos, se aplicaron técnicas estadísticas y econométricas que permitieron aislar y medir los impactos atribuibles, en este caso a Promigas. Se asignaron valores monetarios estimados a cada resultado, transformando los beneficios sociales cualitativos en cuantificaciones monetarias.

El impacto bruto se calculó sumando todos los valores monetarios asignados a los resultados antes de realizar ajustes. Estos ajustes se aplicaron para obtener un cálculo más preciso y realista del impacto neto. Finalmente, se dividió el impacto total ajustado por la inversión inicial para obtener el SROI, un indicador que muestra la relación entre el valor generado y los recursos invertidos. Un SROI mayor que 1 indica que los beneficios generados superan los costos de la inversión, sugiriendo una inversión eficiente y efectiva.

En el caso de Promigas, la evaluación arrojó como resultado un SROI de 3,3 que indica que cada dólar invertido tiene impactos positivos de 3,3 dólares.

Aunque enfrentamos desafíos en la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, nuestros programas sociales han generado beneficios tangibles para las comunidades en las que operamos, incluyendo la creación de empleo y la dinamización de la economía local. El resultado del SROI indica que cada unidad monetaria invertida en estas iniciativas retorna más de tres veces su valor en beneficios sociales.

8. 2025 En perspectiva

En 2025, enfocaremos nuestros esfuerzos en consolidar nuestra posición como líderes en transporte y distribución de gas natural, fortalecer los negocios de bajas emisiones y financiación no bancaria, e impulsar iniciativas clave que nos permitan fortalecer nuestra competitividad y sostenibilidad.

A nivel económico, las perspectivas apuntan a un crecimiento moderado, pero con retos importantes. En Colombia, se proyecta un crecimiento del 2,6 %, aún por debajo de su potencial del 3 %, acompañado de una disminución de la inflación hacia un 4 %. Sin embargo, persisten desafíos fiscales significativos, con ajustes estimados en 28,8 billones de pesos necesarios para cumplir las metas presupuestarias. Se espera que la tasa de cambio cierre cercano a los COP $4.300, con una revaluación del 2 %* frente a 2024, influenciada por la caída en los precios del petróleo y la incertidumbre fiscal. Para avanzar hacia la sostenibilidad, será clave una gestión fiscal prudente, el control de la inflación y la promoción de la inversión productiva.

En Perú, el crecimiento económico proyectado para 2025 es del 3 %, respaldado por condiciones climáticas favorables y la ejecución de proyectos estratégicos en minería e infraestructura. La tasa de cambio se mantendría estable en S/3,76 por dólar, mientras que se espera una reducción del déficit fiscal al 2,2 %* del PIB, gracias a mayores ingresos fiscales y una gestión tributaria eficiente. Además, la inflación en Perú se proyecta en torno al 2 %*, lo que refuerza una recuperación económica sin presiones inflacionarias significativas. En el ámbito global, el precio promedio del petróleo se estima en USD $72,7* por barril, reflejando un superávit de oferta frente a una demanda moderada.

En un entorno de retos y oportunidades, la compañía reafirma su compromiso con la creación de valor sostenible, adaptándose a las condiciones del mercado y fortaleciendo su posición estratégica tanto en Colombia como en Perú.

* Cifra estimada

En las áreas de **transporte y regasificación de gas natural,** trabajaremos para aumentar la vida remanente de los contratos de transporte y avanzar en la conexión de nuevos puntos de entrada al Sistema Nacional de Transporte (SNT). Esto incluye la inyección de gas desde el Offshore norte y el desarrollo de infraestructura en Promioriente para la inyección de gas del Catatumbo. Asimismo, buscamos contratar la totalidad de la capacidad en firme de la bidireccionalidad, garantizando su uso eficiente y fortaleciendo la flexibilidad operativa para asegurar el suministro en zonas estratégicas. Ampliaremos la capacidad de regasificación de LNG de SPEC en dos fases, 25 Mpcd en el tercer trimestre de 2025 para tener una capacidad de 475, y 58 Mpcd adicionales que proyectamos estén disponibles en el tercer trimestre del 2027, para llegar a una capacidad total de 533 Mpcd de regasificación. Estas capacidades serán ofrecidas al mercado a través de un proceso de open season que finalizara con la adjudicación de estas capacidades en el primer trimestre del 2025.

También, reforzaremos el **abastecimiento energético** buscando asegurar el suministro competitivo de gas natural hasta 2028, mientras gestionamos eficientemente los subsidios del FSSRI y FOES para garantizar accesibilidad y continuidad. Además, continuaremos optimizando nuestras operaciones para mantener la sostenibilidad financiera y operacional, impulsando la energía solar en industrias e iniciando actividades comerciales con miras a vincular más clientes en el segmento residencial.

En cuanto a **soluciones energéticas,** en 2025 nos proponemos superar los 190 MW de capacidad en nuestro portafolio de proyectos de autogeneración y cogeneración, además buscaremos complementar este crecimiento con el desarrollo y participación en granjas solares que aporten solidez y materialidad al negocio.

En 2025, reafirmaremos nuestro compromiso de ofrecer soluciones innovadoras y eficientes mediante la integración de sistemas de almacenamiento de energía, el desarrollo de nuevos energéticos y la promoción de la eficiencia energética. Además, ampliaremos nuestro portafolio con soluciones basadas en la naturaleza y la tecnología, incluyendo servicios para la medición de huella de carbono y estrategias de descarbonización.

Todas estas acciones nos permitirán seguir consolidándonos como un aliado estratégico en la transición energética del país.

En el ámbito de **movilidad sostenible,** trabajaremos en la creación del primer Corredor de Carga Sostenible en Colombia para optimizar la eficiencia logística, energética y ambiental. Este proyecto será fundamental para atender la creciente demanda de transporte sostenible y mejorar nuestra competitividad frente a combustibles tradicionales como el diésel. En Perú, continuaremos con la expansión de nuestra red de estaciones de servicio de GNV y GNL, fomentando la adopción de tecnologías más limpias para el transporte de carga y pasajeros.

Para 2025, anticipamos un escenario marcado por cambios macroeconómicos y un aumento en la competencia, lo que representa un desafío para **Brilla.** Por un lado, las tasas de interés han disminuido significativamente a lo largo de 2024, y existe incertidumbre sobre su comportamiento en 2025. Teniendo esto en cuenta, será crucial mantener un balance adecuado en el negocio, controlando la exposición sin perder la esencia inclusiva de Brilla. Por otro lado, la competencia en el sector ha aumentado, captando clientes con ofertas de valor alternativas.

Para enfrentar estos desafíos y seguir impulsando positivamente la huella social de Promigas, Brilla se enfocará en la transformación digital del negocio, buscando alcanzar eficiencias operativas y mayor escalabilidad en los productos. Adicionalmente, fortalecerá sus canales digitales, facilitando el acceso al crédito y mejorando la experiencia del usuario e impulsará la expansión en el segmento de micronegocios, ampliando la cobertura para impactar a un mayor número de comercios y ofreciendo soluciones de financiación especializadas en este segmento, buscando desarrollar la economía en las zonas de influencia. Finalmente, mediante el crecimiento de la oferta de nuevos productos inclusivos de seguros y asistencias, se brindarán opciones de cobertura ante eventos adversos e inesperados.

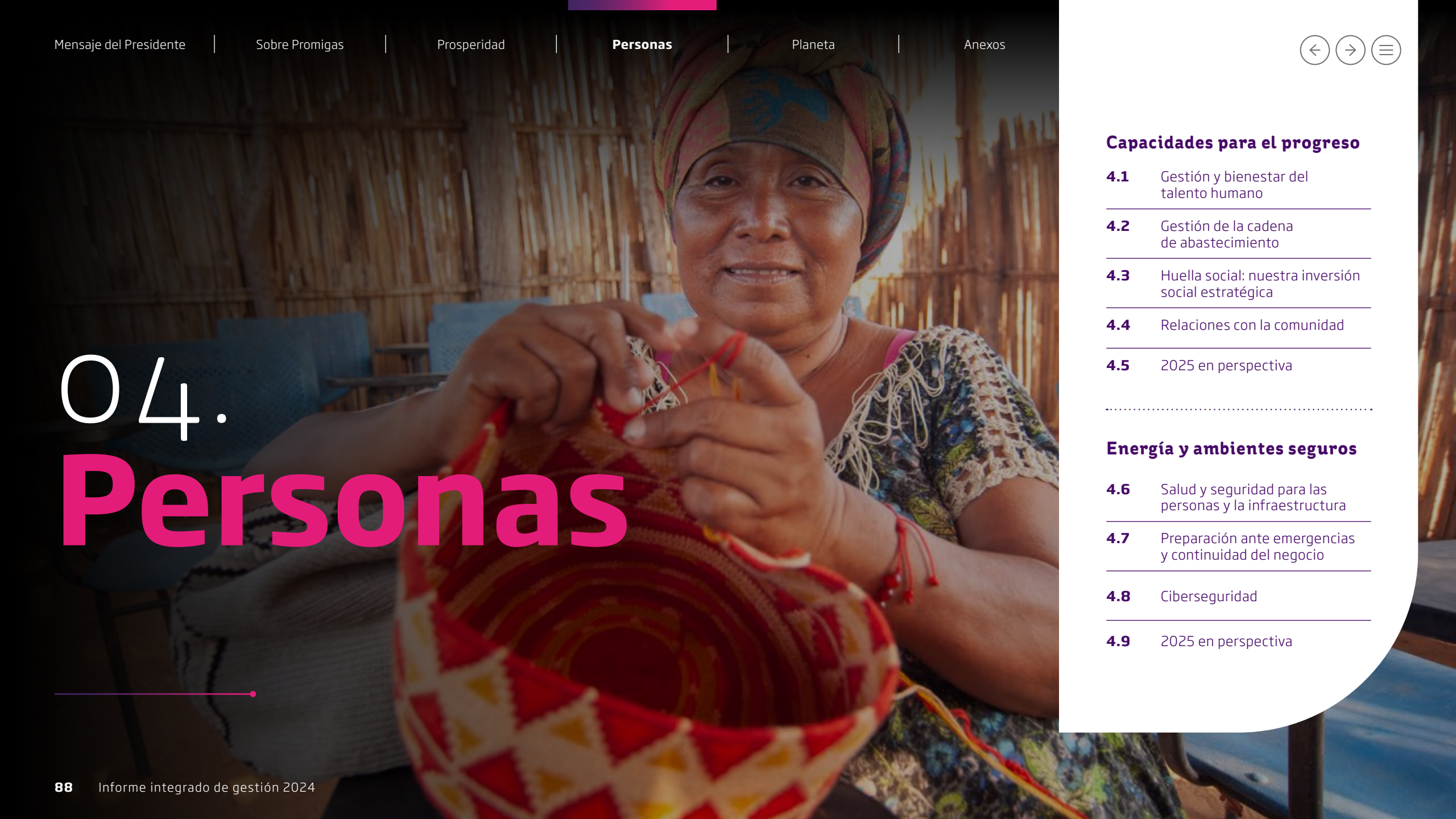
A nivel regulatorio, en materia de gas natural, para afrontar los retos actuales de abastecimiento en Colombia, se espera que durante 2025 se actualicen las reglas de comercialización de suministro en el mercado mayorista, especialmente lo concerniente a gas importado, así como las reglas para la actividad de regasificación. Al respecto, el MME y la CREG ya han hecho algunos avances. Adicionalmente, se espera la modificación de la fórmula tarifaria general para los usuarios regulados, sobre la cual ya hubo una propuesta en 2022.

Por otra parte, para el transporte de gas, se proyecta que en el 2025 la CREG publique las resoluciones con el recálculo integral de cargos, actualizando las variables de inversiones, AOM y demanda, y la adopción del PAGN 2023-2032 por parte del MME, lo que permitirá a los agentes iniciar la ejecución de las obras en el menor tiempo posible.

En el caso del servicio de energía eléctrica, se espera que el regulador siga avanzando en el proceso de actualización de la metodología de comercialización, sobre la cual se publicó un proyecto en 2024 y se llevaron a cabo múltiples jornadas de socialización, en las que se ha participado activamente.

En cuanto a los temas transversales para el sector energético, el Gobierno Nacional ha anunciado que presentará para consideración por parte del Congreso una reforma a la Ley 142 de 1994, que define el marco normativo para los servicios públicos. Además de múltiples proyectos de ley que cursan en el Congreso de la República relacionados con la prestación de los servicios públicos de gas y energía. Seguiremos participando activamente en la construcción de lineamientos de política pública y mejora normativa, velando por preservar los avances en cobertura y calidad que caracterizan el sector.

En este contexto, Promigas seguirá reafirmando su compromiso con la *prosperidad energética*, la innovación y el servicio al cliente, consolidando su posición como líder en la transición y dejando, a través de todos sus negocios e iniciativas, una huella positiva para las comunidades y el planeta.



04. Personas

Capacidades para el progreso

4.1 Gestión y bienestar del talento humano

4.2 Gestión de la cadena de abastecimiento

4.3 Huella social: nuestra inversión social estratégica

4.4 Relaciones con la comunidad

4.5 2025 en perspectiva

Energía y ambientes seguros

4.6 Salud y seguridad para las personas y la infraestructura

4.7 Preparación ante emergencias y continuidad del negocio

4.8 Ciberseguridad

4.9 2025 en perspectiva

Capacidades **para el progreso**

Lideramos con el ejemplo junto a nuestros colaboradores que son el alma de la organización y, por ello, promovemos su desarrollo integral y el de sus familias.

Valoramos la diversidad, ofrecemos equidad de oportunidades y un ambiente seguro e incluyente a nuestros colaboradores, que permita su realización y dé sentido de propósito a su trabajo, escuchando y promoviendo las nuevas ideas.

Con nuestros contratistas y proveedores buscamos el mutuo beneficio, compartiendo y aplicando los más altos estándares de calidad, propiciando un ambiente de sana competencia y un campo de juego transparente.

Generamos una huella social positiva en las comunidades y países donde operamos, mediante una inversión social de alto impacto y el pago de impuestos.

Credo Promigas

ASUNTOS MATERIALES RELACIONADOS:
Gestión y bienestar del talento humano
Gestión de la cadena de abastecimiento
Huella social (Inversión social estratégica)

GRUPOS DE INTERÉS PRINCIPALES
Colaboradores
Proveedores
Comunidades

Sabemos que todo lo que hacemos a lo largo de nuestra cadena de valor influye sobre la calidad de vida de las personas, nuestras comunidades y la sociedad en general. Por eso, impulsamos el desarrollo de *capacidades para el progreso,* entendiendo que el bienestar de nuestros colaboradores, proveedores y comunidades es esencial para alcanzar un mundo más justo y sostenible.

Hemos trabajado para fortalecer las competencias de nuestros colaboradores a través de programas diseñados para satisfacer las necesidades específicas de cada rol y prepararnos para los desafíos emergentes que conllevan el auge de la inteligencia artificial. Este enfoque en el "ser, saber y saber hacer" no solo impulsa su desarrollo integral, sino que también asegura que Promigas continúe siendo un actor clave en la transformación energética y social.

Reconocemos que nuestra gestión empresarial depende en gran medida del trabajo de proveedores externos que nos suministran bienes y servicios y, por tanto, una relación óptima con ellos es clave para asegurar que nuestras actividades se desarrollen de la mejor manera para satisfacer las necesidades de los clientes y la sociedad en general. Por esto, apoyamos el desarrollo de nuestros proveedores, no solo en las capacidades técnicas sino en la adopción de prácticas ASG.

Desde nuestras operaciones de construcción y mantenimiento contribuimos al progreso social con la generación de empleo local y el mejoramiento de la calidad de vida de las comunidades generando capacidades en la población, que aportan significativamente a la generación de confianza empresa-comunidad.

Asimismo, nuestra inversión social estratégica está orientada a favorecer el beneficio colectivo. Priorizamos proyectos que impacten el mayor número de personas creando oportunidades para cerrar brechas sociales y contribuir al desarrollo humano en las regiones donde operamos.

Sabemos que las personas deben tener una mejor calidad de vida para que vivamos en un mundo más justo. Por ello, el alcance de nuestras operaciones y servicios, junto con nuestro modelo de relacionamiento con personas y comunidades, contribuye significativamente al fortalecimiento y desarrollo de nuestro capital humano.

1. Gestión y bienestar del talento humano

GRI 3-3

En Promigas, reconocemos que el desarrollo y la calidad de vida de nuestro equipo humano son fundamentales para alcanzar los objetivos estratégicos corporativos.

Nuestro compromiso no solo se refleja en el crecimiento profesional y personal de nuestros colaboradores, sino también en el impacto positivo que generamos en sus familias, comunidades y en la sociedad en general. A continuación, presentamos un resumen de las acciones realizadas en las áreas de cultura organizacional, desarrollo de competencias, gestión del cambio y nuestra estrategia de bienestar laboral.

El equipo humano de Promigas y sus filiales supera los 2.000 empleados. En 2024, implementamos un nuevo modelo operativo con la creación de las vicepresidencias de Nuevos Negocios y Crecimiento, de Innovación, Tecnología y Transformación Digital, y de Financiación No Bancaria, ajuste que responde a las metas que nos hemos planteado con nuestra estrategia, en términos de crecimiento en cada una de las líneas de negocio, así como de diversificación a otras geografías, apalancados en la innovación y la tecnología.

Nuestra gente

GRI 2-7, 405-1

Trabajadores directos

Mujeres
804
37 %

Hombres
1.347
63 %

Gerencia media

Hombres	Mujeres
34	28
55 %	**45 %**

Alta Dirección

Hombres	Mujeres
13	4
76 %	**23 %**

Empleados directivos
(Alta Dirección + Gerencia media)

Hombres	Mujeres
47	32
60 %	**40 %**

Empleados no directivos

2.072

Hombres	Mujeres
1300	772
63 %	**37 %**

Directivos en posiciones clave (generación de ingresos)[10]

25

Hombres	Mujeres
17	8
68 %	**32 %**

Empleados en ciencia, tecnología e ingeniería

1.034

Hombres	Mujeres
862	172
83 %	**17 %**

10 Comercial, Nuevos negocios, Gerencia general

Índice de Rotación Corporativo

META: MENOR A 10 %

	2021	2022	2023	2024
ROTACIÓN	11,18 %	14 %	9,30 %	9,62 %
CANTIDAD DE PROMOCIONES	160	175	67	74

Nota: Se incluyen promociones internas y movimientos interempresariales a cargos de mayor nivel. No se incluyen traslados internos ni movimientos interempresariales a cargos de igual nivel.

Clima laboral

En 2024, realizamos la medición de clima laboral bajo la metodología de Great Place to Work (GPTW), un estándar internacional que evalúa la calidad del entorno laboral. Este enfoque parte de la premisa de que un ambiente de trabajo positivo, saludable y que se centra en la experiencia del empleado, generando confianza, orgullo y camaradería, contribuye al éxito de una empresa. Para evaluar a las empresas, GPTW realiza encuestas a los colaboradores y analiza sus opiniones y referencias.

Para obtener la Certificación™ de Great Place To Work®, el puntaje promedio de los resultados de la encuesta debe mostrar que aproximadamente 7 de cada 10 de los colaboradores tienen una experiencia positiva constante en el trabajo.

IPTH1

Total 2024: **87 %**

Great Place To Work. Certificada AGO 2024-AGO 2025 COL

Directivos	Directivos
94 %	93 %
No directivos	**No directivos**
84 %	85 %

Cultura organizacional

La cultura corporativa es la base de nuestras operaciones. Durante 2024, continuamos trabajando en la evolución cultural, fortaleciendo capacidades para la adopción de la transformación digital, el uso de la inteligencia artificial, la innovación, la orientación al cliente, el cuidado de la información (ciberseguridad), la transición energética y la descarbonización, promoviendo la diversidad.

Para reforzar la apropiación de estos elementos, implementamos formaciones dirigidas a líderes y colaboradores, promoviendo la alineación cultural en las actividades diarias. Esta iniciativa ha sido clave para consolidar un entorno de trabajo que respalde nuestra estrategia y fomente la cohesión organizacional.

Diversidad, equidad e inclusión

FRIENDLY BIZ

En línea con el Credo y la Política de Diversidad, Equidad e Inclusión (DEI) aprobada en 2023, Promigas promueve un entorno inclusivo y equitativo, reconociendo que la diversidad del talento humano enriquece la organización y potencia su capacidad de adaptación e innovación.

En 2024, certificamos a 42 Embajadores DEI y fortalecimos alianzas con 12 instituciones que promueven la diversidad. Asimismo, participamos en 10 ferias laborales y capacitamos al personal encargado de selección de talento humano para mitigar sesgos inconscientes, asegurando procesos de contratación justos y equitativos.

Adicionalmente, revisamos descripciones de cargos para incluir vacantes adaptadas a personas en condición de discapacidad, las cuales fueron publicadas en portales especializados. En esta línea, nuestra filial Surtigas organizó el primer panel de diversidad "Historias de Vida Diversas", fomentando diálogos sobre equidad e inclusión.

Durante el año, no se presentaron denuncias o reportes de casos de discriminación.

GRI 406-1

Indicadores

Generaciones

Menores de **27 años**

4,0 %

Meta: 3,65 %

Cultura, origen, etnia y raza

Afro, Indígenas, palenqueros, raizales

10,1 %

Meta 9,9 %

Discapacidad

0,09 %

Meta: 0,35 %

Diversidad sexual

1,8 %

Meta: 2,17 %

Estatus socioeconómico

Estratos 1,2 y 3

64,9 %

Meta 64,4 %

Gestión del cambio

Durante 2024, evaluamos la madurez de la capacidad organizacional en gestión de cambio, construimos la hoja de ruta para desarrollarla como una competencia central para Promigas y sus empresas filiales, y diseñamos la oficina de gestión de cambio. Esta oficina busca acompañar el lado humano de los cambios y lograr los resultados esperados de los proyectos e iniciativas, haciendo uso de la metodología ECM (Enterprise Change Management) de Prosci.

Además, certificamos a 18 colaboradores en el tema y formamos a 105, fortaleciendo así nuestras capacidades internas para liderar transformaciones organizacionales.

Desarrollo y competencias

Nuestro talento humano es el motor que impulsa la transformación energética y social. En 2024, diseñamos un modelo de gestión del conocimiento enfocado en fortalecer las competencias clave de nuestros colaboradores, integrando el "ser, saber y saber hacer". Llevamos a cabo programas como formación en innovación (GIMI), construcción de mapas de conocimiento crítico, formación en Alta Dirección y *mentoring*.

Este último, por ejemplo, brindó herramientas a los líderes para apoyar el desarrollo profesional de los equipos y preparar a las futuras generaciones para asumir roles estratégicos. Asimismo, participamos en las Escuelas de Corficolombiana, accionista significativo de Promigas, con un enfoque especial en la formación de Alta Dirección.

Media de horas de formación al año
GRI 404-1

MEDIA DE HORAS DE FORMACIÓN POR EMPLEADO
39,21

Media de horas de formación por mujer
38,50

Media de horas de formación por hombre
39,64

Para la medición de competencias a nivel corporativo, tuvimos la participación del 98 % de nuestro equipo humano.

Promedio de competencias corporativas
IPTH4

91,50 %
2023

91,58 %
2024

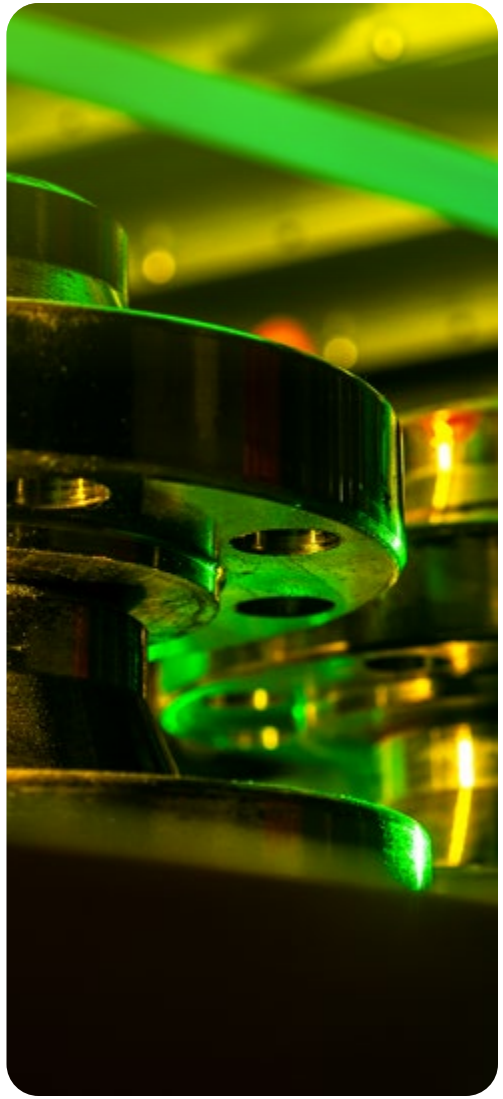
90 %
META

Promigas trabaja para garantizar la equidad salarial y la competitividad en el mercado laboral. En 2024, seguimos promoviendo una compensación justa, con un análisis detallado de ratios de remuneración y equidad de género, el cual puede ser consultado en el apéndice de este informe.

2. Gestión de la cadena de abastecimiento

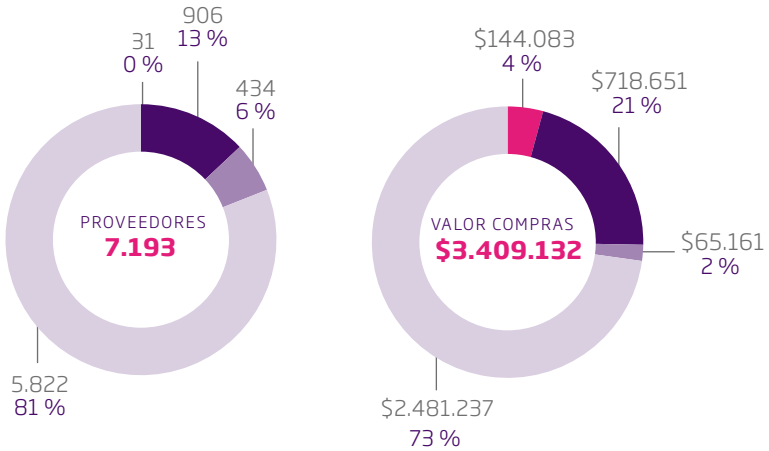
GRI 3-3

En Promigas gestionamos relaciones sostenibles con nuestros proveedores bajo principios de equidad, transparencia y mutuo beneficio. Trabajamos para atraer aliados estratégicos que fomenten el desarrollo de las regiones donde operamos, promoviendo las mejores prácticas en derechos humanos, laborales, ambientales, y de salud y seguridad. Nuestro riguroso proceso de selección incluye evaluaciones de riesgo LAFT y análisis de conflictos de interés, asegurando altos estándares éticos y legales.



Nuestra operación cuenta con una red de proveedores de bienes críticos (como tuberías de acero, válvulas, medidores y reguladores) y servicios esenciales (construcción, mantenimiento, transporte, gestión de cartera, entre otros), ubicados en Colombia, Perú y otros países. En 2024, logramos mantener altos niveles de desempeño y consolidar alianzas estratégicas que fortalecen nuestra capacidad operativa.

Tipo de proveedor



- Extranjeros críticos o significativos
- Nacionales críticos o significativos
- Extranjeros no críticos o significativos
- Nacionales no críticos o significativos

Anualmente capacitamos a nuestros proveedores críticos en temas clave como anticorrupción, prevención del lavado de activos y gestión de conflictos de interés, no solo para garantizar el cumplimiento de nuestros lineamientos, sino también para impulsar su crecimiento ético y profesional.

Esta sección detalla nuestras iniciativas clave en 2024 para identificar, integrar y desarrollar proveedores dentro de nuestra cadena de abastecimiento, así como los programas de capacitación y evaluación implementados para asegurar su desempeño óptimo. También se presentan cifras clave sobre el impacto de estas acciones y los planes estratégicos que guiarán nuestra gestión en 2025, con un enfoque en la pluralidad, la sostenibilidad y la innovación.

Logros 2024

IDENTIFICACIÓN Y CAPACITACIÓN DE PROVEEDORES:

Incorporamos a más de **1.200** nuevos proveedores potenciales a través de ruedas de negocios, reuniones personalizadas y aprobaciones de preregistros. Asimismo, llevamos a cabo **10** jornadas de inducción dirigidas a **600** proveedores potenciales, compartiendo lineamientos del proceso de abastecimiento y el Plan Anual de Compras 2024.

EVALUACIÓN DE DESEMPEÑO:

Evaluamos **941 proveedores** estratégicos y críticos, quienes obtuvieron una calificación promedio de 97/100, destacándose en criterios legales, técnicos, calidad, sostenibilidad ambiental y costos. Este desempeño refleja el compromiso de nuestros proveedores con los altos estándares exigidos.

PROGRAMAS DE DESARROLLO:

En alianza con Corficolombiana, lideramos programas como "Improvisación Estratégica" y **"Premio CorfiSostenible",** donde participaron 14 proveedores (micro, pequeñas y medianas empresas). Siete de ellos fueron finalistas, avanzando a programas de desarrollo o premios adicionales.

FOMENTO DE LA PLURALIDAD:

IPGA2

Gracias al habilitador tecnológico SAP Ariba, el **60 %** de los nuevos proveedores fueron invitados a procesos de selección, con un **25 %** participando activamente. Este esfuerzo permitió alcanzar un indicador de pluralidad[6] promedio del **16 %** en 2024, superando el objetivo establecido del **10 %.**

RUEDAS DE NEGOCIOS Y EVENTOS:

Realizamos ruedas de negocios en Cali y Puerto Berrío, identificando a **116** nuevos proveedores locales. Además, participamos en la Rueda de Negocios **"Comprando con Equidad",** promoviendo la inclusión de empresas lideradas por mujeres, población LGBTIQ+, grupos étnicos, migrantes y adultos mayores.

6 Indicador de pluralidad: su objetivo es medir el nivel de plularidad (nuevos proveedores) invitados y participantes en los procesos de abastecimiento.

Indicadores de la cadena de abastecimiento

Los indicadores presentados a continuación reflejan el desempeño de nuestra cadena de abastecimiento en 2024, destacando el impacto de nuestras acciones en la diversificación, evaluación y desarrollo de proveedores clave.

Proveedores seleccionados que han pasado por procesos de debida diligencia para los impactos sociales como prácticas de empleo y derechos humanos.

GRI 204-1

Proporción de gasto en proveedores locales[7]

2021	2022	2023	2024
55 %	44 %	29 %	**40 %**

7 "Local" hace referencia al espacio geográfico (municipio, corregimiento, etc.) que se encuentre dentro de alguna de las ubicaciones de operación significativas. En este caso, que se encuentre dentro de alguno de los departamentos de operación de Promigas y filiales en Colombia y de Perú (en general). En Colombia, los departamentos de influencia de la compañía son Antioquia, Atlántico, Bolívar, Cauca, Córdoba, La Guajira, Magdalena, Santander, Sucre y Valle del Cauca.

IPGA1

Evaluación de desempeño de proveedores

	2021	2022	2023	2024
Porcentaje de población objetivo	94 %	96 %	97 %	91 %
Promedio de calificación	89 %	94 %	97 %	97 %

	2023	2024
Avance en los sistemas de gestión de los contratistas significativos	**94 %**	**80 %**
Proveedores significativos que reciben capacitaciones en salud y seguridad	**99 %**	**100 %**

GRI 414-1

Nuevos proveedores que han pasado filtros de selección mediante el uso de criterios sociales.

49%

Nota: Criterios sociales se refieren a proveedores seleccionados que han pasado por procesos de debida diligencia para los impactos sociales como prácticas de empleo y derechos humanos.

3. Huella social: nuestra inversión social estratégica

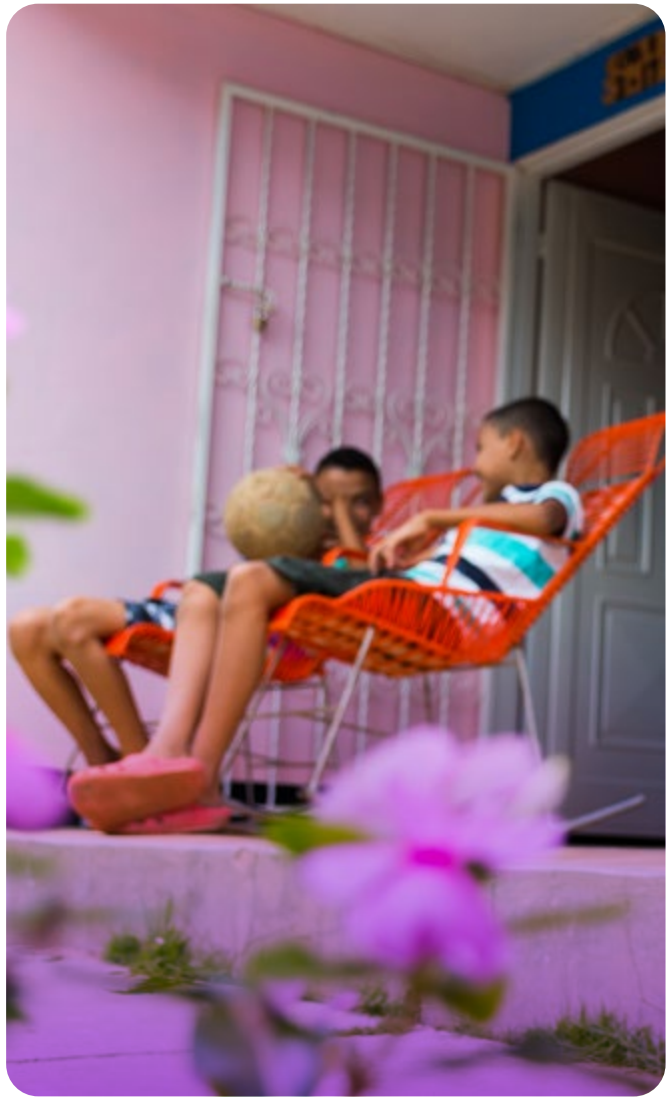
Nuestro compromiso con el progreso de las comunidades donde operamos busca propiciar transformaciones profundas y construir entornos sostenibles, generando capacidades que les permitan enfrentar los complejos retos sociales y económicos que persisten en muchas de ellas.

Actualmente, hacemos presencia con nuestra inversión social estratégica **en 164 municipios de Colombia y Perú,** abarcando regiones diversas donde el 48% de las comunidades tienen representación étnica. Estas incluyen comunidades afrodescendientes, indígenas (wayú, zenú, mokaná, kogui, arahuaco, kankuamo, wiwa), así como rurales dispersas, víctimas de violencia, mujeres cabeza de hogar y población migrante. ***GRI* 11.17.3**

Reconocemos y valoramos la riqueza cultural y la diversidad de estas comunidades, y nuestra gestión es respetuosa de los derechos humanos. Nuestra política prioriza el respeto a los derechos a un medio ambiente sano, al trabajo digno, a la igualdad y no discriminación, y a la consulta previa de comunidades étnicas.

Aportamos con información pertinente y precisa, así como con acciones para la reducción de la pobreza energética en Colombia. En 2024, el segundo reporte del **Índice Multidimensional de Pobreza Energética IMPE** refleja las privaciones energéticas que afectan a la población colombiana. **Reducir la pobreza energética exige precisión:** el desarrollo del IMPE municipal se convierte en una poderosa caja de herramienta donde cada municipio tiene su propio perfil, proporcionando las claves para transformar el bienestar energético de los hogares.

En esta sección, se presentan los principales logros alcanzados en 2024 a través de nuestra inversión social estratégica, los programas implementados y sus impactos en las comunidades, además de los resultados obtenidos mediante las alianzas clave con la Fundación Promigas y otras entidades públicas y privadas. También se incluyen cifras y datos destacados que reflejan nuestro compromiso con la transformación social en los territorios.



Logros 2024

EN 2024, ALCANZAMOS SEIS PROPÓSITOS CLAVE:

COBERTURA

Llegamos a **164 municipios** con Inversión Social Estratégica, **30 municipios** más que en 2023.

INVERSIÓN SOCIAL ESTRATÉGICA

Promigas y sus empresa continuaron dejando una huella social sostenible a través de una inversión de **$53.733 millones** comprometidos en proyectos y acciones sociales, lo que representa un aumento del **19 %** en comparación con 2023. Además, gracias al apoyo y la confianza del Grupo Aval que aporta recursos adicionales a Promigas para la ejecución del proyecto estratégico Misión La Guajira, esta cifra asciende a **$83.733 millones.** Para finales de 2024, se ejecutó el 47% del valor total comprometido, y el saldo restante se continuará ejecutando en 2025.

Por su parte, en 2023, se comprometieron **$45.250 millones,** de los cuales se ejecutó el **59 %** durante ese año y el **32 %** en 2024, alcanzando un total acumulado del **91 %.**

Los principales sectores donde se ejecutaron los proyectos de inversión social de 2024 fueron:

- 49 % en infraestructura para las comunidades
- 18 % en educación e investigación
- 17 % de desarrollo socioeconómico

IMPACTO DIRECTO
IPHS8

Impactamos positivamente la vida de **95.793** personas en Colombia y Perú. A través de la estrategia de alto impacto, beneficiamos de manera directa a **10.887** personas, un **10%** más que en 2023, y a **2.721** unidades productivas a través de los cuatro principales programas de la Fundación Promigas:

1. Más Empleo Juvenil
2. Más Emprendimiento
3. Comunidades Más Productivas
4. Territorios Más Sostenibles

Adicionalmente, con acciones de desarrollo comunitario y ciudadanía responsable de la Fundación y nuestras empresas, se beneficiaron 63.906 personas y con Misión La Guajira, 21.000 personas.

MOVILIZACIÓN DE RECURSOS

Por cada peso comprometido por Promigas, se lograron movilizar **$1,23 pesos**[8], consolidando alianzas estratégicas con instituciones como el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo, Chemonics International, ACDI VOCA y USAID, empresas del Grupo Aval, entre otras.

ANIVERSARIO FUNDACIÓN PROMIGAS

Celebramos el aniversario 25 de la Fundación Promigas con jornadas socio-comunitarias en 12 municipios de La Guajira, Magdalena, Atlántico, Bolívar y Valle del Cauca, con la participación de más de 1.200 personas.

GENERACIÓN DE INGRESOS

Impactamos positivamente a través del fortalecimiento de capacidades a **1.612 emprendimientos y 1.106 unidades productivas,** logrando:

- Ventas promedio de $2,5 millones en micro y pequeños emprendimientos.
- Ventas promedio de unidades productivas rurales de $7.7 millones.

1.519 jóvenes se atendieron con una formación técnica para lograr vincularse a un empleo formal donde lograrán ingresos superiores al salario mínimo.

8 En 2024, Promigas, sus empresas y su Fundación lograron movilizar $46.114 millones de terceros. De este monto, el 65% corresponde a la movilización comprometida en Misión La Guajira. Esta movilización está incluida en los $83.733 millones de inversión social estratégica, y su ejecución se calcula según el avance presupuestal de los recursos propios.

Indicadores

En la siguiente tabla se presentan los recursos asignados y los resultados alcanzados en 2024.

Inversión social de Promigas y sus empresas

238

N. º de programas sociales

N. º de personas impactadas

95.793

IPHS1

Inversión social total (millones de pesos)

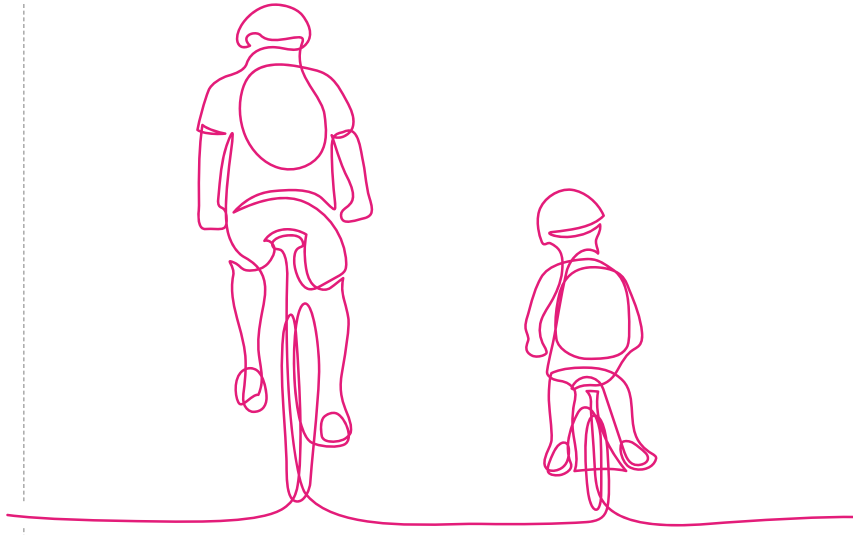
$83.733[9]

N. º de comunidades impactadas

164

Tiempo: voluntariado de los empleados durante las horas de trabajo remuneradas

828 horas



Adicionalmente, hemos invertido en nuestras comunidades alrededor de $ 8.258 millones, producto de nuestros compromisos y licencias ambientales.

Con estas acciones, reafirmamos nuestro compromiso con la sostenibilidad, la inclusión y el desarrollo de las comunidades en nuestras áreas de influencia.

9 La inversión social comprometida corresponde a la suma de los $53.733 millones para desarrollar proyectos y acciones sociales más los $30.000 millones que el Grupo Aval aporta al proyecto Misión La Guajira.

Misión La Guajira

GRI 203-1

Desde diciembre de 2023, Promigas participa en el proyecto Misión La Guajira, liderado por el Grupo Aval, en alianza con el Grupo Prisa y La W Radio, con el concurso del Gobierno Nacional. Esta iniciativa tiene como propósito ofrecer soluciones estructurales a las comunidades Wayúu de Manaure y Uribia, las cuales enfrentan altos índices de pobreza, mortalidad y una limitada cobertura de servicios básicos. Con un enfoque integral, el proyecto aborda necesidades críticas como acceso a agua, energía y seguridad alimentaria.

A través de procesos rigurosos de socialización, concertación y participación activa, el proyecto promueve el desarrollo sostenible y la articulación de esfuerzos entre diferentes actores para mejorar la calidad de vida de los habitantes de la región. Durante 2024, **Misión La Guajira promovió:**

ACCESO A ENERGÍA:

80 comunidades recibieron soluciones energéticas, incluidas iniciativas de energía solar fotovoltaica comunitaria.

ACCESO A AGUA:

completamos 45 comunidades con acceso a agua, de las cuales 31 ahora cuentan con agua potable gracias a la construcción y operación de 15 plantas potabilizadoras. Además, se recuperaron pozos y molinos existentes y se perforaron nuevos pozos para ampliar la cobertura.

GRADUACIÓN CON ACCESO SIMULTÁNEO A AGUA Y ENERGÍA:

Aproximadamente 10.500 personas (1.500 familias de 41 comunidades) alcanzaron la autosuficiencia con soluciones simultáneas de agua y energía.

BENEFICIARIOS DIRECTOS:

Se beneficiaron 21.000 personas y 3.000 familias, representadas en más de 80 comunidades.

El proyecto no solo se ha enfocado en necesidades básicas, sino también en soluciones complementarias:

Conectividad: Claro Colombia proporcionó acceso gratuito a Internet a 10 comunidades.

Movilidad: Se entregaron 200 bicicletas diseñadas especialmente para el territorio a 11 comunidades mediante una alianza con World Bicycle Relief.

Diversificación económica: Se promovió el fortalecimiento de capacidades y la diversificación de ingresos a través de iniciativas comunitarias sostenibles.

4. Relaciones con la comunidad

GRI 413-1, 413-2, 411-1

Gestionamos nuestras relaciones con las comunidades a través de un modelo integral de relacionamiento con grupos de interés, dando prioridad a las comunidades en el área de influencia de nuestras operaciones[10]. Este modelo incluye un Manual de relacionamiento con las comunidades, que establece lineamientos específicos para trabajar con comunidades étnicas, rurales y organizadas[11]. Además, ponemos a su disposición mecanismos de comunicación que fomentan un diálogo constante y efectivo.

Cumplimos con las medidas obligatorias de las licencias ambientales, y vamos más allá; desarrollamos proyectos sociales de alto impacto que generan una huella social positiva. Nuestro objetivo es construir relaciones de confianza a largo plazo en las comunidades donde operamos. Para garantizar un impacto efectivo, priorizamos acciones que van desde socialización e información hasta programas sociales sostenibles a largo plazo.

Además, fomentamos la participación comunitaria mediante espacios de información y diálogo abiertos, accesibles y coordinados con líderes locales. Contratamos el 100 % de la mano de obra no calificada en los territorios y como mínimo el 30 % de la mano de obra calificada, siempre que exista disponibilidad local, promoviendo el desarrollo económico en las comunidades.

10 De acuerdo con la metodología establecida por ANLA, se considera comunidad de interés aquella que se encuentre en el área de influencia socioeconómica de los proyectos y que de manera directa o indirecta pueda verse impactada positiva o negativamente por nuestras actividades.

11 En los lineamientos internos de Promigas, también hemos incluido consideraciones relacionadas con la entrada en vigencia del Acuerdo de Escazú y la debida diligencia frente a las comunidades étnicas, lo que implica que, para nuevos proyectos o proyectos existentes donde se identifique la presencia de nuevas comunidades étnicas, será necesario realizar un levantamiento de información etnográfica y notificar a las autoridades competentes, en este caso, el Ministerio del Interior.

Gestión de PQR con las comunidades

GRI 2-26

Contamos con un procedimiento formal para la recepción, registro y gestión de peticiones, quejas y reclamos (PQR) provenientes de cualquier grupo de interés. Durante 2024, Promigas y sus empresas recibieron 377 quejas de las comunidades, de las cuales 100 % fueron respondidas dentro de los plazos establecidos por la ley. Este proceso incluye la socialización periódica de los canales de atención con las comunidades, con quienes llevamos un control especial.

Cabe destacar que en 2024 no se registraron denuncias relacionadas con la vulneración de los derechos de comunidades indígenas. Sin embargo, se gestionaron 11 PQR en las que comunidades indígenas solicitaron ejercer su derecho a la consulta previa para proyectos ya finalizados y para los que en el momento en el que solicitó la procedencia de consulta previa, no se identificaron dentro del área de influencia del proyecto. Estas solicitudes fueron respondidas oportunamente, junto con una Solicitud Formal de Procedencia de la Consulta Previa ante el Ministerio del Interior quien solicitó información adicional para evaluar formalmente dos de estos casos.

GRI 411-1, 413-2, 11.16.2, 11.17.4

Consultas previas

Antes de iniciar cualquier nuevo proyecto, Promigas realiza procesos de debida diligencia para determinar la presencia de comunidades étnicas en las áreas de influencia. Si es necesario, se llevan a cabo consultas previas bajo la supervisión del Ministerio del Interior y otras entidades garantes como la Defensoría del Pueblo y las alcaldías.

Estas consultas buscan entender cómo las actividades de los proyectos pueden impactar los usos y costumbres de las comunidades étnicas. Como resultado, se establecen acuerdos de compensación para mitigar impactos culturales que no estén cubiertos por las medidas de manejo ambiental y social.

En 2024, Promigas gestionó nueve procesos de consulta previa, que actualmente se encuentran en etapas de cumplimiento y seguimiento de los acuerdos alcanzados. Estos acuerdos promueven la preservación de la identidad y cultura de las comunidades impactadas.

A través de estas acciones, reafirmamos el compromiso con un relacionamiento responsable, basado en el respeto a los derechos humanos, la sostenibilidad y el desarrollo conjunto de las comunidades en su área de influencia.

Indicadores

377
PQR COMUNIDADES

IPSO2
Porcentaje de cobertura en términos de municipios sensibilizados en el marco del programa preventivo de educación comunitaria

100 % corresponde a 90 municipios*.

IPHS3
Contratación mano de obra local

No Calificada: **100 %**
Calificada: **51 %**

* Municipios donde operamos infraestructura de transporte de Promigas

5. 2025 En perspectiva

El fortalecimiento de la **gestión y bienestar del talento humano** será clave en 2025. Se impulsarán iniciativas para mejorar la cultura organizacional, la experiencia del empleado y el liderazgo transformador. Además, se promoverán programas de retroalimentación y gestión del conocimiento, creando entornos de trabajo dinámicos e inclusivos que fomenten el crecimiento personal y profesional de nuestros colaboradores.

En cuanto a la **cadena de abastecimiento,** trabajaremos para aumentar la pluralidad de proveedores y garantizar una participación equitativa en los procesos de abastecimiento. Se implementarán iniciativas orientadas a la innovación, tecnología y sostenibilidad, priorizando especialmente a proveedores locales. Además, se establecerán alianzas estratégicas con entidades sin ánimo de lucro para fortalecer el desarrollo de los proveedores y se mejorará el canal para gestionar las peticiones, quejas y reclamos de clientes internos y externos.

Nuestro compromiso con la **huella social en 2025** se materializará a través de una inversión estratégica corporativa que priorice proyectos de alto impacto para las comunidades. Tenemos la meta de llegar a una inversión social en nuestras comunidades de $53.705 millones, **más $35.000 millones de la iniciativa liderada por el Grupo Aval, Misión La Guajira, para un total de $88.705 millones.**

En **Misión La Guajira,** para 2025, el objetivo es ampliar el impacto con más soluciones de acceso al agua y energía, consolidando el compromiso de Promigas con el bienestar de las comunidades más vulnerables.

Energía y **ambientes seguros**

Conectamos personas a través de fuentes de energía y servicios innovadores, seguros y confiables.

Credo Promigas

En Promigas, trabajamos con el firme propósito de garantizar la seguridad de nuestras operaciones y asegurar la sostenibilidad en todo lo que hacemos. Con nuestras acciones, procuramos fortalecer los procesos, la cultura de prevención de accidentes, los comportamientos sanos y seguros y la preparación frente a emergencias. Asimismo, procuramos extender estas buenas prácticas a nuestra cadena de abastecimiento y comunidades del área de influencia.

Esta sección destaca nuestros esfuerzos en áreas clave como la salud ocupacional, la seguridad operativa, la continuidad del negocio y la ciberseguridad. Nuestras acciones en estas áreas reafirman nuestra visión de construir una organización que valore la diversidad, inspire a sus colaboradores y ofrezca espacios inclusivos y colaborativos donde cada persona pueda desarrollar su máximo potencial, contribuyendo al éxito colectivo y a un futuro sostenible.

ASUNTOS MATERIALES RELACIONADOS:
Seguridad operativa y preparación ante emergencias
Ciberseguridad
Huella social (territorios equipados para el bienestar)

GRUPOS DE INTERÉS PRINCIPALES:
Colaboradores
Proveedores
Comunidades

6. Salud y seguridad para las personas y la infraestructura

Cuidamos la seguridad de nuestras operaciones y promovemos una cultura de prevención y comportamientos seguros, que nos permita anticiparnos a los riesgos para prevenir accidentes en nuestras operaciones.

Salud en el trabajo

GRI 401-2, 403-3, 403-5, 403-6

Nuestro **Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (SGSST)** está alineado con estándares internacionales, como ISO 45001, y regulaciones nacionales, garantizando la implementación de prácticas sólidas y efectivas en seguridad y salud laboral. Este sistema busca identificar, evaluar y controlar los riesgos asociados a nuestras operaciones, protegiendo la integridad física y mental de todos nuestros colaboradores y contratistas.

Ofrecemos a nuestros más de 2.000 empleados servicios médicos que incluyen una póliza de salud, medicamentos, lentes y monturas, odontología, así como otros programas especiales de salud. Esta póliza acoge a los familiares de los empleados como beneficiarios.

Inversión promedio en salud integral

Inversión total en salud integral

$ 19.124
(millones)

Beneficiados
4.937

Inversión promedio
$ 3,9
(millones)

Contamos con programas específicos que abordan los principales riesgos laborales como controles de ingeniería, capacitaciones específicas, provisión de equipos de protección personal y sistemas de vigilancia epidemiológica. Estas acciones permiten implementar medidas proactivas y de seguimiento continuo para proteger a nuestros colaboradores e identificar de manera oportuna los riesgos y peligros que pudieran generar enfermedades laborales.

GRI 203-10 GRI-403-10

El número de fallecimientos resultantes de una dolencia o enfermedad laboral → 0

El número de casos de dolencias y enfermedades laborales registrables → 2

Para mayor detalle y conocer indicadores históricos, consultar el apéndice de este documento.

Seguridad para nuestra gente

SASB EM-EP-320a.2

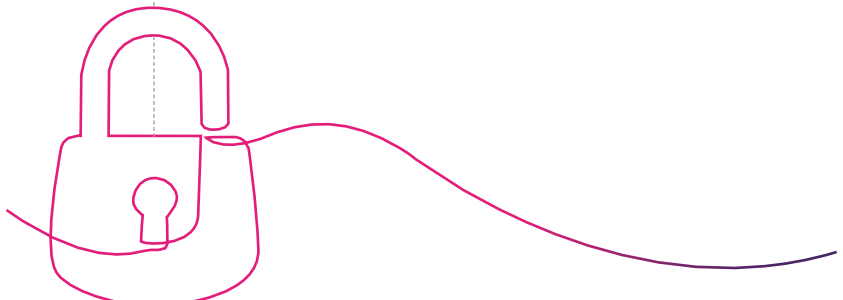
En 2024, logramos de forma anticipada el nivel independiente según la metodología de la Curva de Bradley de dss+, que relaciona la cultura corporativa y los accidentes laborales en las empresas. Este avance se refleja en la reducción del indicador de frecuencia de accidentalidad LTI FR, que se mantuvo un 23 % por debajo de la meta definida para el año y un 26 % por debajo del resultado de 2023. Adicionalmente, el impacto de la accidentalidad, medido a través del índice de severidad de los eventos, se redujo en más de 30 % comparado con 2023.

Completamos la implementación del software AMATIA para la administración del sistema de gestión de seguridad en Promigas y en ocho empresas filiales. Esta herramienta robustecerá la gestión de seguridad industrial y de procesos, además de optimizar la gestión y el cálculo de indicadores clave para una mejor toma de decisiones.

Realizamos sesiones de *coaching* enfocadas en seguridad (+*Seguridad*) dirigidas a los ejecutivos de Promigas y sus filiales, acompañadas de actividades diseñadas para fortalecer y potenciar el liderazgo visible y ejemplar en esta materia. Asimismo, desarrollamos un diplomado corporativo en seguridad de procesos en alianza con la Universidad CES de Medellín, dirigido a más de 30 colaboradores de las áreas técnicas. Este programa fortaleció significativamente las capacidades en la administración de riesgos en seguridad de procesos.

GRI 403-5

En el ámbito de preparación para atención de emergencias, se consolidó el programa de gestión con la certificación de Brigadas de Emergencias en los niveles intermedio y básico, fortaleciendo nuestra capacidad de respuesta y preparación en todos los niveles de la organización.



Indicadores

Los siguientes indicadores presentan un panorama detallado sobre el desempeño de Promigas y sus filiales en materia de seguridad y salud en el trabajo durante 2024. Estos datos incluyen métricas clave como el índice de madurez en seguridad, tasas de fatalidades y lesiones, así como la evaluación de incidentes laborales. La información evidencia nuestro compromiso con la reducción de riesgos y la implementación de estrategias efectivas para garantizar la seguridad de empleados y contratistas.

Indicador de madurez en seguridad (IMS)

IPSO1

PROMIGAS

2023	2024
93,0	**97,9**

El indicador está compuesto por 4 líneas de acción (Gobierno Corporativo en Seguridad, Liderazgo en Seguridad, Disciplina Operativa y Gestión de Seguridad de Contratistas) y un resultado reactivo (LTIFR).

Fatalidades por accidente laboral

GRI 403-9

2024

Número/ Tasa	Número/ Tasa
0	**0**
Empleados	Contratistas

Tasa: (número de fallecimientos por accidente laboral *200.000)/Horas hombre trabajadas.

Lesiones por accidente laboral con grandes consecuencias (sin incluir fallecimientos)

GRI 403-9

2024

	Empleados	Contratistas
Número	1	7
Tasa	0,041	0,064

Tasa: (Número de accidentes con grandes consecuencias *200.000)/ Horas hombre trabajadas.

Lesiones por accidente laboral registrables

GRI 403-9

2024

	Empleados	Contratistas
Accidentes registrables	23	155
Accidentes incapacitantes	11	125
Tasa	0,94	1,42

Accidente laboral registrable: Accidentes con o sin días perdidos (no incluye fallecimientos o primeros auxilios).
Tasa: (#AT con DP*200.000)/ Horas hombre trabajadas.

Los indicadores históricos están disponibles en el apéndice de este documento.

Seguridad de la infraestructura

SASB EM-MD-540a.4

En Promigas, implementamos una estrategia de gestión de activos, focalizada en el desarrollo de capacidades en estrategia de activos, confiabilidad, integridad de activos y excelencia operacional, que respalda nuestra evolución en búsqueda de consolidar las mejores prácticas de clase mundial. Este enfoque se centra en la seguridad, eficiencia y sostenibilidad de nuestras operaciones, garantizando la integridad de nuestra infraestructura.

En el marco de Seguridad de Procesos, aplicamos la norma de disciplina operativa para revisar y actualizar procedimientos clave relacionados con la operación y mantenimiento de nuestra infraestructura. Además, desarrollamos las capacidades de nuestros equipos en gestión de integridad para el transporte y distribución de nuevos energéticos como el hidrógeno, incorporando prácticas innovadoras como la adopción de las ***Megarules***[12] emitidas por el Departamento de Transporte de los Estados Unidos (DOT).

Para cumplir con este marco normativo, realizamos un diagnóstico e identificamos brechas, en línea con las disposiciones del **PHMSA**, regulador del DOT. Estas normas refuerzan los requisitos de integridad para tuberías de gas natural, alineando nuestras operaciones con estos estándares internacionales.

Fortalecimos nuestra toma de decisiones mediante un enfoque en gestión de activos, avanzando hacia la implementación de prácticas de vanguardia para mitigar riesgos de alto impacto, como rotura catastrófica. Adicionalmente, evaluamos la resiliencia de activos críticos bajo las mejores prácticas de gestión de activos y desarrollamos estudios de **Fitness For Purpose (FFP)**, estableciendo planes de reacondicionamiento en el 30 % de la longitud de nuestro sistema troncal, con el objetivo de mitigar amenazas a la integridad.

Llevamos a cabo acciones efectivas de mitigación de riesgos en zonas de alta consecuencia, incluyendo el reemplazo con un nuevo gasoducto para abastecer de gas natural al municipio de Repelón, la protección mecánica con instalación de placas sobre el gasoducto en Bonda-Palermo (Magdalena) y Luruaco y la construcción de la variante Primavera en el gasoducto de Transmetano. Asimismo ejecutamos con éxito programas de rehabilitación en gasoductos clave en los departamentos de La Guajira y Atlántico, garantizando su integridad, operación segura y confiabilidad del servicio.

Avanzamos en la transformación digital de la gestión de mantenimiento, a través de la implementación de la solución de movilidad Field Services Management (FSM), permitiéndonos lograr sinergias y eficiencias en nuestra gestión.

Además, desarrollamos capacidades en el personal para detección y cuantificación de emisiones fugitivas, mediante certificación OGI I *(Optical Gas Imaging),* que nos ha permitido desplegar nuestro Programa de Abatimiento para Emisiones Fugitivas. En el año 2024 se abatieron 8.559 toneladas de CO_2 equivalente con este programa en Promigas.

12 Conjunto de normas emitidas por el agente regulador del DOT de USA, PHMSA (Pipeline and Hazardous Materials Safety Administration), que contiene una serie de medidas preventivas que se adhieren al código regulatorio, para reforzar los requisitos de integridad aplicables a los ductos de gas natural.

Indicador

SASB:EM-MD-540a.2

Porcentaje de tuberías de gas natural inspeccionadas

95 %

No se alcanzó el 100 % debido a causas exógenas (Emergencia Ola invernal) que impidieron inspeccionar el gasoducto Gibraltar-Chitagá, en una longitud de 87,3 km. Actualmente se está gestionando el reestablecimiento del tramo seccionado a fin de realizar la inspección.

Eventos de interrupción atribuibles a la empresa

IPCN2, SASB EM-MD-540ª.1

EVENTOS DE INTERRUPCIÓN

Promigas 4	Transmetano 0
Promioriente 1	Transoccidente 0
SPEC 0	Surtigas 66
GdO 12	Promigas Perú 18

Índice de fugas

IPSO2

Este indicador mide la efectividad de los programas de mantenimiento y de gestión de integridad[13].

Promigas 0,0027	Transmetano 0,0053
Promioriente 0,0107	Transoccidente 0
Surtigas 0,0106	GdO 0,0034
Quavii 0,22	Gases del Norte del Perú 0,0034

Nota: La fórmula para el cálculo es: Índice de fugas = [número de fugas/(longitud de la tubería x periodo evaluado)]. La meta del Índice de fugas para el sistema de transporte (Promigas, Transmetano, Promioriente y Transoccidente), es obtener valores iguales o inferiores a 0,001 fugas/km-año, que es equivalente a una fuga en 1.000 km por año.

13 Con las siguientes consideraciones: 1) El periodo de evaluación son cinco años, considerando que los resultados de la gestión para el control de las fugas se reflejan a largo plazo, y 2) Se tienen en cuentan las fugas relacionadas con corrosión externa, corrosión interna, SCC, daño mecánico (interferencia de terceros) y fuerzas externas o de la naturaleza relacionadas con erosiones. Es decir, se descartan las relacionadas con fallas en el material, defectos de construcción, errores operacionales, equipos, y las asociadas a fuerzas de la naturaleza diferentes a erosiones como: sismos, tornados, descargas eléctricas y huracanes, entre otros.

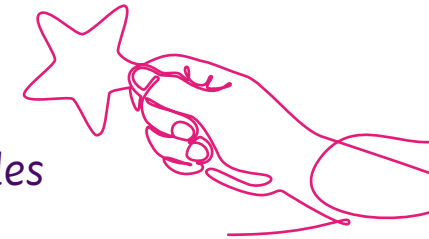
Fugas de gas

IPCS 5

Para Promigas y las filiales la disminución de fugas de gas constituye un compromiso permanente con la excelencia operacional y con la disminución de las emisiones de efecto invernadero.

En el caso de Promigas, a partir de 2020 se ha venido presentando una disminución significativa, cuya tendencia se mantuvo hasta el año 2023. En el año 2024 se presentaron fugas por corrosión externa en el regional Manaure – Uribia, que generaron un aumento en el indicador. Como plan de acción para disminución de estas fugas se está realizando una evaluación integral de alternativas a corto y mediano plazo.

Seguridad para nuestras comunidades



La seguridad no solo es fundamental en nuestras operaciones, sino también en las comunidades donde hacemos presencia. Por ello, desarrollamos programas que promueven entornos seguros, resilientes y sostenibles, asegurando un impacto positivo tanto en el bienestar de las personas como en el entorno natural. Buscamos dejar una huella positiva.

A través de **nuestro programa Educación Preventiva con la Comunidad, llegamos a 100 %** de los municipios donde operamos infraestructura de transporte de gas natural. Este esfuerzo busca fomentar una adecuada convivencia con el gasoducto, fortaleciendo la capacidad de respuesta de las poblaciones y los organismos de socorro frente a emergencias. Nuestro objetivo es promover una cultura preventiva que proteja la vida.

7. Preparación ante emergencias y continuidad del negocio

La continuidad del negocio es un pilar fundamental en nuestra estrategia corporativa, diseñada para garantizar la resiliencia de la empresa frente a interrupciones, crisis o emergencias que puedan afectar nuestras operaciones. Este enfoque integral combina la evaluación constante de riesgos, la implementación de planes robustos de mitigación para evitar en lo posible su materialización, así como de respuesta y recuperación, la capacitación de nuestros equipos para actuar con agilidad y efectividad ante eventos disruptivos.

Nuestro modelo de gestión se centra en la identificación de vulnerabilidades críticas y la adopción de medidas proactivas que nos permitan adaptarnos rápidamente a contextos cambiantes. Esto incluye no solo la protección de nuestras operaciones principales, sino también la integración de proveedores y áreas estratégicas, asegurando la continuidad de nuestra cadena de valor.

Acciones clave para la gestión de continuidad del negocio

MAPEO Y EVALUACIÓN DE PROCESOS CRÍTICOS

Analizamos procesos clave, como Brilla y Soluciones Energéticas, identificando vulnerabilidades y priorizando recursos en áreas de mayor impacto.

CAPACITACIÓN CONTINUA Y SIMULACROS

Llevamos a cabo formaciones y simulacros para mejorar la capacidad de respuesta y la agilidad de los empleados para tomar decisiones bajo presión.

GESTIÓN DE RIESGOS EN PROVEEDORES CRÍTICOS

Evaluamos y formamos a proveedores clave, reduciendo riesgos en la cadena de suministro.

ACTUALIZACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA Y RECUPERACIÓN

Revisamos periódicamente los planes de continuidad para garantizar su relevancia y efectividad frente a cambios operativos y regulatorios.

EVALUACIÓN DE NUEVAS TECNOLOGÍAS

Exploramos herramientas digitales para optimizar la planificación, monitoreo y respuesta ante crisis.

EVALUACIÓN POST-INCIDENTE

Identificamos lecciones aprendidas tras incidentes o pruebas, retroalimentando y fortaleciendo los protocolos existentes.

Gestión en 2024:

Durante el 2024, implementamos diversas iniciativas clave para fortalecer nuestra capacidad de resiliencia organizacional:

- **Diagnóstico y evaluación de resiliencia organizacional:** Realizamos un análisis exhaustivo del nivel de madurez en resiliencia organizacional, para avanzar en la mejora continuade nuestros procesos.
- **Consolidación del Comité de Prevención de Incidentes Corporativo:** Este comité se encargó de la evaluación proactiva de situaciones con potencial de convertirse en emergencias o crisis, permitiéndonos anticiparnos a posibles contingencias.
- **Actualización del Plan de Gestión de Crisis:** Se reforzó el alcance corporativo del plan y se articuló con un Plan de Comunicación en Crisis.
- **Integración de servicios:** Se integraron los servicios de Brilla y Soluciones Energéticas dentro del ciclo de gestión de continuidad de negocio.
- **Capacitación y pruebas de continuidad:** Implementamos un programa de formación para fortalecer las competencias en continuidad de negocio a nivel corporativo y así ampliar el alcance del Plan de Recuperación Tecnológica de Distribución. Esto incluyó simulacros y pruebas de continuidad de negocio no avisadas con la participación de la Alta Dirección, asegurando la eficacia del Plan de Gestión de Crisis.
- **Fortalecimiento de capacidades en proveedores críticos:** Se llevaron a cabo jornadas de sensibilización con proveedores estratégicos, reforzando su alineación con nuestros planes de continuidad y aumentando su capacidad de resiliencia.

8. Ciberseguridad

La seguridad, privacidad y confidencialidad de nuestra información son pilares fundamentales para nuestras operaciones. En Promigas, procuramos fortalecer continuamente nuestra capacidad para enfrentar y mitigar amenazas cibernéticas.

En 2024, avanzamos en la madurez de nuestro proceso de ciberseguridad con respecto a años anteriores, apoyándonos en la automatización de servicios e implementación de herramientas tecnológicas avanzadas. Este progreso fue validado mediante auditorías realizadas por terceros, que destacaron el cumplimiento de las mejores prácticas y estándares internacionales, como la norma ISO 27001.

Diseñamos e implementamos una arquitectura de ciberseguridad integral para Promigas y sus filiales, centrada en la protección de activos, operaciones y datos críticos frente a amenazas cibernéticas. Esto incluyó el establecimiento de líneas de configuración base sobre componentes tecnológicos, fortaleciendo la seguridad en servidores y estaciones de trabajo, así como lineamientos en seguridad para la infraestructura de nube, mejorando significativamente nuestra postura de seguridad.

Acompañamos diversos proyectos desde su concepción, asegurando la integración de requisitos de ciberseguridad en su ciclo de vida. Esto permitió garantizar la protección de la información desde el diseño hasta la ejecución, respaldado por la adquisición de tecnologías y servicios especializados que incrementaron nuestras capacidades de monitoreo, detección y respuesta ante eventos anómalos.

Formación y concientización en seguridad de la información

Se lograron reducir los incidentes relacionados con la pérdida o fuga de información gracias al mantenimiento, despliegue y seguimiento de actividades de formación y concientización en seguridad. Destacamos el desarrollo del programa de Ciberseguridad Industrial, que aborda personas, procesos y tecnología, consolidando un enfoque integral de protección.

Gestión de riesgos y seguros

Renovamos y ampliamos nuestra póliza de ciberseguridad tradicional y *cibergap,* asegurando un mayor valor de cobertura y protección para todas las unidades de negocio. Este avance refuerza nuestra capacidad de responder de manera efectiva a eventos inesperados.

Indicadores

La siguiente tabla resume los principales resultados en ciberseguridad, destacando las capacitaciones realizadas, el nivel de madurez del sistema de gestión, y el registro de incidentes y casos de incumplimiento, como parte de nuestros esfuerzos para garantizar la seguridad y protección de la información.

IPCS1
Número de capacitaciones ejecutadas en temas de ciberseguridad.

37 (100 %)

Madurez del sistema de gestión (SGSI)

3,9
IPCS2

Número de incidentes materializados

0
IPCS3

Nota: Escala de 1 a 5.

9. 2025 En perspectiva

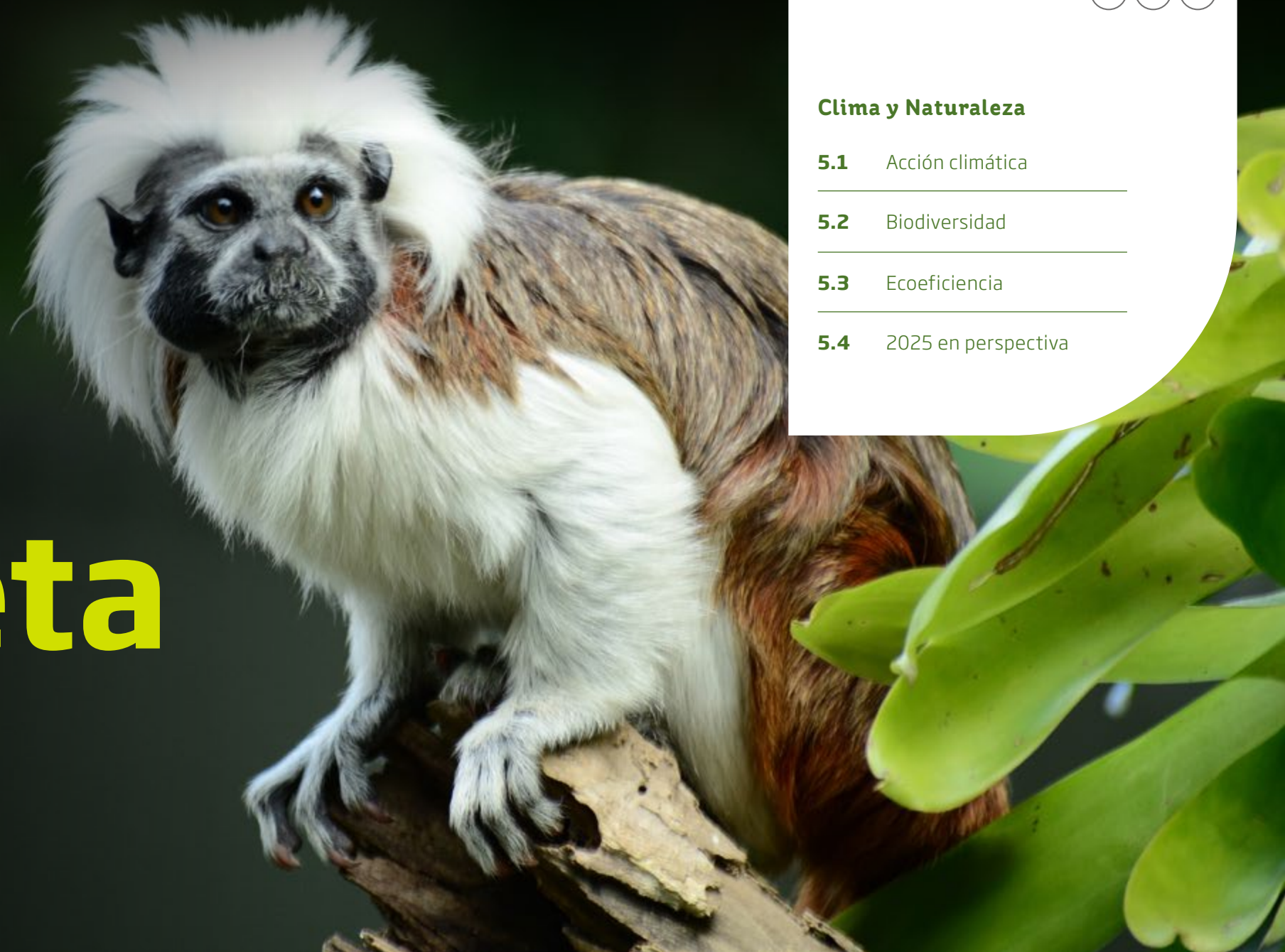
En **seguridad y salud en el trabajo,** en el 2025 continuaremos robusteciendo nuestra cultura de seguridad con el proyecto de "+ Seguridad 2.0", que contempla también el fortalecimiento del modelo de medición del indicador de madurez en seguridad (IMS). Este esfuerzo incluirá mentorías, programas de transformación cultural y el desarrollo de capacidades de gestión de riesgos para líderes y colaboradores clave, a través de programas como Risk Factor. También promoveremos la adopción de AMATIA, un software para la administración del sistema de seguridad industrial y de procesos, a través de formaciones para el personal directo y contratista. En la misma línea, esperamos avanzar en el proyecto de estandarización corporativa de acuerdo con nuestra estructura de gestión de riesgos, que considera seguridad vial, seguridad de procesos, gestión de contratistas, investigación de eventos, seguridad química y tareas de alto riesgo. Todo ello se realizará considerando las mejores prácticas internacionales para la gestión de los riesgos asociados a estos temas.

En seguridad operativa y de infraestructura, continuaremos fortaleciendo nuestras capacidades en gestión de activos. Iniciaremos la implementación de un nuevo modelo de valoración de riesgos por confiabilidad basado en metas *(Reliability Target)* para las empresas de transporte de gas y aplicaremos estándares avanzados como el Mega Rule del Departamento de Transporte de los Estados Unidos (PHMSA), evaluando la integridad de nuestros gasoductos y adoptando tecnologías innovadoras, como el *machine learning* y herramientas robóticas, para la inspección y valoración de riesgos. Continuaremos desarrollando el proyecto de adecuación para propósito *(Fitness for Purpose)* y extenderemos la implementación de soluciones digitales para garantizar operaciones más seguras y eficientes.

También, avanzaremos en el despliegue de la estrategia de confiabilidad de activos, mediante el desarrollo de proyectos claves en estaciones compresoras, que nos permita la identificación y detección en tiempo real de fallas en estos equipos, agilizando nuestros tiempos de respuesta. Y continuaremos con el programa de rehabilitación de la infraestructura troncal de la compañía.

Finalmente, en **ciberseguridad,** nos enfocaremos en fortalecer la resiliencia digital mediante la integración de nuevas tecnologías, como la inteligencia artificial y el machine learning, asegurando la protección de nuestros datos y operaciones. Se promoverá un aprendizaje continuo en competencias de seguridad de la información, buscando que nuestros colaboradores estén preparados para enfrentar los desafíos tecnológicos del futuro.

Con estas perspectivas, reiteramos nuestro compromiso con la construcción de un futuro más justo, seguro y sostenible, siempre centrado en generar valor compartido para las personas, las comunidades y el medio ambiente.



05. Planeta

Clima y Naturaleza

5.1 Acción climática

5.2 Biodiversidad

5.3 Ecoeficiencia

5.4 2025 en perspectiva

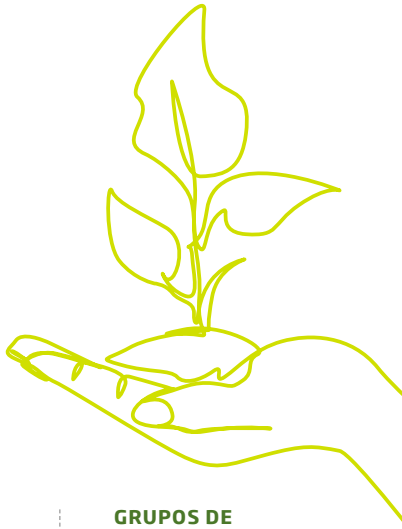
Clima y **naturaleza**

Trabajamos por la protección del medio ambiente y la mitigación del cambio climático.

Satisfacemos las necesidades y expectativas de nuestros clientes a través de soluciones a la medida, vanguardistas y de baja intensidad de carbono.

Estamos comprometidos en alcanzar nuestra meta de carbono neutralidad en 2040.

Credo Promigas



ASUNTOS MATERIALES RELACIONADOS:
Acción climática
Soluciones energéticas para la transición
Biodiversidad
Huella social (territorios más sostenibles)
Gestión del Riesgo

GRUPOS DE INTERÉS PRINCIPALES:
Comunidades, inversionistas, colaboradores, sociedad.

En Promigas creemos que la protección del medio ambiente y la mitigación del cambio climático no solo son responsabilidades, sino también oportunidades para construir un futuro mejor. Trabajamos por un mundo donde las soluciones energéticas vanguardistas y de baja intensidad de carbono se conviertan en el puente hacia una vida más sostenible para las personas y las comunidades. Conscientes del impacto que nuestras acciones tienen en el planeta, hemos asumido el compromiso de alcanzar la carbono neutralidad en 2040, integrando prácticas responsables que reduzcan las emisiones, protejan los recursos naturales y promuevan una transición energética justa.

Sabemos que facilitar el acceso a un energético económico y amigable con el medio ambiente es clave para superar la pobreza energética y acelerar el desarrollo social. Por eso, apostamos por la innovación en energías limpias, liderando la producción de hidrógeno verde y promoviendo el uso de gas natural como alternativa eficiente y sostenible. Además, nos hemos embarcado en iniciativas ambiciosas como el proyecto "Co_2rozo", que no solo protege ecosistemas vitales, sino también mejora la vida de las comunidades en los territorios donde estamos presentes. Nuestra misión es clara: conectar a las personas con un modelo energético que respete la naturaleza, inspire confianza y brinde soluciones para enfrentar los desafíos del cambio climático.

Este capítulo detalla nuestra estrategia climática y ambiental, resaltando los avances en nuestra Hoja de Ruta de Descarbonización, la adopción de estándares internacionales como TCFD y TNFD, y las acciones específicas que estamos tomando para alcanzar nuestras metas de carbono neutralidad.

Se destaca el aporte que iniciativas clave como el proyecto Co_2rozo podría representar para la compensación de emisiones residuales, y el impulso a soluciones energéticas de baja intensidad de carbono. Además, se incluye nuestra estrategia de biodiversidad, enfocada en la protección de corredores de conservación, y las medidas de adaptación climática para asegurar la resiliencia de nuestras operaciones y comunidades.

Cabe anotar que en sus operaciones y proyectos Promigas tiene en cuenta y propende por la aplicación correcta del principio de precaución, en atención a los avances tecnológicos y mejores estándares, que permiten fortalecer su operación sostenible.

1. Acción climática

En 2022, realizamos una revisión de la línea base de emisiones de carbono de 2021 para identificar las principales fuentes de emisión en nuestros negocios y definir acciones concretas de mitigación. Este análisis permitió establecer una hoja de ruta para implementar estrategias de reducción de emisiones y avanzar hacia la descarbonización de nuestras operaciones.

La Junta Directiva facilitó la articulación del plan de descarbonización con nuestra estrategia de negocio, aprobando estos objetivos climáticos como parte integral de nuestro modelo de crecimiento sostenible. Este compromiso se complementa con la adopción del marco TCFD *(Task Force on Climate-related Financial Disclosures),* que garantiza una divulgación transparente y estructurada de nuestra información climática.

Adicionalmente, integramos los siguientes estándares y marcos globales para sustentar nuestras metas climáticas y alinearlas con principios basados en la ciencia:

- **SBTi *(Science Based Targets Initiative)*:** Alineación con lineamientos generales, aunque no específicos para el sector Oil & Gas.
- ***Transition Pathway Initiative* (TPI):** Análisis de sendas de transición sectoriales para garantizar que nuestras metas sean coherentes con el marco global.
- **Pacto Global y Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS):** Adopción de principios que refuercen la sostenibilidad en nuestras operaciones.
- ***Caring for Climate:*** Iniciativa promovida por las Naciones Unidas para impulsar la acción climática.
- **Acuerdo de París:** Compromiso con los objetivos establecidos para limitar el calentamiento global.

Desde 2016, participamos activamente en el *Carbon Disclosure Project* (CDP), donde reportamos nuestro desempeño climático bajo los estándares más rigurosos. Estas acciones reflejan nuestra voluntad de liderar con transparencia y rendición de cuentas, alineándonos con las mejores prácticas internacionales.

Estrategia climática: hoja de ruta de descarbonización

Nuestra estrategia climática es un compromiso integral con la reducción de las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y la preparación de nuestras infraestructuras frente a los desafíos del cambio climático. Liderada por el Presidente y la Junta Directiva, esta estrategia se basa en tres principios fundamentales: realizar una transición energética gradual y responsable, medir y reconocer la huella de carbono en nuestras actividades, y reducir, remover y compensar esta huella. Estos principios guían nuestras acciones hacia un futuro sostenible, alineado con las demandas globales de descarbonización.

La hoja de ruta de descarbonización se erige sobre los siguientes cuatro pilares:

MITIGACIÓN DE IMPACTOS:

Nos centramos en reducir las emisiones generadas por nuestras operaciones y compensar nuestra huella de carbono mediante proyectos estratégicos.

ADAPTACIÓN:

Identificamos y gestionamos riesgos climáticos en nuestras operaciones, infraestructura y comunidades para aumentar la resiliencia frente a los efectos del cambio climático.

OPORTUNIDADES:

Promovemos negocios con menor intensidad de carbono, abriendo camino a soluciones energéticas sostenibles.

TRANSFORMACIÓN:

Trabajamos para contribuir activamente a una transición energética justa, que fomente la sostenibilidad y el desarrollo equitativo.

Para materializar esta estrategia, hemos definido un plan que incluye iniciativas como la mejora de la eficiencia energética, la gestión de fugas y la integridad de activos. Esto se complementa con la adopción de energías de baja intensidad de carbono y la inclusión de requisitos relacionados con el cumplimiento de normas de manejo ambiental en contratos para alinear a nuestros proveedores y contratistas con nuestra política ambiental. Asimismo, la compensación de emisiones es una pieza clave a largo plazo para garantizar el cumplimiento de nuestros objetivos.

Con esta estrategia, reafirmamos nuestro compromiso con un modelo de negocio sostenible que integra acción climática, resiliencia operativa y responsabilidad social, contribuyendo a un futuro energético más limpio y equitativo.

Metas de descarbonización

Nuestro compromiso con la sostenibilidad se materializa en objetivos específicos y medibles:

2028

Reducir en **50 %** la intensidad de emisiones de GEI (alcances 1, 2 y componentes específicos del alcance 3) respecto a la línea base de 2021.

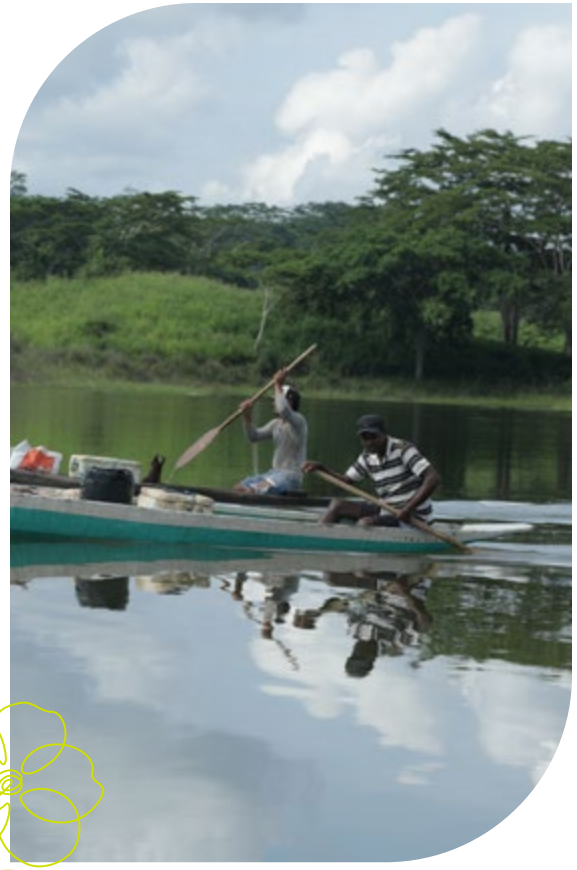
2040

Alcanzar la carbono neutralidad en los alcances 1, 2 y componentes específicos del alcance 3.

Esta hoja de ruta representa nuestro compromiso inequívoco con la transformación sostenible del sector energético, estableciendo un marco claro para la descarbonización progresiva de nuestras operaciones y el fortalecimiento de nuestra posición como líder en la transición energética regional.

La Junta Directiva de Promigas supervisa la gestión de riesgos y oportunidades relacionadas con el clima, apoyada por varios comités y equipos de trabajo. La compensación de los directivos está vinculada al cumplimiento de objetivos climáticos. Los principales órganos y roles incluyen:

- **Junta Directiva:** Aprobación y seguimiento del plan estratégico y de descarbonización.
- **Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos:** Apoyo en la gestión de sostenibilidad y descarbonización.
- **Comité de Riesgos y Cumplimiento:** Seguimiento a la gestión integral de riesgos.
- **CEO y Vicepresidentes:** Liderazgo en la implementación de la estrategia climática.
- **Gerencias:** Ejecución de iniciativas climáticas y de descarbonización.



Estrategia y gestión de riesgos

La gestión integral de riesgos constituye un pilar fundamental en nuestra operación. Reconocemos que el cambio climático representa uno de los mayores desafíos contemporáneos, tanto para la sociedad como para nuestra organización. Por ello, identificamos los riesgos y las oportunidades que pueden tener un impacto financiero potencial en nuestra compañía para todos los horizontes temporales y zonas geográficas en las que operamos.

Nuestra estrategia se enfoca en:

- Adaptación frente a riesgos físicos.
- Mitigación de riesgos asociados a la transición energética.
- Identificación y aprovechamiento de oportunidades de desarrollo de nuevas líneas de negocio de bajas emisiones.

Para este análisis, centrado en las implicaciones para el medio ambiente y para las partes interesadas, adoptamos los lineamientos establecidos por el marco TCFD, cuyo detalle se puede consultar en el apéndice de este informe.

Territorios Más Sostenibles

La Fundación Promigas, en alianza con el Fondo para la Acción Ambiental, está adelantando una convocatoria denominada "Territorios Más Sostenibles", la cual tiene en cuenta el análisis nacional de riesgos climáticos publicados en la Tercera Comunicación Nacional sobre Cambio Climático, en el que se plantea que Colombia, por sus características físicas, geográficas, económicas, sociales y de biodiversidad, es uno de los países más vulnerables del mundo a los impactos del cambio climático. Este análisis encontró que todo el país está expuesto a algún nivel de riesgo climático en seis dimensiones (seguridad alimentaria; recursos hídricos; biodiversidad y servicios ecosistémicos; salud; hábitat humano e infraestructura), con el 56 % del territorio nacional considerado en alto riesgo. Además, tiene en cuenta la alta vulnerabilidad a los impactos del cambio climático en las regiones Caribe y Andina y sus impactos en la seguridad alimentaria e hídrica.

La convocatoria se inscribe bajo una línea estratégica homónima de la Fundación, enfocada en promover el uso productivo y sostenible de los servicios ecosistémicos para generar oportunidades de ingreso y bienestar para pequeños productores rurales y urbanos, y contribuir al desarrollo sostenible de los territorios y comunidades vulnerables. Con base en ello, con esta convocatoria se pretende identificar 11 iniciativas que busquen promover acciones coordinadas entre la sociedad civil y el sector privado, para adaptarse a los efectos del cambio climático, a través de inversiones en la protección o recuperación de ecosistemas y la adaptación de sistemas agroalimentarios.

La Fundación Promigas continuará enfocándose en fortalecer la resiliencia de las comunidades frente al cambio climático, promover prácticas agrícolas sostenibles, impulsar la economía circular, y fomentar la participación ciudadana y la gobernanza ambiental. Además, se establecerán alianzas estratégicas para ampliar el impacto y replicar modelos de éxito en otras regiones.

De esta manera, la Fundación Promigas contribuye a la construcción de un futuro más sostenible para las comunidades y el medio ambiente, consolidándose como una entidad clave en la gestión ambiental y la adaptación al cambio climático en la región.

Avanzando hacia la carbono neutralidad

IPAC1, GRI 305-5

Promigas implementa un sistema integral de evaluación y seguimiento de su gestión climática, fundamentado en métricas específicas que abarcan tanto el impacto climático como la gestión de recursos naturales. Este marco de monitoreo se estructura en torno a los tres pilares fundamentales de nuestra estrategia climática: adaptación, mitigación y gestión de oportunidades.

Por su parte, los pilares de adaptación y mitigación se fortalecieron en 2024. Como parte de este proceso, realizamos la primera evaluación sistemática de las medidas de mitigación vinculadas a nuestros planes de tratamiento de riesgos físicos y de transición, con un seguimiento que incluyó específicamente las iniciativas contempladas en nuestra hoja de ruta de descarbonización y que fueron implementadas durante el período 2023-2024. Asimismo, se identificó la necesidad de proyectar el impacto en la huella de carbono de la materialización de nuevos negocios de expansión.

La ejecución de **16 iniciativas,** replicadas en las **12 filiales controladas en** Colombia y Perú, resultó en más de **30 proyectos** enfocados en eficiencia energética, integridad de activos, energías bajas en carbono y gestión de contratos. Gracias a estos esfuerzos, se logró una reducción de **49.000 toneladas de CO_2e** en los alcances 1 y 2, superando la meta de **35.000 toneladas** establecida para el año.

A nivel operativo, se finalizó una prueba piloto para la descarbonización de los sistemas de protección catódica, reduciendo las emisiones asociadas a estos procesos. Asimismo, se implementaron medidas para la detección y mitigación de emisiones fugitivas en la infraestructura de gasoductos, mejorando la calidad del aire en las zonas de influencia y reduciendo riesgos operativos. Estas acciones fueron complementadas con la certificación del personal en la tecnología **OGI I (Optical Gas Imaging)**, fortaleciendo las capacidades internas para gestionar y controlar las emisiones de manera efectiva. También, se implementó una nueva filosofía de operación en estaciones compresoras, lo cual redujo las horas de operación en la estación Filadelfia en un 25 %, resultando en una disminución de 1.300 toneladas de CO_2e. Esta estrategia ha contribuido minimizar el impacto ambiental sin afectar la eficiencia operativa ni la continuidad del servicio.

Finalmente, con el proyecto Co_2rozo se proyecta capturar **3,5 millones de toneladas de CO2e en 20 años** mediante la preservación de **105.000 hectáreas** de bosques secos tropicales y humedales en la región Caribe, convirtiéndose en un recurso potencial de compensación de huella de carbono a futuro.

Para conocer más detalles lo invitamos a consultar el apéndice de este informe.

Indicadores

EMISIONES

GRI 305-1, 305-2, 305-3

Alcance 1
176.717

Alcance 2
18.395

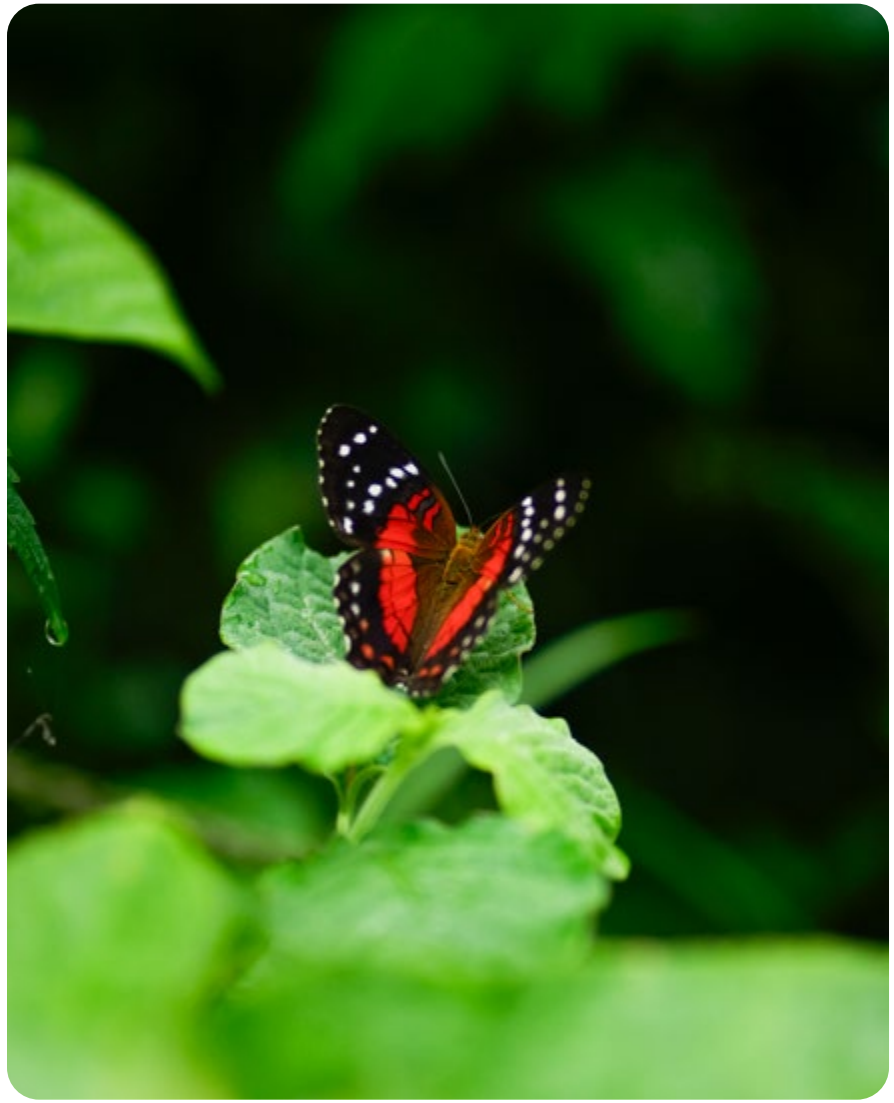
Alcance 3
3.785.728

TOTAL:
3.980.840

2. Biodiversidad

Desde de nuestra perspectiva, la protección y conservación de la biodiversidad en los ecosistemas estratégicos impactados por nuestras operaciones es esencial para la salud humana, la seguridad alimentaria y la prosperidad económica. Por eso, nos comprometemos en integrar esta acción desde la planificación hasta la ejecución de nuestros proyectos, involucrando a comunidades, autoridades y organizaciones de la sociedad civil en cada etapa del proceso.

Nuestra estrategia de biodiversidad se centra en la conformación y fortalecimiento de corredores de conservación en el bosque seco tropical, uno de los ecosistemas más representativos y amenazados del Caribe colombiano. Este enfoque busca no solo mitigar impactos, sino también generar una huella ambiental positiva y cumplir con nuestro compromiso de **"no pérdida neta de biodiversidad"** según nuestra política ambiental.



GRI 304-3

Nuestra operación se extiende por más de 3.000 km que pasan por zonas a las cuales prestamos especial atención dada la riqueza natural que poseen. Por esto, hemos decidido ir más allá de lo obligatorio, buscar alianzas y contar con la participación de las comunidades para trabajar en conjunto en la protección del medio ambiente.

Trabajamos en alianza con actores clave y autoridades ambientales, y vinculamos activamente a las comunidades en las zonas de influencia. Además, hemos sensibilizado a nuestros equipos operativos sobre la riqueza natural de las áreas en las que operamos e implementado prácticas constructivas avanzadas y medidas de manejo para minimizar los impactos en la biodiversidad.

Desde 2019 decidimos orientar nuestros esfuerzos hacia la conservación del bosque seco tropical, uno de los ecosistemas vulnerables y amenazado que encontramos en muchas de nuestras zonas de influencia, entre ellas áreas protegidas y sus alrededores.

Entre las acciones y resultados más representativos del último año destacamos:

RESERVAS NATURALES Y ÁREAS PROTEGIDAS

- 3 reservas naturales de la sociedad civil registradas y dos en proceso de registro, que suman 546 ha.
- 3 predios comprados en áreas protegidas que suman 117.75 ha y un predio en proceso de escrituración de 28.26 ha, que en total suman 146.01 ha.
- 377 ha de bosque seco tropical conservado en las áreas de acuerdos y reservas.
- 30 hectáreas de bosque seco tropical restauradas con la siembra de 20 especies nativas.

ESPECIES EN RIESGO

- 4 especies de flora y 3 de fauna identificadas en categoría de amenaza en nuestras áreas de influencia.

ACUERDOS Y SOSTENIBILIDAD

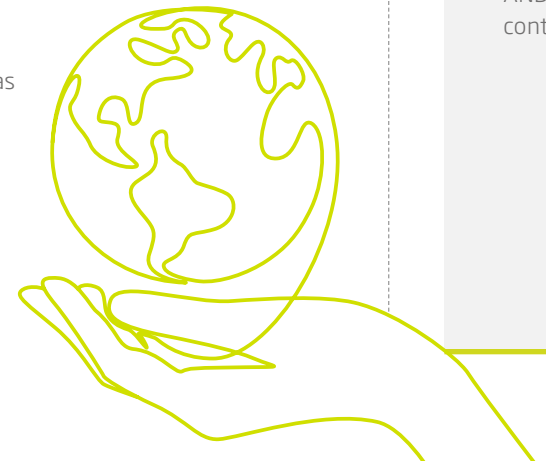
- 82 acuerdos de conservación con familias de San Juan Nepomuceno y San Jacinto.
- 100 iniciativas sostenibles implementadas con las familias que habitan las reservas en 2023 y 82 nuevas iniciativas por implementarse en 2024.

GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y DATOS

- 13 conjuntos de datos cargados, 185.817 registros publicados y 336 citas bibliográficas en la plataforma SIB Colombia.
- Primera edición del Data Challenge Pro, entre Universidad del Norte, Promigas, la ANDI y SIB Colombia, con estudiantes universitarios en búsqueda de nuevas visualizaciones de estos datos.

PROTECCIÓN Y MONITOREO

- 399 ha con acciones de conservación para generar condiciones de protección a especies de fauna y flora.
- Cero incidentes ambientales y cero sanciones o multas.



En el marco de las acciones de restauración y/o reforestación asociadas a los permisos forestales y vedas obtenidos por Promigas, en el 2024 se realizó la siembra de 16.171 árboles equivalentes a 9,7 ha, en áreas de influencia de nuestras operaciones.

Destacamos la culminación del programa de educación ambiental Guardianes de las epífitas, implementado junto a las comunidades étnicas y campesinas en las áreas destinadas a efectuar medidas de compensación y enriquecimiento vegetal. Su principal objetivo es fortalecer el trabajo conjunto con las comunidades para garantizar la sostenibilidad a largo plazo de los impactos positivos que traen estas medidas compensatorias.

El programa beneficia a 35 familias de la comunidad indígena del cabildo de San Antonio.

En 2024, iniciamos la participamos en alianza con la Comunidad de Práctica Empresarial en Soluciones basadas en la Naturaleza (SbN) desde el Centro Nacional del Agua y la Biodiversidad (CNAB) de la ANDI, junto con USAID y su Programa Naturaleza Productiva, de la cual continuamos haciendo parte.

Presentes en la COP de la gente

Promigas en compañía de su filial GdO estuvo presente en la zona verde de la COP 16 en Cali con un stand en el que presentamos, además de nuestras iniciativas en biodiversidad, la experiencia en este campo de todas nuestras filiales.

Surtigas

Tiene varios proyectos para el ecosistema local combinando esfuerzos comunitarios y proyectos de compensación ambiental que no solo restauran el ecosistema, sino que también tejen una historia de esperanza y transformación.

Entre ellos se encuentra:

- Escuela de Bosque Seco Tropical
- Desarrollo de los talleres "Meliponas y Meliponarios" junto con las madres de la comunidad
- Entrega de **25.000 árboles** a la Corporación Autónoma Regional del Sur de Bolívar

La comunidad también juega un papel crucial en estos proyectos, los testimonios de los habitantes locales revelan una mayor presencia de fauna silvestre, especialmente aves, mamíferos y herpetos; estos cambios no solo mejoran el ecosistema, sino que también fortalecen la relación de la comunidad con el medio ambiente.

A un año de haber iniciado el mantenimiento más reciente, se registró una mejora significativa en la calidad de vida de 20 familias donde niños y mujeres se involucran activamente aprendiendo y contribuyendo al bienestar de su entorno.

Promioriente

Su proyecto consiste en la rehabilitación ecológica del predio El Mirador en la Ciénaga del Opón en Barrancabermeja para aportar a la conservación de la riqueza biológica de los Humedales del Magdalena medio.

Promioriente priorizó la adquisición este predio con fines de conservación, preservación y recuperación de áreas aportando así a la formación de corredores ecológicos y a la conectividad ecosistémica dentro del sistema de Humedales del Magdalena Medio, hábitat de numerosas especies de fauna y flora de la región.

Este proyecto tiene como objetivo la compra de 4.069 hectáreas para realizar la restauración ecológica de 1,461 ha, con la inclusión de especies nativas, y posteriormente cederlas a la Corporación Autónoma Regional de Santander CAS.

Con esto se espera restablecer árboles con 366 plantas leñosas y 1.698 fustales y conformar 10 corredores con especies vegetales nativas dentro del predio El Mirador.

GdO

Tiene el programa "Agua para todos" que se desarrolla en la parte alta de la cuenca del rio Arroyohondo (Yumbo)

Incluye la siembra 3.400 árboles que ayudan a mantener la humedad del suelo, reducen la erosión y mejoran la recarga de acuíferos, asegurando un suministro constante de agua para las comunidades y la fauna local.

Adicionalmente, con el apoyo del Jardín Botánico de Cali, se definió un modelo de gestión para conservación de la biodiversidad, la construcción de identidad territorial y el incremento de la oferta de servicios ambientales en la cuenca media del río Cali.

Transmetano

Presentó un proyecto de reforestación protectora voluntaria de **788** árboles en **126** hectáreas que en 2023 lograron capturar **4,267 ton CO_2** equivalente.

Este proyecto está ubicado en la vereda Cuatro Esquinas, corregimiento el Rubí, municipio de Yolombó, formando parte de un bosque húmedo premontano.

Este proyecto forestal voluntario:

- Genera empleos a habitantes de la comunidad y contratistas que apoyan la ejecución de mantenimientos.
- Ofrece oportunidades económicas para las comunidades del área de influencia, promoviendo el trueque de materias primas, como caña de azúcar cultivada en la finca, con los trapiches cercanos, a cambio de subproductos como panela y sus derivados.
- Contribuye a la salud y bienestar de las personas al mejorar la calidad del aire.
- Favorece la restauración de ecosistemas locales degradados por la ganadería extensiva y expansión de la frontera agrícola.
- Beneficia al medio ambiente y fomenta la biodiversidad al proteger ecosistemas frágiles.

CEO

Resaltó su proyecto **"Red amigable con la naturaleza"** que consiste en incluir en sus redes eléctricas una capa de recubrimiento de material aislante que permite se coexista con la vegetación, se proteja la avifauna y se reduzca la necesidad de podas.

En los últimos tres años se han instalado 234km en el departamento del Cauca que permiten:

- Integración con el entorno: redes diseñadas para coexistir con la vegetación y el entorno urbano.
- Seguridad y fiabilidad: redes menos susceptibles a fallos causados por el contacto con la fauna o la vegetación.
- Mayor durabilidad y menor reemplazo: más vida útil que disminuye la generación de residuos y el impacto ambiental asociado.
- Eficiencia energética: los cables trenzados pueden contribuir a una mayor eficiencia energética y a una reducción en el consumo de energía y huella de carbono.
- Menor impacto ambiental: están diseñados para ser más seguros y menos propensos a causar daños a la fauna.

CEO también tiene un proyecto voluntario en la rivera del rio Cauca incluyendo el humedal las Guacas. Se inició en 2022 con 1.000 plántulas las cuales fueron sembradas en articulación con la Secretaría de Desarrollo Agroambiental y de Fomento Fomento Económico de Popayán. Así se contribuye al control de erosión, estabilizando el suelo con el crecimiento de las raíces y logrando un control en inundaciones, además de la creación de habitats para diferentes especies de flora y fauna.

Promigas Perú

Empezará a trabajar el plan de Compensación Ecosistémica de **222.17** hectáreas en Sechura, al norte de Perú, con la plantación de **4,778 árboles** de especies nativas como el algarrobo y el zapote, fundamentales para el equilibrio ecológico local, lo que significa la restauración del ecosistema en Sechura, conocida por su clima duro y paisaje desértico.

La transformación del distrito significa una excelente oportunidad de crecimiento para el turismo. El realce de la belleza natural de Sechura generará nuevas oportunidades para el ecoturismo, en beneficio de la comunidad, que puede hallar en esta actividad un impulso para su economía.

Durante los próximos cinco años, Quavii, en colaboración con las autoridades locales y organizaciones, como su Comité de Gestión Ambiental, trabajará para garantizar que las áreas reforestadas prosperen y se mantengan saludables.

Toda esta experiencia y gestión la compartimos en varios escenarios con importantes instituciones naciones e internacionales presentes en la COP16 en Cali.

Iniciamos el piloto de TNFD

En 2024 nos declaramos *adopters* del marco TNFD para reportar las dependencias, riesgos y oportunidades del negocio relacionadas con la naturaleza. Para esto, adelantamos como piloto su aplicación en la zona de influencia del gasoducto San Mateo-Mamonal, utilizando la metodología LEAP[14]. A partir de los resultados definiremos la ampliación del programa a otras zonas estratégicas de las operaciones de las empresas. En el año 2024 avanzamos en la identificación de las dependencias del negocio con la biodiversidad.

En la nueva estrategia 2040 de Promigas, definimos como premisa la generación de valor a nuestros grupos de interés e integramos el enfoque de biodiversidad al negocio a partir de objetivos concretos que nos retan a generar una huella ambiental y social positiva, así como a ofrecer a nuestros clientes soluciones bajas en emisiones de carbono.

La Junta Directiva es la encargada de hacer seguimiento a esta estrategia, a través del Comité de Estrategia, Riesgos y Cumplimiento. Además, el Presidente supervisa los asuntos de biodiversidad en sus comités ejecutivos con el apoyo directo de la Vicepresidencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad, de la cual depende la Gerencia de Comunidades y Medio Ambiente, encargada de la gestión. En este proceso también participa la Gerencia de Riesgos y Cumplimiento.

Por otro lado, el análisis de riesgos y dependencias de la biodiversidad se hace utilizando la misma metodología ciclo de gestión de riesgos de la organización, profundizando en el análisis de los riesgos físicos y los riesgos de transición. Sabemos que los riesgos físicos tienen un impacto directo en la continuidad del negocio y por tanto se requieren medidas de mitigación y seguimiento. Estos riesgos están asociados a movimientos en masa, erosión que afecte la estabilidad de la infraestructura y a mayores costos de operación y mantenimiento.

Como parte de los resultados en el ejercicio de implementación del marco de reporte TNFD, llevamos a cabo un diagnóstico cuyos resultados nos ubicaron en el nivel 3 de madurez, a partir de la metodología N-MAT. Este nivel corresponde a un nivel comprensivo en el que se demuestra que la empresa ha integrado en un alto grado los asuntos de naturaleza y demuestra con acciones su desempeño y la comprensión sobre la necesidad de un cambio sistémico.

14 La metodología LEAP (Localizar, Evaluar, Analizar y Preparar) es un marco de evaluación desarrollado por el TNFD (Task Force on Nature-related Financial Disclosures) que ayuda a las organizaciones a identificar, evaluar y gestionar los riesgos y oportunidades relacionados con la naturaleza.

Impactos en biodiversidad

GRI 304-2

Los impactos de la actividad de Promigas y sus filiales de transporte de gas en la biodiversidad se generan principalmente durante la etapa de construcción de las infraestructuras, derivados de la remoción de la cobertura vegetal que afecta el paisaje, la conectividad y la composición de las especies de fauna y flora. Durante la fase de operación, los impactos obedecen al cambio en el uso del suelo por los 6 metros del derecho de vía y, por la posible afectación a la fauna por venteos o por ruido de las estaciones compresoras.

Gestionamos estos impactos aplicando la jerarquía de mitigación. Desde la etapa de diseño, evitamos la intervención por zonas de importancia en biodiversidad. El 90 % de los trazados de nuestros gasoductos van por zonas intervenidas y con paisaje alterado. También hemos comenzado a utilizar estrategias constructivas como la perforación horizontal dirigida, para evitar y minimizar las afectaciones a los ecosistemas. Buscamos minimizar nuestro impacto porque, si bien obtenemos permisos de aprovechamiento forestal, utilizamos como máximo el 50 % de las especies aprobadas, tomando decisiones en campo que nos permitan la no intervención de especies. Además, implementamos acciones de restauración mediante el reaprovechamiento de la capa vegetal retirada durante la fase de descapote.

Oportunidades

Hemos identificado que podemos generar desarrollo a partir del uso de la biodiversidad con fines de conservación. En consecuencia, como se mencionó en la sección de Acción Climática, estamos en fase de selección de proyectos, derivados de la convocatoria "Territorios Más Sostenibles", que busca identificar iniciativas para enfrentar el cambio climático mediante la protección de ecosistemas y la adaptación de sistemas agroalimentarios. De esta forma, fortalecemos la resiliencia comunitaria y promovemos prácticas sostenibles, estableciendo alianzas estratégicas para replicar modelos exitosos en otras regiones.

Vemos también una gran oportunidad en la articulación de la gestión social y ambiental de la empresa, al llevar a cabo compensaciones obligatorias, acompañadas de acciones voluntarias, complementarias, para potencializar el impacto. Esta mirada integradora de lo ambiental y lo social nos muestra la necesidad de revertir la tendencia a ejercer una presión indebida sobre los bosques y sus servicios.

La puesta en marcha de las actividades productivas sostenibles como la apicultura, silvopasturas, sistemas agroforestales, huertos caseros y ecoturismo, fomenta los sistemas de producción alternativos, innovadores, y contribuye a bajar la presión sobre los recursos naturales, creando las capacidades para la transformación de los sistemas actuales de producción en sistemas más sustentables y con menor impacto ambiental.

Con estas acciones sostenibles se contribuye a recuperar las condiciones ambientales de los predios, minimizando los impactos negativos por las actividades antrópicas sobre el medio natural, generando impactos positivos, restaurando y conservando el bosque seco tropical y optimizando la producción agropecuaria sostenible para uso humano o animal, tanto para el consumo doméstico como para la comercialización, favoreciendo la seguridad alimentaria.

Indicadores

IPBD2

1.074,53 hectáreas

compensadas en ecosistemas estratégicos.

IPBD1

560,53 hectáreas

de bosque seco tropical bajo esquemas de preservación o restauración en búsqueda de la ganancia neta.

Operaciones en **zonas protegidas**

GRI 304-1

1.

Departamento del Magdalena

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,910
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre
- **Áreas protegidas:** Parque Nacional Natural Sierra Nevada de Santa Marta
- **Tipo de parque:** Nacional

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,00003
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre
- **Áreas protegidas:** Parque Natural Tayrona
- **Tipo de parque:** Nacional

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,477
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre y marino
- **Áreas protegidas:** Parque Nacional vía Isla de Salamanca
- **Tipo de parque:** Nacional

2.

Departamento del Atlántico

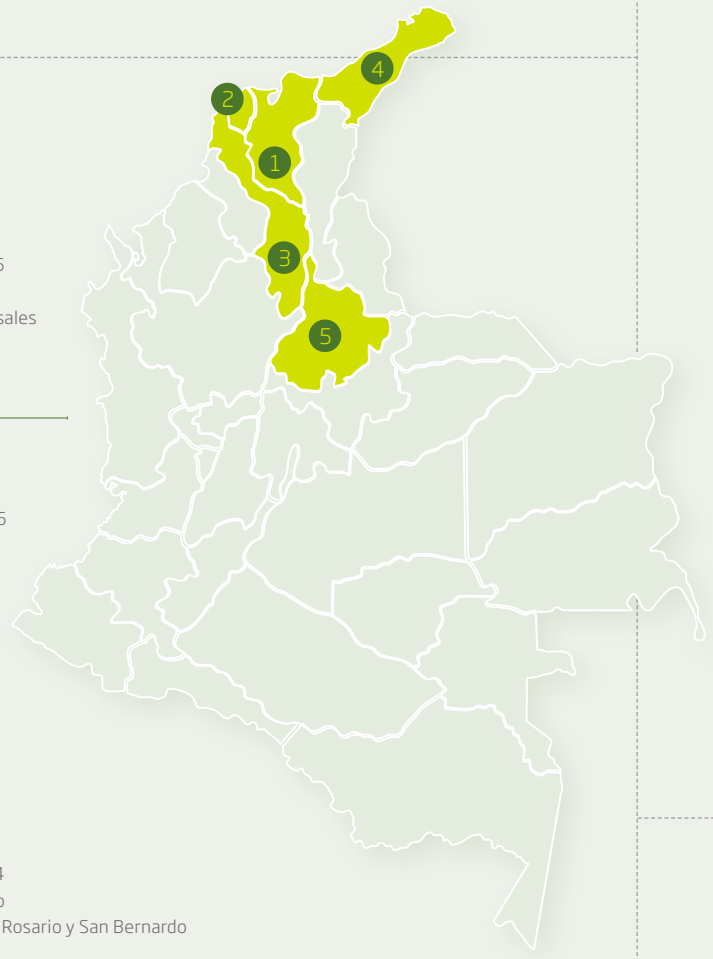
- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,016
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre
- **Áreas protegidas:** Parque Natural Regional Los Rosales
- **Tipo de parque:** Regional

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,036
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre
- **Áreas protegidas:** DRMI Palmar del Tití
- **Tipo de parque:** Regional

3.

Departamento de Bolivar

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,014
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre y marino
- **Áreas protegidas:** Parque Nacional Los Corales del Rosario y San Bernardo
- **Tipo de parque:** Nacional



4.

Departamento de La Guajira

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,080
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre
- **Áreas protegidas:** RNSC Delta del Río Ranchería y Hacienda El Cequión
- **Tipo de parque:** Regional

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,004
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre
- **Áreas protegidas:** RNSC Delta del Río Ranchería y Hacienda El Cequión
- **Tipo de parque:** Regional

5.

Departamento de Santander

- **Posición con respecto al área protegida:** Interior y junto
- **Tipo de operación:** Transporte de gas
- **Tamaño del centro de operaciones en km²:** 0,99
- **Tipo de ecosistema:** Ecosistema terrestre
- **Áreas protegidas:** Parques regionales
- **Tipo de parque:** Regional

Para ver el detalle de los primeros pasos en la aplicación del marco TNFD y otros indicadores de biodiversidad, los invitamos a consultar el apéndice al final de este documento.

3. Ecoeficiencia

Estamos comprometidos con la gestión responsable y sostenible de los recursos naturales para proteger el medio ambiente. Reconocemos la importancia de optimizar el consumo de energía y agua, así como de gestionar adecuadamente los residuos generados en nuestras operaciones

Continuamos ampliando el uso de fuentes de energía y equipos más eficientes y ecológicos en nuestras sedes y constantemente aplicamos medidas para prevenir el agotamiento y la contaminación del agua.

Gestionamos los residuos mediante la reducción, reutilización y reciclaje, minimizando la cantidad de los que deben ser incinerados o dispuestos en vertederos. Contamos con certificaciones en sistemas de gestión Basura Cero y desarrollamos proyectos para mejorar continuamente nuestras prácticas.

Consumo energético dentro de la organización

GRI 302-1

ENERGÍA, MWH

Energía renovable
267

Energía no renovable
376.094

TOTAL
376.361
2024

Gestión del agua

GRI 303-3

EXTRACCIÓN DE AGUA, ML

Acueducto	Subterránea	TOTAL
88	4	**92**

Residuos 2024

GRI 306-4; GRI 306-5

	Reciclados	Reutilizados	Vendidos	Eliminados	TOTAL
Residuos peligrosos	136,88	0,04	0	208,42	**345,17**
Residuos no peligrosos	207,94	0,50	7,76	312,14	**527,33**

Para mayor comprensión de la gestión de recursos y residuos, los invitamos a ver el detalle y el histórico en el apéndice de este documento.

4. 2025 en perspectiva

En 2025, reafirmaremos nuestro compromiso con la acción climática y la protección de la biodiversidad, avanzando en iniciativas clave que integran la reducción de emisiones, la conservación ambiental y la adaptación climática. Este esfuerzo reflejará nuestra dedicación a liderar un cambio hacia un futuro sostenible, manteniendo como prioridad la mitigación del impacto ambiental y la resiliencia de nuestros ecosistemas estratégicos.

Uno de los pilares de nuestra estrategia climática será la mejora en la medición de nuestra huella de carbono, reduciendo la incertidumbre al implementar herramientas de medición directa en las principales fuentes de emisión. Este enfoque fortalecerá nuestra capacidad de abatimiento, permitiéndonos avanzar de manera efectiva hacia la meta del 50 % de reducción de intensidad de emisiones en los alcances 1 y 2 para 2028.

Para garantizar una visión integral de descarbonización, actualizaremos nuestras proyecciones de huella de carbono con las oportunidades de expansión del negocio que se están materializando y que no estaban contempladas en la línea base de la hoja de ruta establecida en 2022. Esto se complementará con la implementación de lineamientos específicos para la adaptación climática, buscando asegurar que nuestras operaciones estén preparadas para enfrentar los desafíos del cambio climático.

En paralelo, comenzaremos la ejecución del proyecto "Co_2rozo", con la firma de acuerdos de conservación con familias beneficiarias. Este proyecto marcará un hito en nuestra agenda ambiental, al combinar la generación de Certificados de Carbono con la protección de más de 105.000 hectáreas de bosque seco tropical y humedales en el Caribe colombiano. A través de esta iniciativa, no solo contribuiremos a la mitigación de emisiones de gases de efecto invernadero, sino que también integraremos a las comunidades locales en un modelo de conservación que promueve su bienestar económico y social.

Entre lo previsto para 2025, se destaca la adopción y verificación de debida diligencia de acuerdos de Escazú en la operación y la continuidad de las estrategias e implementación de programas de reforestación y protección de la biodiversidad voluntaria por parte de Promigas, GDO y CEO. Estas acciones, junto con un enfoque claro en la adaptación y mitigación climática, consolidan nuestro liderazgo en la transición energética responsable y la protección de la naturaleza.

Para seguir con la mejora de nuestra gestión integral de residuos, resaltamos nuestras perspectivas para 2025 en el aumento de la cobertura de la implementación de la certificación del programa Basura Cero, maximizando el aprovechamiento de residuos. Seguiremos implementando acciones innovadoras y efectivas para asegurar un futuro más limpio para todos.

En 2025, Promigas seguirá materializando su compromiso con el desarrollo sostenible, promoviendo soluciones que impacten positivamente en el medio ambiente, las comunidades y las generaciones futuras.

Agradecimientos

Queremos expresar nuestro más sincero agradecimiento a nuestros accionistas por su confianza, a nuestros clientes y proveedores por su leal apoyo y preferencia, a las comunidades, autoridades, gremios y otros grupos de interés por motivarnos a mantener los más elevados estándares, a nuestros colaboradores por su inquebrantable dedicación y compromiso, y a nuestra Junta Directiva por su continuo respaldo.

Propiedad Intelectual, derechos de autor y otros

La empresa, que se ha asegurado de utilizar *software* debidamente licenciado en la totalidad de sus procesos, cumple con las disposiciones vigentes relativas a los derechos de autor, Ley 603 de 2000.

Según lo previsto en el Artículo 87 de la Ley 1676 de 2013, se deja la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores y que se ha cumplido a cabalidad con la normatividad vigente en cuanto a seguridad social.

María Lorena Gutiérrez
Presidente de la Junta Directiva

Juan Manuel Rojas
Presidente de Promigas

María Paula Camacho
Secretaria de la Junta Directiva

Nota:
El informe de gestión fue aprobado en Junta Directiva realizada el 18 de febrero de 2025, según consta en el Acta N° 585 de febrero 18 de 2025.

Sobre este reporte

GRI 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-14

Nuestro Informe Integrado de Gestión Promigas 2024, brinda a nuestros grupos de interés información clara y verídica sobre la gestión y los hechos relevantes en los capitales financiero, humano, social y reputacional, natural, industrial e intelectual, así como en la gestión de gobernanza. Cada uno responde a los temas estratégicos de Promigas y a los retos y logros que alcanzamos en 2024.

Ha sido elaborado de acuerdo con los estándares de la Global Reporting Iniciative (GRI y con los lineamientos del Marco de Reporte Integrado (IIRC, por sus siglas en inglés), incluyendo también nuestro aporte a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas. Se presentan los resultados consolidados de Promigas y sus filiales: Promigas Perú, SPEC LNG, Promisol, Transmetano, Promioriente, Transoccidente, GdO, Compañía Energética de Occidente y Surtigas.

Para una mayor comprensión, los contenidos de GRI reportados, los indicadores propios de Promigas y los ODS priorizados, se verán reflejados en cada uno de los capítulos relacionados. Para una mayor comprensión, los contenidos de GRI reportados, los indicadores propios de Promigas y los ODS priorizados, se verán reflejados en cada uno de los capítulos relacionados. En 2024 llevamos a cabo la revisión de nuestra materialidad bajo la perspectiva de doble materialidad con la asesoría de expertos en sostenibilidad, que evaluaron tanto nuestro impacto en el entorno como la influencia de factores externos en nuestra operación. Los resultados determinaron 10 asuntos materiales y 6 asuntos relevantes, cuya gestión incluimos en este informe.

Este Informe Integrado de Gestión 2024 fue preparado por la Vicepresidencia Legal y de Sostenibilidad y la Gerencia de Sostenibilidad, en conjunto con las diferentes unidades de negocios, y presentado por el Presidente de Promigas en reunión de Junta Directiva realizada el 18 de febrero de 2025, en la cual fue leído cuidadosamente y aprobado en forma unánime por todos los directores, quienes confirman que este informe integrado representa de forma justa el rendimiento de la organización en el período.

Posteriormente, para asegurar la integridad y confiabilidad de los datos reportados en el presente informe, fueron validados por la Alta Dirección de la organización y verificados por BDO, firma auditora independiente que sigue los lineamientos de las normas internacionales ISAE 3000 e ISAE 3410 (ver en Anexos la carta de verificación o Informe de Aseguramiento Limitado).

La periodicidad del Informe de Gestión es anual, e incluye la información correspondiente al periodo primero de enero a 31 de diciembre de 2024. La versión anterior se publicó en marzo de 2024. Por favor, envíennos sus dudas y comentarios a: <comunicaciones@Promigas.com>

Declaracion de uso	**Promigas** ha elaborado el informe conforme a los Estandares GRI para el periodo comprendido entre 1 de enero y 31 de diciembre de 2024.
GRI 1 usado	GRI 1: Fundamentos 2021
Estandares Sectoriales Gri aplicables	GRI 11: Sector Petroleo y Gas 2021

06. Anexos

Anexos

1 Apéndice

2 Índice de Contenidos GRI

3 Memorando de verificación

4 Glosario

5 Anexos al informe de Asamblea

6 Estados financieros individuales

7 Estados financieros consolidados

8 Composición del portafolio

Apéndice al Informe de Gestión Promigas 2024

En esta sección

01 Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales

02 Gestión integral de riesgos

03 Riesgos en derechos humanos

04 Aplicación del marco TCFD

05 Biodiversidad, aplicación del marco TNFD

06 Ecoeficiencia

07 Detalle gestión y bienestar del talento humano

08 Profundización gestión de salud y seguridad en el trabajo

1. Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales

GRI 3-3
Dentro del ejercicio de materialidad, identificamos los impactos positivos, negativos, reales y potenciales de nuestra operación y en nuestra cadena de valor. En línea con los requerimientos de los Estándares GRI, a continuación, presentamos el resumen de los principales impactos que hemos identificado y la relación de dónde, en nuestro Informe Integrado de Gestión, se encuentra el detalle de las medidas de gestión y los indicadores que nos ayudan a hacer seguimiento a estas medidas.

Para gestionar todos nuestros temas materiales contamos con políticas transversales como:

- Política Anticorrupción
- Política Corporativa LAFT
- Norma para el cumplimiento de la Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero (FCPA)
- Política de Gestión Integral de Riesgos
- Política de Conflictos de Interés
- Política de Cargos Críticos frente a Riesgos de Fraude
- Política Ambiental
- Política de Derechos Humanos
- Política Corporativa de Seguridad de la Información
- Política de Revelación de Información al Mercado
- Política de Diversidad, Equidad e Inclusión

Además, mantenemos un diálogo constante con nuestros diferentes grupos de interés, quienes participan activamente en el análisis de materialidad, lo que nos permite tener en cuenta sus expectativas y necesidades en la gestión de los impactos.

Matriz de impacto y gestión de temas materiales

Tema material	Impactos y relación
Acción climática	• La operación y la cadena de valor generan emisiones y por lo tanto un aumento en la concentración de CO_2 en la atmósfera, lo que contribuye al cambio climático y afecta la calidad del aire. • La implementación de proyectos bajos en carbono tiene un impacto positivo en el medio ambiente y la sociedad al reducir las emisiones de CO_2.
Biodiversidad	• La remoción de vegetación durante las actividades de construcción impacta negativamente la flora. • Las compensaciones ambientales pueden mejorar la salud de los ecosistemas y la biodiversidad.
Gestión de riesgos	• Implementar estrategias de prevención y preparación ante emergencias busca minimizar los impactos ambientales y sociales negativos de nuestras operaciones.
Soluciones energéticas para la transición	• Una reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) y una mejora de la calidad del aire se pueden lograr mediante nuestras soluciones energéticas para la transición. • Nuestro suministro energético sostenible puede disminuir la vulnerabilidad de la sociedad ante crisis energéticas.
Gestión del talento humano y bienestar	• La generación de empleos locales directos en nuestras operaciones puede contribuir a reducir el desempleo y mejora la calidad de vida en las comunidades. • Promover la inclusión y diversidad en nuestras operaciones mejora el ambiente laboral y aumenta la satisfacción de los empleados.

Tema material	Impactos y relación
Seguridad operativa y preparación ante emergencias	• Proteger la salud de nuestros empleados y contratistas puede generar una mejora en la calidad de vida y reducir ausentismos relacionados con enfermedades, tanto laborales como comunes.
Derechos humanos	• Nuestras medidas de prevención buscan proteger la integridad y dignidad de todas las personas y evitar potenciales vulneraciones a los derechos humanos en nuestra operación y cadena de valor.
Huella social	• Aportamos al acceso a servicios de gas y electricidad, lo que impacta positivamente en la calidad de vida de las comunidades, promoviendo el desarrollo integral y contribuyendo a reducir la pobreza energética. • Con nuestro negocio Brilla, ofrecemos acceso a créditos de financiación no bancaria, fomentando el emprendimiento y mejorando la estabilidad financiera de comunidades excluidas del sistema financiero tradicional. • A través de nuestra inversión social aportamos al desarrollo sostenible de las comunidades. • Nuestra operación puede tener un impacto negativo sobre las comunidades que conviven en la zona de influencia de nuestra infraestructura de transporte de gas natural.
Innovación	• Nuestras soluciones energéticas de bajo carbono generan un impacto positivo al reducir emisiones contaminantes y mejorar la calidad del aire.

Continúa en la página siguiente >

Tema material	Impactos y relación
Transformación Digital	• A través del desarrollo de soluciones enfocadas en la eficiencia operacional, podemos impactar al mejorar la experiencia del cliente.
Desempeño Económico	• El aumento de nuestra rentabilidad contribuye al crecimiento sostenible, permitiendo reinversiones en proyectos que benefician a la sociedad y al medio ambiente.
Gestión de la cadena de abastecimiento	• Incrementar nuestras compras locales fortalece la economía regional y fomenta el desarrollo comunitario a través de la creación de empleo. • Trabajamos para establecer alianzas con proveedores que promuevan el desarrollo regional y mejores prácticas en derechos humanos y sostenibilidad, generando un impacto positivo en nuestra cadena de suministro • Tomamos las medidas de control necesarias para evitar impactos negativos potenciales por riesgos de salud en la operación de nuestros proveedore y contratistas.
Continuidad del negocio	• La continuidad del servicio energético es crucial para el funcionamiento diario de hogares y negocios; evitar cortes de energía mejora la calidad de vida al garantizar el acceso a servicios esenciales. • La supervisión proactiva de variables operacionales puede reducir costos asociados a interrupciones del servicio, ya que las fallas en el suministro energético pueden resultar en pérdidas económicas significativas.

Relación entre temas materiales y objetivos estratégicos

Hemos analizado cómo los temas materiales se relacionan con nuestros objetivos estratégicos y los Objetivos de Desarrollo Sostenible. Elementos clave como nuestro propósito superior, misión y visión del negocio reflejan nuestro compromiso con las tres dimensiones de la sostenibilidad: personas, planeta y prosperidad económica. Esta integración nos deja establecer la conexión de cada tema material con nuestros objetivos estratégicos y definir los indicadores que monitorean su cumplimiento.

Fortalecimiento del liderazgo en infraestructura energética

Nos enfocamos en consolidar nuestra posición en el transporte, distribución y regasificación de gas en Colombia, así como en la expansión del gas natural en Perú. Esto se vincula principalmente con la continuidad del negocio, la gestión de riesgos, la satisfacción del cliente, la calidad del servicio, la huella social, las soluciones energéticas para la transición y el desempeño económico. La solidez de nuestra infraestructura nos permite mantener el liderazgo en el sector y gestionar los riesgos asociados a la operación. Además, Promigas puede contribuir al desarrollo sostenible y a la mejora de la calidad de vida de las comunidades.

Diversificación de nuestro portafolio en geografías y negocios de bajas emisiones

Esta estrategia está alineada con la acción climática, la innovación, los derechos humanos y la gestión y bienestar del talento humano. Constituye una respuesta proactiva ante la presión global por una economía más sostenible. La diversificación no solo reduce su exposición a riesgos regulatorios y de mercado, sino que también posiciona a Promigas como un referente en innovación, responsabilidad social y generación de empleo.

Fortalecimiento de la relación con el usuario final

Ofrecemos soluciones integrales que maximicen nuestra propuesta de valor. Este objetivo se relaciona con la satisfacción del cliente y la calidad del servicio, el desempeño económico, la gestión de la cadena de abastecimiento y la transformación digital. Refleja un enfoque centrado en el cliente, vital en un entorno competitivo, para optimizar la propuesta de valor y generar oportunidades para la innovación y la mejora continua en los servicios ofrecidos, consolidando nuestra competitividad.

Desarrollo de negocios innovadores en energía

Apalancar la generación de valor hacia nuestros clientes es otro de nuestros objetivos estratégicos. Aquí, los temas materiales relevantes incluyen la innovación, la transformación digital, la ética, la transparencia y el cumplimiento, la gestión y bienestar del talento humano, la ciberseguridad y la seguridad de la información. La incorporación de tecnologías avanzadas nos permite alinear nuestra oferta con las expectativas del mercado y los estándares de sostenibilidad, impulsando nuestro crecimiento empresarial.

Generación de una huella social y ambiental positiva

Queremos contribuir a la reducción de la pobreza energética y al desarrollo de las sociedades donde operamos. Este objetivo abarca nuestra huella social, la seguridad operativa y la preparación ante emergencias, la acción climática, la biodiversidad y los derechos humanos, reflejando nuestra orientación a promover el desarrollo sostenible. Más allá del cumplimiento normativo, Promigas se esfuerza por ser un agente de cambio positivo, contribuyendo a la erradicación de la pobreza energética y promoviendo un futuro sostenible y equitativo para todas las comunidades donde opera.

En su conjunto, estos elementos reflejan un enfoque integral que equilibra el crecimiento económico con la adaptación al cambio climático.
Nuestra estrategia busca la prosperidad a largo plazo. Esta visión integral contribuye a consolidar el liderazgo de Promigas en el sector energético y su adaptación a contextos normativos y ambientales cambiantes.
El análisis de los objetivos estratégicos y su conexión con los temas materiales refleja una estrategia empresarial con una estructura sólida que prioriza la sostenibilidad, la innovación y el bienestar social.

Alineación con ODS

En Promigas, nuestra estrategia empresarial está alineada con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), contribuyendo al bienestar de las comunidades, la transición energética y la protección del medio ambiente. A través de nuestras soluciones innovadoras y sostenibles, promovemos la seguridad energética, ayudamos a reducir la pobreza energética y fortalecemos la resiliencia de nuestra operación y cadena de valor. La siguiente tabla presenta la relación entre nuestras prioridades de sostenibilidad, los asuntos materiales y los ODS a los que contribuimos activamente. En nuestra operación actuamos conforme a nuestros valores y compromiso con la sostenibilidad, generando valor compartido bajo un marco de ética, transparencia y cumplimiento.

Prioridad de sostenibilidad	Asuntos materiales	ODS
Prosperidad energética	• Huella social • Desempeño económico	
Capacidades para el progreso	• Gestión y bienestar del talento humano • Gestión de la cadena de abastecimiento • Huella social (inversión social estratégica)	
Energía y ambientes seguros	• Seguridad operativa y preparación ante emergencias • Ciberseguridad • Huella social (territorios equipados para el bienestar)	
Clima y naturaleza	• Acción climática • Soluciones energéticas para la transición • Biodiversidad • Huella social (territorios más sostenibles) • Gestión del riesgo	

Asuntos materiales transversales	ODS
Gestión del riesgo	
Ética	
Derechos humanos	
Innovación	
Transformación digital	

2. Gestión integral de riesgos

El modelo de Gestión Integral de Riesgos implementado en Promigas y su portafolio cumple y toma como base los requisitos establecidos en el componente de Evaluación de Riesgos de COSO 2013, en la NTC ISO 31000 Gestión del Riesgo y en los demás requerimientos solicitados por los accionistas o por la Junta Directiva.

Nuestro Sistema Integral de Riesgos tiene incorporada la gestión de riesgos ASG (ambientales, sociales y de gobernanza, incluyendo los riesgos climáticos y de naturaleza) con la idea de facilitar el proceso de toma de decisiones para el cumplimiento de los objetivos de la organización.

Esta integración ha permitido consolidar esfuerzos y fortalecer nuestras acciones por el clima, mediante el uso de escenarios climáticos y la estimación de los potenciales impactos financieros de los riesgos climáticos, tal y como se explicó en el capítulo de Gestión del Riesgo en este informe.

Riesgos estratégicos

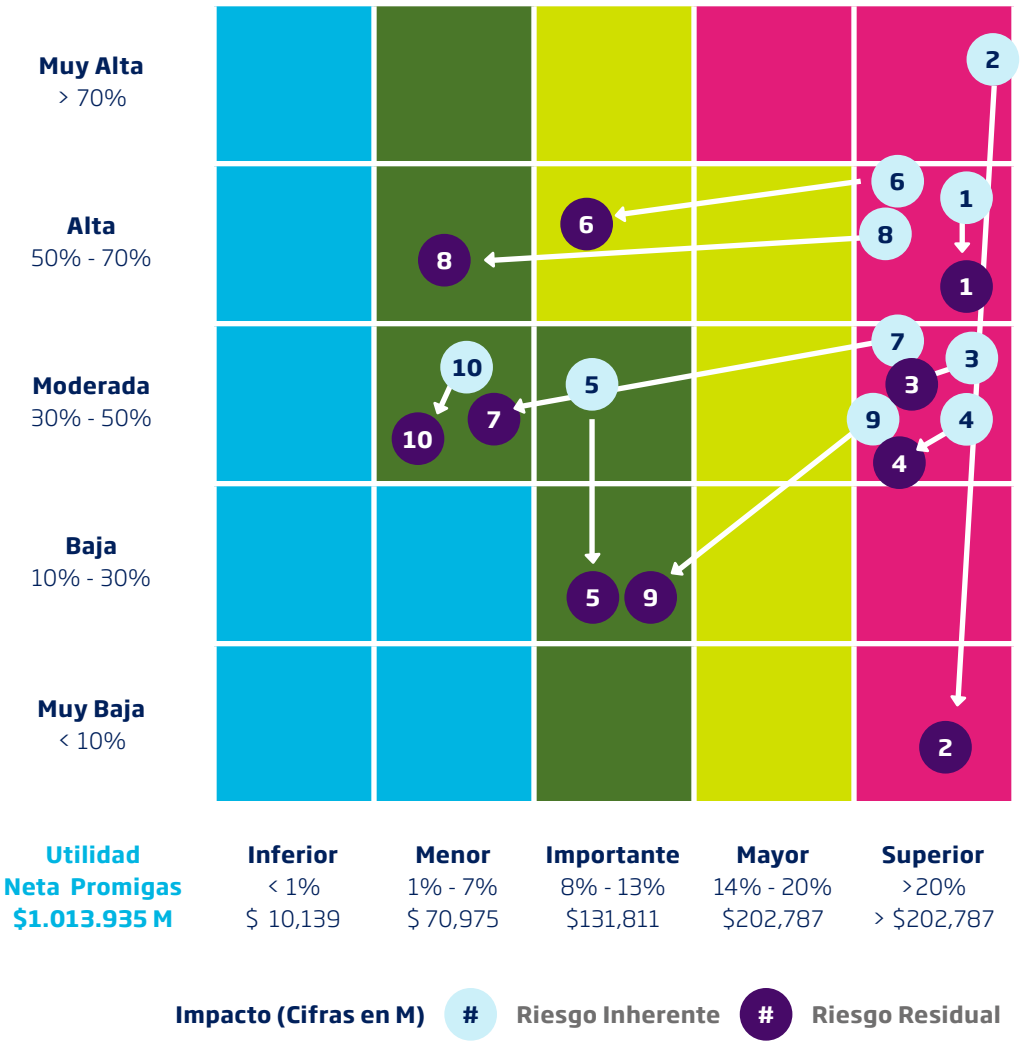
Gestionar proactivamente los riesgos estratégicos que pueden impactar la operación, sostenibilidad y generación de valor compartido es una de nuestras prioridades.

El siguiente mapa de calor presenta los riesgos clave de corto plazo para el período 2024-2025, evaluados en función de su impacto financiero y probabilidad de ocurrencia. Este análisis nos permite priorizar acciones estratégicas para fortalecer la resiliencia de nuestra operación, garantizar la seguridad energética y proteger nuestra reputación en un entorno dinámico y altamente regulado.

Mapa de calor de riesgos estratégicos

RIESGOS ESTRATÉGICOS CORPORATIVOS 2024-2025 INHERENTE - RESIDUAL

#	Riesgo Claves Corto Plazo
1	Cambios en la normatividad, regulación y decisiones administrativas que afectan al negocio.
2	Rotura catastrófica en la infraestructura transporte y distribución GN.
3	Desabastecimiento del Gas Natural en el país.
4	Fallas en la implementación de la estrategia climática de mitigación y adaptación.
5	Iniciativas estratégicas que no cumplen con expectativa de valor.
6	Ciberataques y/o fuga, pérdida o captura de información potencializados por el uso de IA.
7	Afectación en recaudo y provisión de cartera de la compañía (Brilla, Energía y Gas).
8	Paros y bloqueos con las comunidades, agremiaciones y actos malintencionados de terceros (AMIT) que alteran el orden público afectando la seguridad de los colaboradores, operaciones, proyectos y/o mantenimiento de la infraestructura existente.
9	Incumplimiento al marco ético, de control interno y fraude que afecte negativamente a la reputación de las compañías.
10	Incertidumbre macroeconómica y geopolítica que afecte el desarrollo de los negocios.



**Valor cualitativo

Riesgos emergentes

En un entorno de transición energética y creciente regulación, en Promigas creemos que es fundamental anticiparnos a los desafíos para mantener nuestra competitividad y liderazgo en el sector. En la siguiente tabla identificamos los riesgos emergentes que pueden afectar la continuidad y sostenibilidad de nuestra operación, alineándonos con un enfoque de mitigación basado en la innovación, la resiliencia y la responsabilidad ambiental.

Riesgos	Impacto	Acciones de mitigación
1. Degradación de ecosistemas y cuencas La intervención humana acelera la degradación del hábitat, la disminución de la biodiversidad y la interrupción de los ciclos naturales, afectando la salud ambiental y la infraestructura critica, lo que representa un riesgo para la continuidad del negocio.	• Aprobación de regulaciones ambientales más estrictas que podrían aumentar los costos operativos o generar restricciones operativas. • Nuevos requisitos y restricciones ambientales para la construcción de infraestructura y para el acceso a los recursos naturales utilizados por Promigas. • Daños a la infraestructura por desestabilización del suelo e impacto en comunidades aledañas al gasoducto. • Demandas adicionales de los reguladores y las partes interesadas para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y proteger los ecosistemas.	• Continuar planificando e implementando actividades de conservación y restauración de ecosistemas y cuencas hidrográficas en el área de influencia de los proyectos y actividades de operación y mantenimiento. • Promover la investigación, desarrollo e implementación de tecnologías sostenibles para mitigar los impactos de los ecosistemas y cuencas hidrográficas en el área de influencia de los proyectos y actividades de operación y mantenimiento. • Actividades de construcción, operación y mantenimiento. • Promover la participación de las comunidades aledañas al gasoducto a través de la Fundación Promigas en iniciativas relacionadas con la protección de los ecosistemas, la biodiversidad y la mitigación del cambio climático.
2. Nuevas tecnologías que nos impiden desarrollar negocios bajos en emisiones de carbono, afectando el proceso de transición energética La rápida evolución de tecnologías disruptivas, junto con cambios regulatorios y presión por reducir emisiones, podría afectar la viabilidad de nuestros negocios de bajas emisiones. Esto podría hacer que algunas soluciones actuales se vuelvan menos competitivas, generando desafíos en la transición energética y requiriendo inversiones significativas para adaptarnos a un nuevo panorama energético.	• Cambios regulatorios que restringen las tecnologías y operaciones actuales. • Obsolescencia de la infraestructura instalada y aumento de capital para adaptación tecnológica. • Eliminación de beneficios fiscales para proyectos de soluciones energéticas. • Mayores costos de financiamiento en la adquisición de nuevas tecnologías para el desarrollo de negocios de bajas emisiones. • Disminución de la demanda de GN debido al desarrollo de nuevas tecnologías o energías que generen menores emisiones.	• Promover la investigación, desarrollo e implementación de tecnologías sostenibles para mitigar los impactos de las actividades de construcción, operación y mantenimiento. • Establecer alianzas estratégicas con instituciones académicas, centros de investigación y otras empresas para compartir conocimientos y recursos en el desarrollo de tecnologías innovadoras. • Desarrollar e implementar proyectos piloto para probar nuevas energías. (hidrógeno, biometano) • Mantener una comunicación abierta y transparente con todas las partes interesadas y los bancos con respecto a las iniciativas sostenibles y los avances tecnológicos de la empresa.

3. Riesgos en derechos humanos

Como parte de nuestro compromiso con la gestión efectiva de derechos humanos, actualizamos nuestra matriz de riesgos, priorizándolos según su probabilidad de ocurrencia e impacto. Así, identificamos y gestionamos sistemáticamente los riesgos potenciales, asignando responsabilidades específicas a las áreas correspondientes de la organización.

A cada riesgo identificado corresponden controles que nos permiten mitigar ya sea su probabilidad o su impacto. A continuación presentamos la nueva matriz de riesgos y controles, que detalla los procesos críticos, los riesgos asociados y las medidas de control implementadas, junto con la evaluación de riesgos residuales.

Categoría	Riesgo	Clasificación del riesgo	Medidas de control	Riesgo residual
Derechos humanos	Incumplir regulación laboral y/o SST	Moderado	• Actualización matriz de peligros y riesgos • Actualización matriz legal • Asesoría laboral externa • Comité de Convivencia Laboral • Formación en la Política de Derechos Humanos • Inspecciones de seguridad • Inspecciones HSE a frentes de trabajo • Investigación y seguimiento a las denuncias por vulneración de derechos humanos • Revisión del almacenamiento de registros generados en la ejecución de los planes de SST y ambiente • Revisión pasivo vacacional • Seguimiento al plan de trabajo de los contratistas • Verificación y seguimiento al cumplimiento de requisitos legales	Moderado
	Discriminación	Moderado	• Investigación y seguimiento a denuncias de vulneración de derechos humanos • Medición de cultura organizacional ante cambios estratégicos. • Reportes confidenciales	Moderado
	Acoso laboral	Bajo	• Investigación y seguimiento a denuncias de vulneración de derechos humanos • Charlas de sensibilización en materia de hostigamiento sexual • Medidas de protección a la víctima	Bajo
	Restricción a la libertad de opinión, libre asociación y negociación colectiva	Moderado	• Reportes confidenciales (control a nivel entidad) • Investigación y seguimiento a las denuncias por vulneración de derechos humanos	Moderado
	Trabajo infantil	Moderado	• Inclusión de cláusula de compromiso con la ética en contratos • Debida diligencia de subcontratistas de construcción	Moderado

Continúa en la página siguiente >

Categoría	Riesgo	Clasificación del riesgo	Medidas de control	Riesgo residual
Derechos humanos	Incidentes que pueden afectar la integridad personal	Alto	• Actualización matriz de peligros y riesgos • Aplicación de monitoreos ambientales y ocupacionales • Auditorías a contratistas de servicios significativos. • Ejecución de Plan de Mantenimiento Preventivo • Inspecciones de condiciones de HSE • Inspecciones de seguridad en las estaciones asistidas, sedes administrativas y proyectos • Plan de formación en materia de seguridad • Revisión de Plan de Contigencia y Seguridad • Seguimiento a los Programas de Mantenimiento Anual de Extintores (PAME) • Seguimiento al cumplimiento del contrato marco de vigilancia • Suscripción en plataformas de seguridad para monitorear en tiempo real la información de los eventos de orden público nacional en Colombia y Perú. • Verificación y actualización del análisis de riesgos y amenazas y estudio de seguridad de directivos y de la infraestructura	Moderado
	Condiciones no equitativas en la asignación de funciones, cargos y/o salarios	Bajo	• Investigación y seguimiento a las denuncias por vulneración de derechos humanos • Comité de Convivencia Laboral	Bajo

Categoría	Riesgo	Clasificación del riesgo	Medidas de control	Riesgo residual
Derechos humanos	Incumplimiento regulación SST por parte de proveedores	Moderado	• Investigación y seguimiento a las denuncias por vulneración de derechos humanos • Auditoría al Cumplimiento del Manual HSE de proveedores • Inspecciones HSE a frentes de trabajo	Bajo
	Afectaciones de los derechos humanos a las comunidades	Moderado	• Inducción y reinducción a personal propio y contratistas • Seguimiento a la atención de solicitudes en temas ambientales y de comunidades • Socialización de las medidas de manejo ambiental y social, según aplique, a los equipos de proyectos, contratistas, subcontratistas y comunidades, siempre y cuando se haya recibido la solicitud por parte del área encargada. • Seguimiento indicadores quejas • Seguimiento al reporte de contratista de gestión ambiental	Moderado
	Privación de la libertad de los colaboradores de la compañía	Alto	• Seguimiento al cumplimiento del contratista de vigilancia. • Seguimiento de cumplimiento a compromisos y especificaciones técnicas • Plan de sanciones a proveedores por incumplimiento • Coordinaciones de seguridad con Organismos de Seguridad del Estado • Verificación y actualización del análisis de riesgos y amenazas y estudio de seguridad de directivos y de la infraestructura • Activación Comité de Crisis	Moderado

4. Aplicación del marco TCFD

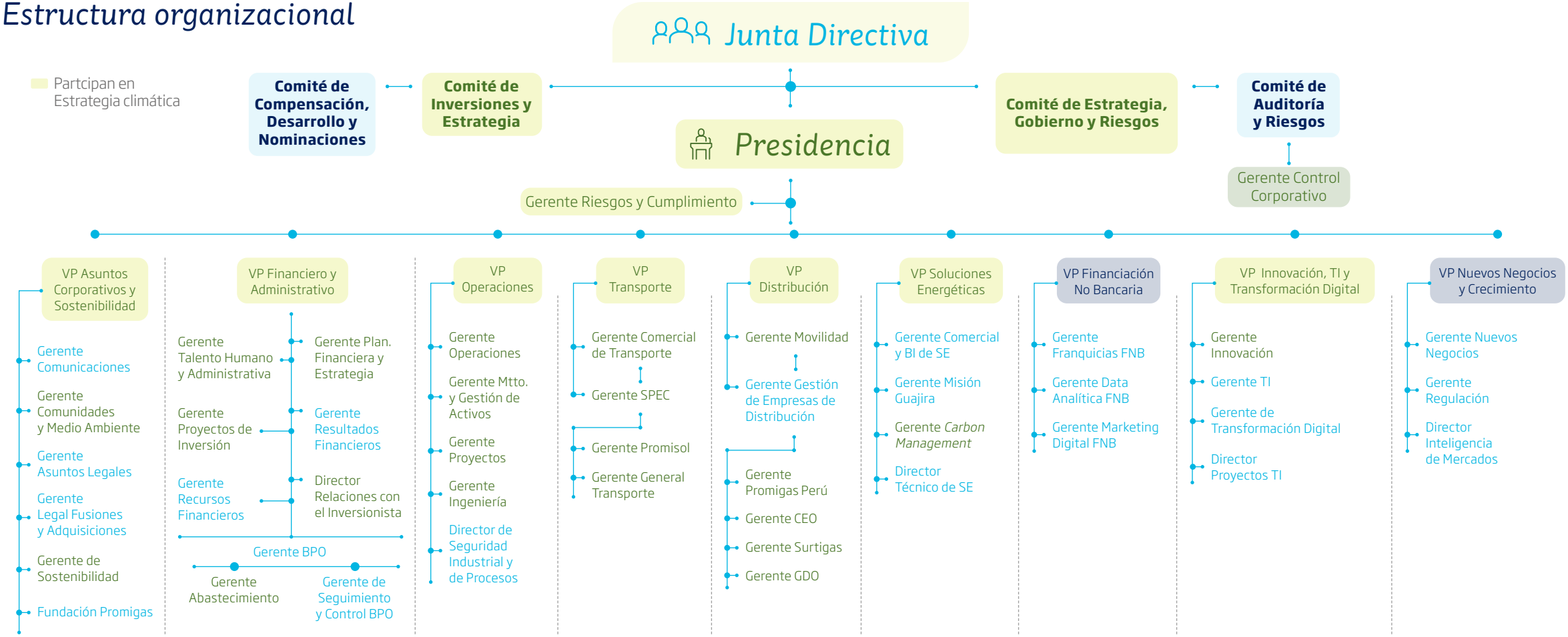
Gobernanza

La Junta Directiva de Promigas supervisa la gestión de riesgos y oportunidades relacionadas con el clima, apoyada por varios comités y equipos de trabajo.
La compensación de los directivos está vinculada al cumplimiento de objetivos climáticos.

Los principales órganos y roles incluyen:

- **Junta Directiva:** Responsable de aprobar la estrategia de descarbonización y supervisar su implementación. Además, ajusta el apetito al riesgo en función del cumplimiento de los objetivos climáticos.
- **Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos:** Supervisa la implementación de la estrategia climática y la identificación y gestión de los riesgos materiales relacionados con el clima cuando tienen el potencial de afectar significativamente al valor de la empresa a largo plazo.
- **Comité de Riesgos y Cumplimiento:** Realiza un seguimiento a la gestión integral de riesgos.
- **CEO y Vicepresidentes (Comité Ejecutivo):** Lideran a la organización en el desarrollo de la estrategia de negocios, supervisando el logro de los objetivos y las metas estratégicas, incluyendo las relacionadas con la estrategia climática y descarbonización de la organización.
- **Gerencias:** Ejecutan las iniciativas climáticas y de descarbonización. Forman parte de la primera línea cuyas funciones son la definición de los riesgos, controles o medidas de mitigación de sus respectivos riesgos, entre ellos los climáticos.

Estructura organizacional



Esta estructura de gobernanza permite que la gestión de los riesgos y oportunidades climáticas sea un eje transversal en la estrategia corporativa, al tiempo que asegura el cumplimiento de nuestros compromisos ambientales y la resiliencia de nuestra operación ante los desafíos del cambio climático.

Estrategia climática

GRI 201-1

Conscientes de la relación de sus negocios con los aspectos climáticos, así como de su impacto social y las consecuencias financieras para la organización generadas por los riesgos y oportunidades climáticas, en Promigas desarrollamos una estrategia que alinea y estructura nuestras acciones.

La estrategia cuenta con tres ejes fundamentales:

- Adaptación frente a riesgos físicos.
- Mitigación de riesgos asociados a la transición energética.
- Identificación y aprovechamiento de oportunidades de desarrollo de nuevas líneas de negocio de bajas emisiones.

Mitigación

Garantizar la sostenibilidad del negocio mediante la reducción de la huella de carbono de nuestros negocios actuales y futuros.

Adaptación

Incrementar la resiliencia frente a potenciales eventos climáticos que puedan afectar nuestra infraestructura, nuestros procesos y el bienestar y seguridad de nuestros empleados y comunidades ubicadas en las zonas de influencia de nuestras operaciones.

Crecimiento sostenible

Desarrollar una estrategia corporativa para abordar nuevos negocios basados en soluciones de baja huella de carbono, eficiencia energética y energías renovables.

Comunicación y Gobernanza Climática

Un adecuado gobierno de las decisiones y actuaciones climáticas de la organización y sensibilizar a las partes interesadas sobre la estrategia climática de Promigas y las empresas de su portafolio.

En línea con nuestro compromiso con la sostenibilidad global, adoptamos los principios y metas establecidos por el Pacto Global de Naciones Unidas y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). En particular, hemos identificado el **ODS 13: Acción por el Clima** como una prioridad estratégica, asegurando que nuestras iniciativas contribuyan a la mitigación del cambio climático y a la construcción de un futuro energético próspero para todos.

Riesgos

Promigas y sus compañías cuentan con una política corporativa de gestión integral de riesgos, asegurando una administración efectiva de los riesgos asociados al cambio climático y su impacto en la continuidad del negocio. Nuestro enfoque en la identificación, evaluación y mitigación de estos riesgos nos permite anticiparnos a las amenazas y aprovechar oportunidades estratégicas en un entorno energético en transformación.

Este enfoque podemos llevarlo a cabo gracias a un proceso iterativo de análisis que se nutre de diferentes fuentes como la planeación estratégica, los riesgos de los negocios estratégicos, el análisis de materialidad, los diálogos con los grupos de interés y las tendencias del entorno.

Clasificación de los riesgos

Los riesgos climáticos en Promigas se agrupan en dos categorías principales:

Riesgos estratégicos	Aquellos riesgos que afectan directamente el cumplimiento de los objetivos estratégicos del negocio y los procesos misionales de la compañía. Los procesos de identificación de los riesgos clave evolucionan en la medida en que cambian los objetivos estratégicos. Para la definición de estos riesgos se realiza el análisis de contexto y tendencia para determinar las situaciones que pueden tener impacto potencial o real en la estrategia de Promigas Corporativo.
Riesgos estratégicos	Dentro de los riesgos estratégicos aprobados por Junta Directiva para el periodo para el 2023-2024, se identificaron y valoraron dos riesgos asociados a cambio climático: • Fallas en la implementación de la estrategia climática de mitigación y adaptación (riesgo físico y transición). • Rotura catastrófica de la Infraestructura debido a la amenaza de fenómenos de cambio climático.
Riesgos tácticos	Son los eventos que pueden afectar el logro o cumplimiento de los objetivos de los procesos. La gestión de estos corresponde a los líderes de tales procesos. Aquí encontramos el detalle de los riesgos físicos y de transición a lo largo de los procesos.

Gestión y mitigación de riesgos

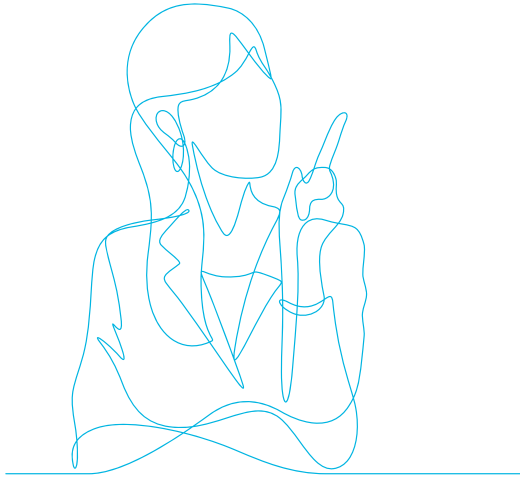
Para enfrentar estos riesgos, Promigas ha integrado la gestión climática dentro de su sistema corporativo de toma de decisiones. Nuestro enfoque combina prevención, adaptación y resiliencia, asegurando la continuidad operativa y la sostenibilidad del negocio. Esto facilita la toma de decisiones estratégicas a la Alta Dirección y refuerza la capacidad de respuesta ante potenciales impactos climáticos.

A través de nuestro Sistema de Gestión Integral de Riesgos, hemos identificado, evaluado y gestionado con éxito los riesgos climáticos más críticos, asegurando que cada nivel de la organización tenga roles y responsabilidades claramente definidos en cuanto a control y supervisión.

Un eje clave de nuestra gestión de riesgos climáticos es la definición de materialidad, determinada a partir de un proceso estructurado que incluye:

- Diálogos con nuestros grupos de interés.
- Identificación de asuntos relevantes en sostenibilidad.
- Priorización de los asuntos críticos.
- Validación con la Alta Dirección.

A continuación se puede apreciar el ciclo de riesgos que aplicamos para la identificación, evaluación y tratamiento de los riesgos climáticos revisados en los capítulos anteriores.



Ciclo de riesgos climáticos

1.

- Planeación.
- Análisis de contexto.
- Cronograma, metodología (Catálogo de riesgos).
- Lecciones aprendidas y resultados del informe de auditorías.

2.

IDENTIFICACIÓN Y ANÁLISIS

- Insumos para Identificación de riesgos
- Identificar las causas y consecuencias.
- Redacción de riesgos.
- Determinación de oportunidad.

3.

EVALUACIÓN

- Matriz de Valoración y Apetito de Riesgos.
- Niveles de riesgos.
- Definir acciones de mitigación.
- Efectividad de controles.
- Respuesta al riesgo.

4.

TRATAMIENTO

- Planes de tratamiento para aplicar a los riesgos (acciones adicionales de mitigación).

5.

MONITOREO

- Eventos de Riesgos Materializados (Programa de Gestor de Riesgos)
- Retroalimentación

Gestión de riesgos climáticos

GRI 201-2

La gestión integral de riesgos es clave en nuestra operación. Ante el desafío del cambio climático, identificamos riesgos y oportunidades con impacto financiero en todos los horizontes temporales y zonas geográficas donde operamos.

Lineamientos TCFD

Para este análisis, adoptamos los lineamientos establecidos por el marco TCFD, que recomienda:

1. **Escenarios climáticos:** Uso de escenarios climáticos públicos para la cuantificación de los riesgos.
2. **Horizontes temporales:** Uso de diferentes horizontes temporales (corto, medio y largo plazo), alineados con los objetivos nacionales e internacionales en materia de cambio climático.
3. **Transparencia y coherencia:** Los parámetros, hipótesis, enfoques analíticos y horizontes temporales deben permitir que los resultados obtenidos en cada escenario sean comparables entre sí.
4. **Integralidad:** Los escenarios deben incluir tanto variables físicas (crónicas y agudas), como de transición.
5. **Inclusión:** Se debe incluir al menos un escenario que contemple hipótesis y variables compatibles con un aumento de temperatura menor a 2°C.

Construcción de escenarios

Construimos los escenarios basándonos en los modelos y proyecciones propuestos por la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés) y por el Panel Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC, por sus siglas en inglés).

1.	**Transición acelerada** SSP1 -1.9 +NZE	*NET-ZERO EMISSION*	▲T<1.5°C	**1.** Gran esfuerzo y cooperación internacional. **2.** Prohibición de nuevos vehículos de combustión interna, eliminación progresiva de centrales eléctricas a carbón y petróleo para 2040. **3.** Protagonistas: hidrógeno y generación hidráulica, entro otros de bajas emisiones.
2.	**Transición moderada** SSP1 -2.6 +SDS	*NET-ZERO EMISSION* ECONOMÍAS DESARROLLADAS	▲T<1.65°C	**1.** Adopción de políticas, iniciativas y marcos regulatorios desarrollados en pro del cuidado del medio ambiente. **2.** Disminución del precio de combustibles y aumento del precio del CO_2 (mayor costo de oportunidad de emitir).
3.	**Transición lenta** SSP2 -4.5 +STEPS	*NET-ZERO EMISSION* NO ALCANZADO	▲T<2.8°C	**1.** Adopción de políticas para reducir uso de combustibles fósiles, pero se mantiene una alta demanda de combustibles fósiles que lleva al aumento del valor de los mismos. **2.** Aumento en el precio del CO_2 moderado.

A continuación, el detalle de las variables cuantitativas utilizadas en cada escenario:

1.

Transición acelerada

SSP1 -1.9 + NZE

ipcc SSP1 - 1.9 *Sustainability*

iea *NZE Net zero emissions by 2050*

2.

Transición moderada

SSP1 -2.6 + SDS

ipcc SSP1 - 2.6 *Sustainability*

iea *SDS Sustainable Development*

3.

Transición lenta

SSP2 -4.5 + STEPS

ipcc *SSP2 - 4.5 Middle of The Road*

iea *STEPS Stated Policies*

Cuantificación de los riesgos

La cuantificación de los riesgos climáticos se efectuó bajo la recomendación de TCFD teniendo en cuenta: horizontes temporales a corto (2030), mediano (2040) y largo plazo (2050); escenario climático; geografías, teniendo en cuenta Colombia y Perú, su variabilidad del clima y su afectación a la operación, activos y gestión financiera, y tipo de riesgo u oportunidad.

1. **Transición acelerada** SSP1 -1.9 +NZE	2. **Transición moderada** SSP1 -2.6 +SDS	3. **Transición lenta** SSP2 -4.5 +STEPS
Colombia - zona 1 y zona 2 Perú - zona 3	Colombia - zona 1 y zona 2 Perú - zona 3	Colombia - zona 1 y zona 2 Perú - zona 3
Riesgos/Oportunidades • Riesgos físicos	**Riesgos/Oportunidades** • Riesgos físicos	**Riesgos/Oportunidades** • Riesgos físicos
Especificaciones de compañías por zonas:	**Especificaciones de compañías por zonas:**	**Especificaciones de compañías por zonas:**
Zona 1: Transoccidente, SPEC, Promigas, Promisol **Zona 2:** Promioriente y transmetano **Zona 3:** Promigas Perú	**Zona 1:** Transoccidente, SPEC, Promigas, Promisol **Zona 2:** Promioriente y transmetano **Zona 3:** Promigas Perú	**Zona 1:** Transoccidente, SPEC, Promigas, Promisol **Zona 2:** Promioriente y transmetano **Zona 3:** Promigas Perú

2040		
Transición acelerada SSP1 -1.9 +NZE	**Transición moderada** SSP1 -2.6 +SDS	**Transición lenta** SSP2 -4.5 +STEPS
2050		
Transición acelerada SSP1 -1.9 +NZE	**Transición moderada** SSP1 -2.6 +SDS	**Transición lenta** SSP2 -4.5 +STEPS

Para cuantificar los riesgos, Promigas y sus filiales han seleccionado el escenario de transición lenta como el más probable.

Las siguientes son dos circunstancias clave que se tuvieron en cuenta para la selección del escenario base:

- Los gobiernos que se habían comprometido a alcanzar cero emisiones netas en 2050 han reconsiderado el cumplimiento de sus objetivos climáticos, debido a la reciente intensificación de conflictos geopolíticos. Estos países han decidido no eliminar el gas natural de manera acelerada de sus matrices energéticas y lo han posicionado como el combustible de la transición, al ser más limpio que otros hidrocarburos.
- Los insumos minerales que se requieren para alcanzar la masificación de las tecnologías renovables (paneles solares, turbinas eólicas, baterías, entre otros) no se encuentran asegurados en el corto plazo, lo que ocasiona una ralentización en la salida de los combustibles fósiles de las matrices energéticas y, por tanto, una penetración de las fuentes renovables más lenta de lo esperado (BP Energy Outlook 2023 y Agencia Internacional de Energía –IEA).

A través de un exhaustivo proceso de modelación de escenarios climáticos, nuestra organización ha desarrollado un marco integral para evaluar los impactos financieros potenciales derivados de riesgos y oportunidades climáticas. Este análisis cubre múltiples horizontes temporales: corto plazo (2030), mediano (2040) y largo (2050), y considera la totalidad de nuestras zonas geográficas de operación.

La metodología implementada permite establecer prioridades y determinar la magnitud del impacto financiero potencial. Este enfoque considera los riesgos físicos y los de transición, evaluándolos en el contexto de diversos escenarios climáticos y marcos temporales específicos.

La valoración cuantitativa realizada ha facilitado la estimación precisa de parámetros de riesgo críticos, culminando en el cálculo del *Climate Value-at-Risk* agregado. Este indicador proporciona una medida integral del riesgo climático que enfrentamos, permitiendo una toma de decisiones más informada y estratégica en nuestra planificación financiera y operativa.

Riesgos físicos

La evaluación de riesgos físicos ha identificado amenazas climáticas con alta probabilidad de ocurrencia y un impacto financiero significativo. En el horizonte de corto plazo (2030), el escenario de transición lenta presenta los mayores desafíos, con afectaciones estimadas entre el 20% y 30% de la utilidad neta presupuestada.

A continuación, se presentan los riesgos físicos más relevantes, diferenciados entre riesgos agudos (eventos extremos de corta duración) y riesgos crónicos (cambios graduales en las condiciones climáticas) –se destaca que en todos los escenarios climáticos, las lluvias e inundaciones son los riesgos con mayor impacto financiero esperado–.

Posteriormente, se detallan las iniciativas estratégicas implementadas para mitigar estos impactos y fortalecer la resiliencia de nuestra infraestructura.

Riesgos físicos	Riesgos de mayor impacto	Probabilidad	Impactos potenciales - V@R Utilidad Neta
Riesgos agudos	• Deslizamiento de tierra. • Eventos extremos - Lluvias/inundaciones. • Incendios (forestales). • Olas de calor. • Periodos de sequía. • Huracanes.	Alta	• Fallas en la infraestructura que generan impacto en la continuidad del negocio. • Aumento de los costos de mantenimiento. • Reposición o reubicación de activos • Dificultad en el acceso a frentes de trabajo que generarían retrasos en operaciones, construcciones y actividades de mantenimiento. El impacto financiero estimado se encuentra dentro del límite de la capacidad del apetito del riesgo. **20% - 30% Utilidad neta (Periodo 2030)** Esta exposición no coloca en riesgo el cumplimiento de la estratégia corporativa. Adicionalmente, se definen planes de acción a corto y mediano plazo.
Riesgos crónicos	• Incremento del nivel del mar. • Disponibilidad del viento. • Incremento de temperatura. • Precipitación. • Radiación solar. • Acidificación del océano.		

Nota: el horizonte de corto plazo se define a 2030.

Para mitigar estos riesgos asociados al cambio climático, hemos implementado iniciativas estratégicas en nuestra infraestructura de transporte de gas, que incluyen:

- Proyecto Alertas Tempranas.
- Plan de Construcción de Obras Geotécnicas, proyecto AVR.
- Variante Río Negro-Cubugón.
- Planes de adaptación ante el cambio climático para activos estratégicos.
- Construcción de espolones en Ciénaga y rompeolas en la válvula Tasajera.

Riesgos de transición y sus impactos

Promigas prioriza la gestión de los riesgos asociados a la transición energética, particularmente, aquellos vinculados a nuestro compromiso con la descarbonización operacional y a la transformación energética global. Este enfoque requiere una gestión integral que contempla múltiples dimensiones del panorama energético actual y futuro.

Hemos desarrollado un marco de identificación, gestión y evaluación de riesgos de transición, considerando factores críticos como la evolución del marco regulatorio en materia climática, el avance de tecnologías más sostenibles y los cambios en los mercados de gas natural.

Nuestro proceso de evaluación se fundamenta en una metodología de valoración que permite determinar con precisión el impacto potencial de estos riesgos sobre nuestra estrategia de negocio. Este análisis ha sido fundamental para el desarrollo de un plan de resiliencia robusto, diseñado para garantizar la sostenibilidad a largo plazo de nuestras operaciones.

El siguiente esquema presenta los principales riesgos de transición identificados, organizados en cuatro áreas clave: mercado, tecnología, política y regulación y reputacional.

MERCADO

- Disminución demanda GN Industrial, residencial y vehicular por transición energética, electrificación e implementación de soluciones de autogeneración.
- Ante un Fenómeno de El Niño:
- **Energía:** Incremento precio de energía en bolsa, aumentando facturación del usuario final (sujeto al % de exposición a bolsa) y altos costos por pérdidas de energía no reconocidas.
- **Gas:** Incremento en precio afectando la competitividad

IMPACTO: Menor – entre 1 y 7% (Nota 1)

PROBABILIDAD: Moderada.

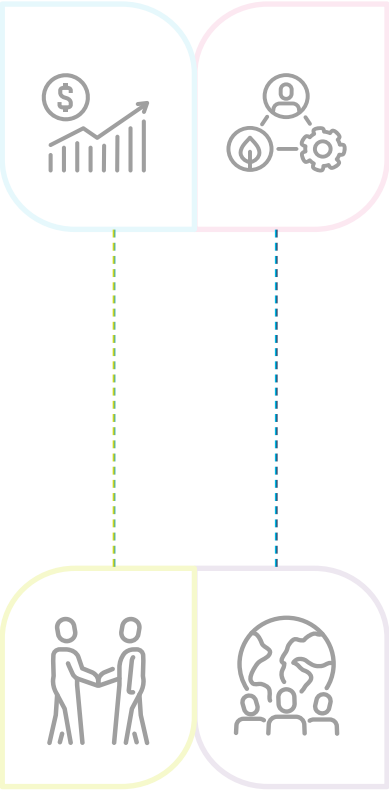
POLÍTICO Y LEGAL

- Ampliación del impuesto al carbono.
- Cambios regulatorios y normativos asociados a la transición energética que afecten el negocio.

IMPACTO: Inferior – menor al 1% (nota 1)

PROBABILIDAD: Moderada.

Nota 1: Respecto a la Utilidad Neta presupuestada (horizonte 2030).



TECNOLÓGICO

- Incremento de la participación de fuentes renovables en la matriz de generación eléctrica.
- Disminución de consumo de gas por descarbonización de los combustibles líquidos.
- Mayor valor de las inversiones para la reducción de las emisiones del negocio
- Incrementar gastos AOM para reducir emisiones fugitivas.

IMPACTO: menor – entre 1 y 7% (Nota 1)

PROBABILIDAD: moderada.

REPUTACIONAL

- Mayor costo de financiamiento en algunos proyectos de la compañía.

IMPACTO: menor – entre 1 y 7% (Nota 1)

PROBABILIDAD: moderada.

La Hoja de Ruta de Descarbonización es el método que Promigas y sus filiales han desarrollado para gestionar eficazmente los riesgos de transición identificados. Este plan estratégico integra 22 iniciativas específicas diseñadas para reducir emisiones y fortalecer nuestra capacidad de adaptación ante las condiciones climáticas cambiantes y sus potenciales impactos ambientales. Algunas de ellas están orientadas a:

- **Eficiencia energética:** La optimización del desempeño energético orienta nuestra estrategia a la modernización de equipos principales y la racionalización del consumo de combustibles en nuestras operaciones de transporte de gas y regasificación de GNL.
- **Integridad de activos:** Implementamos tecnología avanzada de detección y medición para el control y eliminación de emisiones fugitivas, así como para implementar mejoras en componentes críticos y programas preventivos. En el futuro, este enfoque se complementará con iniciativas de participación comunitaria para promover la protección de la infraestructura y prevenir incidentes que puedan resultar en emisiones no deseadas.
- **Energía baja en carbono:** Avanzamos en la transformación de nuestras fuentes de energía mediante la implementación de sistemas de generación híbrida, la incorporación de hidrógeno y la electrificación de nuestra flota vehicular, estableciendo así las bases para una operación más sostenible.
- **Gestión de contratos:** Desarrollamos una estrategia de diversificación en nuestros contratos de suministro eléctrico, priorizando la contratación de energía proveniente de fuentes renovables para maximizar el uso de energía limpia en nuestras operaciones.

Oportunidades y sus beneficios para los negocios de Promigas

La dinámica global de la transición energética y el cambio climático ha catalizado el surgimiento de oportunidades significativas en el sector de Energía y Gas. Desde Promigas hemos identificado un portafolio de oportunidades estratégicas centradas en la optimización de recursos, el fortalecimiento de la resiliencia operacional y el desarrollo de soluciones sostenibles. Nuestro enfoque abarca la implementación de tecnologías más eficientes, la diversificación hacia fuentes de energía verde y la exploración de nuevos segmentos de mercado.

A continuación, se presenta un análisis detallado de estas oportunidades prioritarias y sus beneficios potenciales para la organización.

Oportunidades	Beneficios potenciales
Soluciones energéticas	Desarrollo de negocios en energía solar distribuida, auto y cogeneración, distritos térmicos, eficiencia energética, movilidad verde y gestión del carbono para usuarios industriales y comerciales. Se espera un porcentaje de participación sobre los ingresos totales de 0,5%, 1,9% y 1,1%, respectivamente, en negocios de energías renovables, conversiones a combustibles limpios (GNV, solar, gas natural) y eficiencia energética.
Entrada de hidrógeno	El hidrógeno es un vector energético importante a futuro. Gran cantidad de equipos, tanto de transporte como industriales, podrían funcionar con hidrógeno. Para el desarrollo de estudios que permitan capturar oportunidades en la producción, distribución, comercialización y uso del hidrógeno para movilidad vehicular eléctrica en Colombia y Perú, se suscribió un acuerdo con Sumitomo Corporation, uno de los principales conglomerados empresariales del Japón. En 2022, se puso en marcha el primer piloto exploratorio de producción de hidrógeno verde e inyección en redes de gas natural de América Latina.
Entrada de biogás, biometano	Participar en el naciente mercado de biogás y biometano, en primera instancia transportándolo y, a futuro, también tomando posición en su producción.
Aumento de la demanda de GNV en el parque automotor de vehículos pesados	Aumentar las flotas de vehículos para transporte público y especialmente transporte de carga, lo que equivale a un incremento potencial de consumo de 83,6 Mpcd.

Métricas

En Promigas, medimos y reportamos nuestras emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) conforme a los estándares internacionales GRI y SASB, asegurando transparencia y alineación con las mejores prácticas del sector. La siguiente sección presenta el comportamiento de nuestras emisiones directas e indirectas (Alcance 1, 2 y 3), junto con otros indicadores ambientales clave, como la tasa de fugas de gas y las pérdidas en distribución de energía.

Nuestros esfuerzos en descarbonización y eficiencia operativa han permitido mejorar nuestras métricas en diversos frentes, consolidando nuestro compromiso con la sostenibilidad y la reducción del impacto ambiental. Estos datos reflejan nuestra gestión y los avances en la transición hacia operaciones más limpias y eficientes.

La organización tomó como año base el 2021, teniendo en cuenta el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2021, en concordancia con el año contable de la organización. La selección de este periodo como año base de PROMIGAS S.A. E.S.P. se realizó en razón que la empresa considera que el 2021 es el año en el cual se tiene información representativa, confiable y verificable a comparación de años anteriores; el cálculo de huella de carbono del año base se desarrolló con la herramienta tomando los principios del inventario de emisiones que se señalan en la NTC-ISO 14064-1:2020 y el GHG Protocol.

El enfoque seleccionado para la consolidación de emisiones es el de control operacional, debido a que todas las instalaciones y operaciones, y por tanto las emisiones de GEI asociadas, están bajo el control de la organización.

Alcance 1

GRI 305-1 y SASB EM-MD-110a.1

Emisiones directas de GEI al generar energía (Alcance 1)

Los gases que hacen parte de estas emisiones son CO_2, CH_4, N_2O y compuestos fluorados; donde el 44% de la composición es CH_4 y el 55% es CO_2 del total de Alcance 1.
El incremento en emisiones de alcance 1 obedece principalmente a la entrada de nuevos proyectos de soluciones energéticas ofrecidas a nuestros clientes y que son operados por Promisol.

2021 (Año base)	2022	2023	2024
138.474,83	169.207,25	162.982	176.717,27

Nota: Para el cálculo de las emisiones Alcance 1, se utilizan factores de emisión de FECOC, 2016, GWP-AR5-IPCC e IPCC 2019.

Emisiones por gases en alcance 1

Emisiones directas discriminadas por tipo de gas, en toneladas métricas de CO_2 equivalente	2023	2024
Total, Alcance 1	162.966,22	**176.717,27**
CO_2	56.965,69	92.084,68
CH_4	103.754,55	81.980,61
N_2O	36,78	54,12
HFC	2.209,20	2.591,88
PFC	0	0
SF_6	0	0
NF_3	0	0
Las emisiones biogénicas de CH_4 y N_2O	11,15	5,97
Las emisiones biogénicas de CO_2	206,72	201,32

Emisiones por fuentes (Alcance 1)

Emisiones directas discriminadas por tipo de gas, en toneladas métricas de CO_2 equivalente	2024
Total Fuentes	**176.717,27**
Fuentes Móviles	2.923,49
Fuentes Fijas	89.259,32
Emisiones Fugitivas	84.534,46
Emisiones de Proceso	0,00
Emisiones de Uso del Suelo	0,00

Alcance 2

Emisiones indirectas de GEI al generar energía (Alcance 2)

GRI 305-2

El dióxido de carbono (CO_2) fue identificado como el principal gas emitido a la atmósfera en las emisiones indirectas. En 2024, las emisiones indirectas de gases de efecto invernadero alcanzaron un total de 18.378 t CO_2 (Alcance 2) por uso de la energía eléctrica y aumentaron un 27% debido principalmente a un incremento en el factor de emisión utilizado para el cálculo.

2021	2022	2023	2024
8.804	12.927	14.428	18.395

*Se utilizó factor emisión XM 2023.
** Se aplica para el cálculo el método de locación.

Alcance 3

Otras Emisiones indirectas de GEI
GRI 305-3

En 2024, el restante de las emisiones indirectas de gases de efecto invernadero alcanzaron un total 3.785.728 t CO_2 (Alcance 3).

2021	2022
3.702.529,97	3.952.039,15
2023	**2024**
3.834.809	3.785.728

Mediciones NOx, toneladas

GRI 305-7, SASB EM-MD-120a.1

Los óxidos de nitrógeno (NO_x) son contaminantes clave en la calidad del aire, con impactos en la salud y el medio ambiente. En la siguiente tabla se detallan las emisiones anuales de NO_x en toneladas, como parte del compromiso de Promigas con la reducción de emisiones y la sostenibilidad operativa.

2021	2022
69,86	38,51
2023	**2024**
42,5	39,6

Tasa de fugas de gas en transporte de gas (%)

IPDA10,011

El monitoreo y reducción de fugas de gas en el sistema de transporte son fundamentales para garantizar eficiencia operativa y minimizar impactos ambientales. A continuación, se presentan las tasas de fuga registradas por empresa en los últimos años.

Empresa	2021	2022	2023	2024
Promigas	1,2633	0,04	0,037	**0,022**
Transmetano	0,9537		0,010	**0,066**
Promioriente	5,2267	8	0,1	**0,045**
Transoccidente	0,2940	0,01	0	**0,001**
Promedio*			0,008	0,026

Tasa de fugas de gas en distribución de gas (%)

IPDA1

El control de fugas en la distribución de gas es clave para la sostenibilidad y seguridad del sistema energético. La siguiente tabla muestra la evolución de las tasas de fuga en diferentes empresas, evidenciando los avances en la reducción de emisiones no intencionadas.

Empresa	2021	2022	2023	2024
Surtigas	0,0140	0,04	0,13	**0,00**
GdO	0,0973	0,23	0,32	**0,07**
Promedio*			0,196	**0,0001**

SAIDI, SAIFI y pérdidas (%) en distribución de energía, aplicable a CEO

Los indicadores de calidad del servicio, como SAIDI y SAIFI, permiten evaluar la continuidad y confiabilidad del suministro. En la siguiente tabla se detallan los valores históricos de estos indicadores, junto con el porcentaje de pérdidas en distribución, reflejando el desempeño del sistema y las mejoras implementadas.

Año	SAIFI	SAIDI	SAIDI Minutos	CAIDI
2022	16,63	20,89	1.253,35	75,36
2023	15,08	21,64	1.298,40	86,10
2024	13,78	17,11	1.026,65	74,50

Año	Pérdidas
2022	20,85
2023	19,36
2024	19,58

5. Biodiversidad, aplicación del marco TNFD

GRI 304-3

En 2024, nos comprometimos a adoptar el marco TNFD para evaluar las dependencias, riesgos y oportunidades de nuestro negocio en relación con la naturaleza. Implementamos un proyecto piloto en la zona de influencia definido desde la metodología LEAP. Con los resultados obtenidos, planeamos extender el programa a otras áreas estratégicas de nuestras operaciones.

La siguiente tabla detalla cada fase de la metodología LEAP y su aplicación en la operación de Promigas.

LEAP	Objetivo	Descripción
***Locate,* Localizar**	Ubicar dependencias e impactos clave en la naturaleza.	Identificar las áreas geográficas donde tenemos interacciones significativas con la naturaleza. Para este piloto de TNFD, se escogió el área de influencia del gasoducto San Mateo-Mamonal.
***Evaluate,* Evaluar**	Entender la relación entre el negocio de Promigas y la naturaleza.	Analizamos cómo las actividades de Promigas dependen de la naturaleza y los impactos que generamos en los ecosistemas.
***Assess,* Analizar**	Determinar cómo los cambios en la naturaleza pueden afectar a Promigas y sus operaciones.	Evaluamos los riesgos y oportunidades asociados con la naturaleza, considerando posibles escenarios futuros.
***Prepare,* Preparar**	Integrar la gestión de la naturaleza en las operaciones de Promigas	Diseñamos estrategias, medidas de mitigación y métricas para gestionar los riesgos y aprovechar oportunidades.

La siguiente tabla define las ecorregiones identificadas en el Área de Influencia del Gasoducto San Mateo, Mamonal:

Ecorregión	Descripción	Especies	Ecosistemas
Manglares de la Amazonia, la Orinoquía y el Caribe Sur	Se extiende por las costas norte y caribeñas de Colombia y Venezuela. Actúa como interfaz entre el mar y la tierra.	Alberga cinco especies de mangle, algunas en peligro de extinción, y una gran diversidad de peces y aves migratorias.	Protegen contra desastres naturales, evitan la erosión costera, sirven como viveros para especies marinas, son reservorios de carbono y reguladores del ciclo hidrológico.
Matorral xerófilo de la Guajira y de Barranquilla	Caracterizado por vegetación adaptada a la escasez hídrica, incluyendo arbustos y suculentas. Se extiende a lo largo del mar Caribe entre Colombia y Venezuela.	Presenta 455 especies de plantas, distribuidas en 255 géneros y 109 familias.	A pesar de su transformación por actividades agrícolas, son ecosistemas estratégicos para la nación debido a su potencial de adaptación al cambio climático.
Bosques húmedos del Magdalena y el Urabá	Localizados en el norte de Colombia, conectan las ecorregiones de Mesoamérica y el Chocó con las ecorregiones Andina y Amazónica. Atraviesa importantes ríos como el Magdalena y el Cauca.	Alberga una rica biodiversidad, aunque el Bosque Seco Tropical ha sufrido una drástica reducción, con solo un 8% de bosque remanente.	Importante para la adaptación al cambio climático y la conservación de la biodiversidad.

La metodología LEAP nos permitió obtener un análisis preliminar de datos internos y externos, y fuentes de referencia para generar la información sobre las posibles dependencias, impactos, riesgos y oportunidades relacionadas con la naturaleza de la organización.

A continuación, presentamos los avances en la aplicación del marco TNFD, por cada uno de los cuatro pilares.

Gobierno

Al igual que con los asuntos climáticos, la Junta directiva es la encargada de hacer seguimiento a través del Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos. El Presidente supervisa los asuntos de biodiversidad en sus comités ejecutivos y con el apoyo directo de la Vicepresidencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad, de la cual depende la gerencia de Comunidades y Medio Ambiente, encargada de la gestión. El tema es también monitoreado por la Gerencia de Riesgos y Cumplimiento, dado que la naturaleza está incluida dentro de los análisis de riesgos físicos y de transición en los cuales se profundiza con relación a las diferentes actividades y operaciones de la empresa.

A continuación, se presenta la estructura de gobernanza que regula la toma de decisiones en este ámbito, destacando el rol de cada instancia en la gestión ambiental y de sostenibilidad.

Junta Directiva

Encargada de realizar el seguimiento de los riesgos y oportunidades sobre la biodiversidad

Comités ejecutivos

Supervisa directamente los asuntos de biodiversidad, apoyado por la Vicepresidencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad.

Presidente

Vicepresidencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad

Responsable de la gestión operativa de la biodiversidad y sostenibilidad. Y realiza la supervisión de la **Gerencia de Comunidades y Medio Ambiente.**

Gerencia de Comunidades y Medio Ambiente

Responsable de la ejecución de estrategias y gestión ambiental.

Gerencia de Riesgos y Cumplimiento

Evalúa y analiza los riesgos en relación con la biodiversidad (físicos y de transición).

Estrategia

En la nueva estrategia definimos como premisa generar valor a nuestros grupos de interés y se integró el enfoque de biodiversidad al negocio a partir de objetivos concretos que nos retan a generar una huella ambiental y social positiva y a ofrecer a nuestros clientes soluciones bajas en emisiones de carbono.

Para materializar esta integración y fortalecer la protección de la naturaleza, hemos identificado las siguientes acciones:

- Minimizar el impacto en los ecosistemas derivados de nuestras operaciones y actividades.
- Buscar rutas, desde la fase de diseño, que atraviesen sitios ya intervenidos, especialmente en zonas ricas en biodiversidad.
- Hacer aprovechamiento forestal de máximo el 50% de los árboles aprobados en los permisos, durante la fase de construcciones. Hacer aislamiento de ecosistemas estratégicos y marcar los árboles en categoría de amenaza para no talarlos. Innovar en técnicas de construcción para minimizar el impacto sobre la biodiversidad, utilizando técnicas de perforación horizontal dirigida para enterrar tuberías sin tocar la cobertura vegetal.
- Usar derechos de vías menores a los aprobados para reducir áreas de intervención, máximo 20 m.
- Reforestar con especies locales.
- Reubicar y mantener especies de epifitas con un porcentaje de supervivencia mayor al 90%.
- Monitorear fauna antes y después de nuestras intervenciones para identificar la efectividad de las medidas de manejo. En las zonas de conservación que monitoreamos existen 8 especies de fauna y 8 especies de flora en categoría de amenaza.
- Realizar los mantenimientos preventivos y rutinarios de la infraestructura en áreas de servidumbres constituidas 6 m disminuyendo el impacto sobre áreas nuevas, durante la operación y solo cuando alguna obra lo requieres se interviene un ancho mayor sin superar lo licenciado.
- Compensar los impactos residuales realizando acciones de conservación/restauración en los ecosistemas estratégicos donde opera la empresa. Un ejemplo es el trabajo para la creación de corredores para conectar bosque seco tropical entre SFF Los Colorados y otras zonas protegidas.

Como resultado de estas iniciativas, hemos constituido cerca de 201,9 ha de RNSC. Actualmente, contamos con 82 acuerdos de conservación y hemos transferido 117,75 ha a Parques Nacionales Naturales (PNN) para fortalecer la protección y recuperación de áreas de reserva, como el SFF Los Colorados.

Dependencias

Promigas es una compañía transportadora de gas natural, combustible fósil, que depende de servicios ecosistémicos tales como el reciclaje de nutrientes y la descomposición de la materia orgánica, dependencia que en la actualidad no tiene un valor de mercado asociado.

Frente al diagnóstico realizado se identificaron dependencias en las siguientes de las categorías:

Dependencias		
Dependencias a nivel ambiental		**Efectos sobre las operaciones de Promigas**
Mantenimiento de hábitat	La actividad de construcción fragmenta hábitats naturales esenciales para la fauna, afectando la conectividad de los ecosistemas y disminuyendo la provisión de servicios ecosistémicos.	La pérdida de hábitat genera una disminución de la provisión de los servicios ecosistémicos. Esto puede tener consecuencias negativas en términos sociales, ambientales, financieros y reputacionales para Promigas.
Regulación climática	La construcción de gasoductos puede influir en el clima local a través de las emisiones directas e indirectas en sus actividades de construcción, operación y mantenimiento.	El cambio climático afectaría la estabilidad de los precios del mercado en la mayoría de los *commodities* y podría generar afectaciones operacionales.
Control de desastres	La actividad de construcción presenta el potencial de modificar el uso del suelo, pudiendo modificar la estabilidad del terreno.	El incremento de la vulnerabilidad de la zona de influencia a los desastres naturales tales como deslizamientos de tierra o inundaciones, lo que podría generar retrasos operacionales.

Dependencias		
Dependencias a nivel ambiental		**Efectos sobre las operaciones de Promigas**
Retención y calidad del suelo	La erosión se presenta como una de las mayores amenazas para la infraestructura de los gasoductos.	La implementación de obras para mitigación de procesos erosivos puede generar un aumento en los costos operativos, y conflictos socioambientales.
Atenuación del ruido	Las actividades de operación y mantenimiento pueden generar contaminación auditiva, que la vegetación ayuda a mitigar.	El ruido podría afectar a las comunidades aledañas al proyecto, generando conflictos en la zona. Además, afecta negativamente a la fauna.
Provisión y calidad de agua	La construcción y el mantenimiento del gasoducto dependen en menor grado de la provisión de agua.	Los impactos al recurso hídrico pueden traer consecuencias legales, sanciones, conflictos socioambientales con las comunidades, pérdida de confianza por parte de los inversionistas, aumento en los costos y pérdida en el valor de mercado de la marca.

Dependencias a nivel social

En cuanto a las dependencias de tipo social, los servicios ecosistémicos culturales fueron los que menos materialidad de las dependencias presentan. Sin embargo, es importante tener en cuenta que los conflictos socioambientales pueden ser detonados por el uso del capital natural por parte de la empresa. Por ende, la relación de Promigas con la naturaleza puede estar mediada por la relación con las comunidades.

Reconocer y gestionar estas dependencias es clave para mitigar impactos negativos, fortalecer la resiliencia del negocio y garantizar una operación alineada con principios de sostenibilidad. A partir de estos hallazgos, Promigas seguirá avanzando en estrategias que integren la biodiversidad y la gestión ambiental en su modelo de negocio, asegurando así su compromiso con la conservación de los ecosistemas y la sostenibilidad a largo plazo.

Impactos

GRI 304-2, 304-3 y 304-4

Se identificaron 65 impactos a las distintas actividades del negocio, resultado de la combinación de los motores de cambio y los activos del capital natural. El análisis de impacto arrojó que los impactos materiales más significativos ocurren en la etapa de construcción, lo que concuerda con nuestros estudios de impacto ambiental.

Los mayores impactos durante la fase de construcción se dan por la transformación del uso de la tierra, y esto afecta especialmente el activo de capital natural de biodiversidad, en especial por aprovechamiento forestal y la remoción del suelo, sin embargo, algunos de ellos permanecen durante la fase operativa y de mantenimiento. Por ejemplo, la pérdida de hábitat para especies asociadas a los árboles talados, la disminución de la absorción de gases de efecto invernadero, la pérdida de biodiversidad asociada al suelo por descapote. Desde una perspectiva acumulativa, en la que ya hay un hábitat altamente modificado, la funcionalidad de los ecosistemas y su capacidad de proveer servicios ecosistémicos puede verse afectada.

Otro componente del capital natural que se ve altamente afectado es el agua. Si bien durante la construcción, operación y mantenimiento el agua utilizada proviene de carro tanques y no de las fuentes de agua aledañas al proyecto, y técnicas constructivas como la perforación horizontal dirigida disminuyen la intervención en los cuerpos de agua, la remoción de la cobertura vegetal, especialmente de bosque ripario y de galería implica impactos en la recarga de acuíferos, especialmente bajo una visión de impactos acumulativos sobre ecosistemas transformados.

En el caso del suelo, este se ve afectado por la remoción del suelo y la perforación. Durante la etapa de operación, cuando el suelo ha sido revegetalizado y el derecho de vía ha disminuido, los impactos sobre el suelo se minimizan.

Oportunidades

La incorporación de la naturaleza en nuestro mapeo de dependencias e impactos no solo contribuye a reducir riesgos, sino que también crea nuevas oportunidades para generar valor.

Las siguientes son algunas de las oportunidades identificadas:

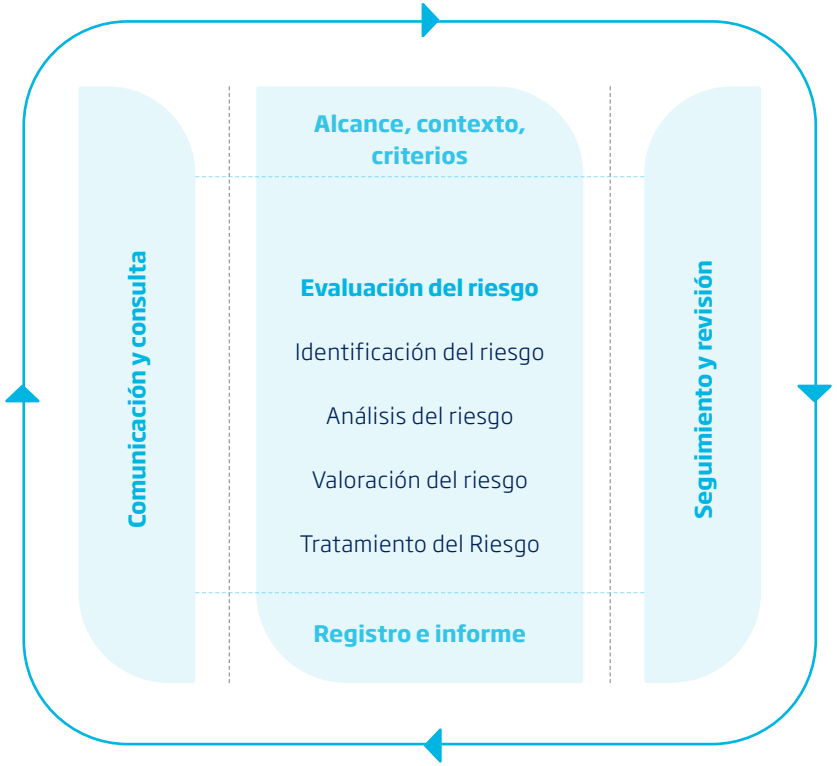
Oportunidad	Descripción
Liderazgo y confianza en el sector	Ser pioneros en la integración de la biodiversidad dentro del sector energético refuerza la confianza de inversores y clientes.
Eficiencia y reducción de costos	La implementación de Soluciones basadas en la Naturaleza (SbN) optimiza los procesos operativos y reduce los costos asociados a la rehabilitación ambiental.
Relaciones comunitarias sólidas	Involucrar a las comunidades locales en la gestión ambiental fomenta la licencia social para operar y fortalece el compromiso con el desarrollo sostenible.

Los siguientes son algunos de los riesgos clave y sus correspondientes estrategias de mitigación:

Riesgos clave	Estrategias de mitigación
Pérdida de biodiversidad en áreas sensibles	Restauración de hábitats degradados y compensación ambiental.
Erosión y degradación de suelos por actividades operativas	Monitoreo continuo de indicadores ecológicos clave

Gestión de riesgos y procesos

Con el apoyo de la Gerencia de Riesgos y Cumplimiento, hemos llevado a cabo un análisis de los riesgos relacionados con la naturaleza, utilizando como marco de referencia la norma ISO 31000. Este enfoque nos ha permitido identificar de manera sistemática los riesgos físicos y de transición que pueden afectar a nuestros ecosistemas y, por ende, a nuestras operaciones.



Riesgos Físicos

1. Deslizamientos y movimientos de tierra que pueden afectar drásticamente la topografía de la región generando una afectación de tubería y/o restricción de servicio.
2. Erosiones aceleradas, incendios forestales, innundaciones o lluvias fuertes que afectan la infraestructura e instalaciones que generando interrupción en la continuidad de negocio.
3. Aumento en los gastos de AOM o costos operativos debido a restricciones sobre la utilización de los recursos naturales.
4. Acciones inapropiadas o involuntarias de personal propio o contratistas que ocasionan daños o afectaciones a los ecosistemas o recursos naturales.

RIESGOS BIODIVERSIDAD

Riesgos de Transición

1. Cambios en la normalidad y la regulación ambiental que sea más estrictas en las restricciones del uso de recursos naturales.
2. Cambios en las preferencias de los clientes que impacte en la disminución en la demanda de GN.
3. Impuestos o tarifas sobre el uso de los recursos naturales.
4. Mayor costo de financiamiento en algunos proyectos de la compañia por uso de recursos naturales.
5. Afectación de la imagen de la compañia.

Acciones de tratamiento

Riesgos Físicos

- Seguimiento al cumplimiento del plan de mantenimiento
- Seguimiento al plan de acción establecido a partir del análisis de riesgos de integridad del gasoducto.
- Revisión del cumplimiento del requisito legal y ambiental "Plan de gestión de riesgos de desastres".
- Monitoreo a las medidas de tratamiento y controles de los riesgos de cambio climático definidos en el TCFD*.
- Implementación fase III del proyecto AVR (Amenaza, vulnerabilidad y riesgo geotécnico)*
- Acciones de prevención contra incendios forestales (Monitoreo de puntos de calor con diferentes fuentes, identificación y prevención de zonas críticas, disponibilidad de recursos para atención de emergencias, poda y limpieza, vegetación, entre otras).

Riesgos de Transición

- Seguimiento hoja de ruta descabonización.
- Monitorear el comportamiento de la implementación de impuestos o tarifas en los demás países.
- Monitorear los cambios normativos o proyectos de ley para definir su potencial impacto y las acciones a implementar.
- Monitorear los comportamientos de los clientes e implementar una estrategia de negocios de bajas emisiones y con enfoque al cliente.

Métricas de Biodiversidad

A través del monitoreo de especies y ecosistemas, evaluamos los efectos de nuestras actividades y establecemos estrategias de compensación y conservación para minimizar la afectación a la flora y fauna.

La siguiente información detalla las acciones de compensación implementadas para preservar la biodiversidad, así como la presencia de especies en distintas categorías de amenaza dentro de nuestras áreas de influencia.

Línea de compensación	Acciones	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Total	Meta
Conservación dentro de áreas protegidas	Total	112,2	**436,93**	217,79	**66,73**	**0**	**0**	833,65	831,25
	Saneamiento predial en áreas de PNN Santuario de Flora y Fauna Los Colorados.	0	81,13	19,89	16,73	0	0	**117,75**	**139,96**
	Creación de Reservas Naturales de la Sociedad Civil RNSC (conservación neta de bosque seco tropical).	112,2	11,8	77,9	0	0	0	201,9	177,29
	Pago de servicios ambientales dentro de áreas protegidas (GDO).	0	344	120	50	0		514	514
Conservación en corredor de conectividad de biodiversidad	Corredores de conectividad o de conservación de flora y fauna.	0	0	0	186,15	10,85	0	197	359,73
Otras compensaciones o acciones de conservación	Total	4,37	0	10	11,3	8,5	9,7	43,87	651,06
	Compra de predios privados para conservación o restauración.	0	0	0	0	0	0	0	430,2
	Restauración o reforestación de áreas por cambio de uso del suelo.	4,37	0	0	0	4,45	0	8,82	8,82
	Restauración o reforestación de áreas.	0	0	10	11,3	4,06	29,66	55,02	232
Total		**116,57**	**436,93**	**227,79**	**264,18**	**19,36**	**9,7**	**1074,53**	**1.842,04**

GRI 304-4

Categoría de amenza	Especies de flora	Especies de fauna	Área de localización
En peligro crítico Cantidad 2		Mono tití *(Saguinus oedipus)* , Tortuga carranchina *(Mesoclemmys dahli)*	Área de Influencia del gasoducto Paiva Caracolí y compensaciones del *loop* San Mateo.
En peligro Cantidad 3	Carreto *(Aspidosperma polyneuron)* Cedro *(Cedrela odorata)* (nivel nacional)	Mono Araña *(ateles geoffroyi)*	En el área de influencia de los gasoductos. Y el Mono Araña solo compensaciones en Mamonal Paiva.
Casi amenazada (NT) Cantidad 2		Loro harinoso *(Amazona farinosa)* y tigrillo *(Leopardus wiedii)*	En el corredor de conservación Cerro Maco, SFF Los Colorados y El Corchal El Mono Hernández. En área de influencia del gasoducto *Loop* San Mateo, Mamonal.

Continúa en la página siguiente >

Categoría de amenza	Especies de flora	Especies de fauna	Área de localización
Vulnerables (VU) Cantidad 3	Sangregao *(Pterocarpus acapulcensis)* y negrito *(Trichilia acuminata)*	Cerquero alidorado *(Arremon schlegeli VU)*	En el corredor de conservación Cerro Maco, SFF Los Colorados y El Corchal El Mono Hernández.
En preocupación menor (LC) Cantidad 6	Epifita: *Orchidaceae: Catasetum sp (Aff maculatum), Catasetum bicolor, Catasetum viridiflavum; Oeceoclades maculata.*	Armadillo de cola desnuda *(Cabassous centrales)*, mono ahuyador *(Alouatta seniculus)*	El mono ahuyador en área de influencia de la estación Filadelfia En el corredor de conservación Cerro Maco, SFF Los Colorados y El Corchal El Mono Hernández Las epifitas en los departamentos de Córdoba, Sucre, Bolivar, Atlántico y Magdalena
Datos insuficientes (DD)	Orchidaceae: *Prosthechea sp., Brassavola nodosa, Trichocentrum sp., Encyclia cordigera, Ionopsis sp. (aff. utricularioides), Cyrtopodium paniculatum, Notylia incurva, Trichocentrum cebolleta.* Bromeliaceae: *Bromelia chrysantha, Tillandsia flexuosa, Tillandsia paucifolia, Tillandsia sp., Tillandsia elongata, Tillandsia balbisiana, Tillandsia recurvata.*		En los departamentos de Córdoba, Sucre, Bolívar, Atlántico, y Magdalena

El análisis de métricas de biodiversidad nos permite identificar especies en riesgo, evaluar los impactos generados y diseñar estrategias efectivas de conservación. Las acciones implementadas, como la restauración de hábitats, la conectividad ecológica y la protección de áreas estratégicas, son nuestro compromiso vivo con el equilibrio entre el desarrollo energético y la sostenibilidad ambiental.

Planes en marcha

Desde la identificación de dependencias, impactos y riesgos, Promigas ha integrado la biodiversidad al negocio a partir de objetivos concretos que nos retan a generar una huella ambiental y social positiva y a ofrecer a nuestros clientes soluciones bajas en emisiones de carbono. Identificamos acciones para materializar esa integración entre biodiversidad y negocio y proteger así la naturaleza:

Acciones en marcha

- Minimización del impacto en ecosistemas
- Diseño de rutas estratégicas
- Manejo sostenible en la construcción
- Reducción de la intervención en derechos de vía
- Revegetalización con especies nativas
- Conservación de epífitas
- Monitoreo de fauna antes y después de intervención
- Mantenimiento con menor impacto
- Compensación de impactos residuales

6. Ecoeficiencia

En Promigas, asumir el compromiso de gestionar de manera eficiente nuestros recursos significa trabajar por minimizar el impacto ambiental de nuestras operaciones y promover el uso responsable de la energía y el agua. Nuestra estrategia de ecoeficiencia se fundamenta en la optimización del consumo energético, la reducción de residuos y la gestión responsable del agua, garantizando el cumplimiento de estándares ambientales y regulatorios.

A continuación, presentamos los principales indicadores de desempeño en materia de consumo energético, gestión del agua y manejo de residuos, con énfasis en las acciones implementadas para fortalecer nuestra sostenibilidad operativa.

Consumo energético dentro de la organización

GRI 302-1

El consumo energético es clave en nuestra gestión operativa. En la siguiente tabla se presenta la cantidad de energía utilizada dentro de la organización, diferenciando entre fuentes renovables y no renovables. Así podemos evaluar nuestro desempeño en eficiencia energética y el avance en la transición hacia fuentes más sostenibles.

Energía, MWh	2021	2022	2023	2024
Total Energía renovable*	330,86	258,41	207,01	266,60
Total Energía no renovable	94.861,63	320.658,84	273.558,83	376.094,26
Energía no renovable por usos de combustibles	88.050,64	311.362,63	263.451,52	366.005,16
Energía no renovable (energía eléctrica adquirida)	6.810,99	9.296,21	10.107,31	10.089,10
Total	**95.192,5**	**320.917,25**	**273.876,81**	**376.360,86**

Fuente: FECOC 2016, <http://www.upme.gov.co/Calculadora_Emisiones/aplicacion/calculadora.html>.

Nota: Para la conversión a unidades de energía, en 2022 se actualizó la fuente de información para poderes caloríficos de cada combustible.

*Corresponde a energía solar.

La siguiente tabla desglosa el consumo de energía no renovable por tipo de combustible, proporcionando mayor detalle sobre el uso de gasolina, ACPM y gas natural dentro de nuestras operaciones.

Consumo energético dentro de la organización
Energía no renovable por combustibles, MWh

Año	2022	2023	2024
Carbón	0	0	0
Gasolina y ACPM	14.299,63	15.743,50	11.237,85
Gas natural	297.063,01	247.864,21	354.767,30
Total	**311.362,63**	**263.607,71**	**366.005,16**

Costos de consumo de energía

El costo de la energía representa un factor crítico en la gestión operativa y financiera de la compañía. La siguiente tabla presenta la inversión en energía renovable y no renovable durante los últimos años, lo que permite evaluar la eficiencia del consumo y la optimización de costos.

Costos	2021	2022	2023	2024
Energía renovable COP	$ 119.042.100,00	$ 80.525.900,00	$ 1.263.196.998,67	$81.034.815
Energía no renovable COP	$ 7.538.194.028,00	$ 10.904.453.781,74	$ 5.178.416.725.34	$5.716.449.388,56
Total COP	**$ 7.657.236.128,00**	**$ 10.984.979.681,74**	**$ 6.441.613.724.01**	**$ 5.797.484.203,56**

Consumo de energía fuera de la organización

GRI 302-2, 302-3 y 302-4

En la siguiente tabla se presenta el volumen total de energía vendida en los últimos años.

Energía vendida MWh	2022	2023	2024
Energía vendida (energía eléctrica)	620.732,49	620.125,59	609.404,72

Gestión del agua

GRI 303-1, 303-2, 303-3, 303-4 y 303-5

El uso eficiente del recurso hídrico es fundamental para la sostenibilidad de nuestras operaciones. A continuación, se detallan los volúmenes de agua extraída de diferentes fuentes, asegurando una gestión responsable del recurso.

Extracción de agua, ML	2021	2022	2023	2024
Acueducto	45,1	62,10	56,38	87,74
Superficial de aguas marinas	2.978,6	1.787,632	43.011,04	132.352,11
Retorno de agua marina	2.978,6	1.787,632	43.011,04	132.352,11
Subterránea	1,1	0,78	1,57	3,56
Total	**46,2**	**62,88**	**57,95**	**91,31**

Efluentes y residuos

Total de residuos generados en toneladas

GRI 302-3, 302-4 y 306-3

El manejo adecuado de residuos es una prioridad en nuestra estrategia ambiental. En la siguiente tabla se presentan los volúmenes totales de residuos peligrosos y no peligrosos generados en los últimos años.

GRI 306-3

Residuos generados	2021	2022	2023	2024
Peligrosos	420,46	412,44	185,54	345,17
No peligrosos	403,53	719,00	878,23	520,71
Total	**823,99**	**1.131,45**	**1.063,77**	865,87

Para mayor comprensión de la gestión, presentamos desglosados nuestros residuos generados en función de su destino.

Gestión de residuos peligrosos generados presentados en toneladas

GRI 306-4, 306-5

En nuestra gestión de residuos peligrosos priorizamos la reutilización, el reciclaje y la correcta eliminación conforme a los estándares ambientales. La siguiente tabla detalla los residuos peligrosos generados y su destino final.

Residuos peligrosos	2021	2022	2023	2024
Reciclados	88,4	1,88	2,31	136,88
Reutilizados	3,08	271,86	10,29	0,04
Vendidos	15,94	3,87	101,64	0
Eliminados	313,04	134,84	71,31	208,24
Total	**420,46**	**412,44**	**185,54**	**345,17**

Gestión de residuos no peligrosos generados presentados en toneladas

El manejo de residuos no peligrosos se orienta hacia la reducción, el reciclaje y la disposición responsable. La siguiente tabla detalla los residuos generados y su destino.

Residuos no peligrosos	2021	2022	2023	2024
Reciclados	70,18	30,35	313,4	207,92
Reutilizados	1	52,25	0	0,51
Vendidos	166,22	219,17	273,27	0,14
Eliminados (dispuestos para vertedero)	166,13	417,23	291,56	318,76
Total	**403,53**	**719,00**	**878,23**	**527,33**

Los resultados obtenidos reflejan nuestros esfuerzos por avanzar en la transición energética, reducir la huella ambiental y fortalecer la economía circular en nuestras operaciones. Seguiremos implementando tecnologías más limpias y promoviendo iniciativas que nos permitan alcanzar mayores niveles de eficiencia y sostenibilidad, en línea con nuestro compromiso de aportar al desarrollo responsable y a la carbono neutralidad para 2040.

7. Gestión y bienestar del talento humano

En esta sección, incluimos el detalle de los indicadores de gestión y bienestar del talento humano, para complementar lo incluido en el capítulo del mismo nombre del Informe Integrado de Gestión.

Empleados

GRI 2-7

En Promigas, nuestro equipo humano es el motor de la organización. Por ello, gestionamos de manera eficiente la caracterización sociodemográfica de nuestros colaboradores, la contratación, la permanencia y los beneficios laborales, garantizando un ambiente de trabajo equitativo y sostenible. La siguiente sección presenta un análisis detallado de la distribución de empleados por sexo, edad y región, así como información sobre contratación, rotación, prestaciones, permisos y negociaciones colectivas.

La siguiente tabla presenta una caracterización sociodemográfica de los empleados. Este desglose es posible gracias al uso de la herramienta SAP SuccessFactors, software basado en la nube, en el que se crean reportes que permiten caracterizar a los colaboradores activos. Este reporte se exporta a Microsoft Excel, y la información se transforma y se limpia para el cálculo de las distintas cifras y métricas. Dado que las empresas de Perú no cuentan con licencia de SAP SuccessFactors, la información se solicita en plantillas de Excel con los campos que se requieren.

Información sobre empleados [1]	**2023**		**2024**	
	Categoría	**Total**	**Categoría**	**Total**
Empleados por sexo	Masculino	1446	Masculino	1347
	Femenino	901	Femenino	804
Empleados por región	Colombia	2116	Colombia	1926
	Perú	231	Perú	225
Empleados por contrato permanente y por sexo	Masculino	1422	Masculino	1323
	Femenino	880	Femenino	785
Empleados por contrato laboral permanente por región	Colombia	2071	Colombia	1883
	Perú	231	Perú	225
Empleados por contrato temporal por sexo	Masculino	24	Masculino	24
	Femenino	21	Femenino	19
Empleados por contrato temporal por región	Colombia	45	Colombia	43
	Perú	0	Perú	0

GRI 202-2

A corte de 31 de diciembre de 2024, contamos con 17 altos ejecutivos: 10 en Promigas (Presidente y Vicepresidentes) y 7 en filiales (gerentes generales), de los cuales 13 es decir el 76,4%, nacieron en alguna de las zonas de influencia[2].

1 Las cifras se presentan como plantilla de personal. En el total de empleados colombianos y peruanos se incluyen los expatriados. El número de colaboradores se presenta a partir de la información a cierre del periodo objeto del informe, es decir, al 31 de diciembre de 2024. En el año, no se presentan variaciones significativas.

2 "Local" hace referencia al espacio geográfico (municipio, corregimiento, etc.) que se encuentre dentro de alguna de las ubicaciones de operación significativas. En este caso, que se encuentre dentro de alguno de los departamentos de operación de Promigas y filiales en Colombia y de Perú. En Colombia, los departamentos de influencia de la compañía son Antioquia, Atlántico, Bolívar, Cauca, Córdoba, La Guajira, Magdalena, Santander, Sucre y Valle del Cauca.

Temporales y contratistas

GRI 2-8

Al 31 de diciembre de 2024 tenemos un total de 9.414 empleados contratistas, clasificados en permanentes y transitorios, que realizan tanto actividades *core* como actividades de soporte. Esta información se recopila a través de los administradores de contrato y se presenta como plantilla de personal.

	2023	2024
Trabajadores que no son empleados pero que su trabajo es controlado por la organización.	10.754	9.414

Los trabajadores en *outsourcing* permanentes son de carácter operativo y técnico. Se tienen trabajadores asignados a la operación y mantenimiento de la infraestructura de transporte de gas natural, construcción y mantenimiento de obras civiles, gestión operativa de distribución y comercialización de energía eléctrica, entre otros procesos relacionados con las distintas líneas de negocio del portafolio. De igual forma, se tienen trabajadores asignados a actividades administrativas permanentes tales como servicio de limpieza, seguridad física, asesoría comercial, interventoría, entre otras.

Las principales fluctuaciones se deben al inicio y al cierre de los distintos proyectos que tienen lugar en el corporativo.

Los siguientes tipos de contrato no son considerados dentro de la planta directa de la compañía (apartado 2-7), y tampoco corresponden a trabajadores contratistas o temporales:

- Empleados con contrato de aprendizaje: 82
- Empleados con contrato a plazo fijo de las compañías de Perú: 21
- Total: 103

Los siguientes tipos de contrato no son considerados dentro de la planta directa de la compañía (apartado 2-7), y tampoco corresponden a trabajadores contratistas o temporales:

- Empleados con contrato de aprendizaje: 85
- Empleados con contrato a plazo fijo de las compañías de Perú: 22
- Total: 107

GRI 401-1

Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal

En la siguiente tabla, presentamos el número total y la tasa de nuevas contrataciones de empleados durante el periodo objeto del informe, por grupo de edad, sexo y región.

Edad	Sexo	Ingresos	Total a 31/12	Ingresos	Tasa de contratación
Menores de 30 años	Colombia	Femenino	87	15	17,24%
		Masculino	111	22	19,82%
	Perú	Femenino	14	0	0,00%
		Masculino	35	10	28,57%
Entre 30 y 50 años	Colombia	Femenino	564	38	6,74%
		Masculino	814	56	6,88%
	Perú	Femenino	42	7	16,67%
		Masculino	127	5	3,94%
Mayores de 50 años	Colombia	Femenino	96	1	1,04%
		Masculino	254	7	2,76%
	Perú	Femenino	1	0	0,00%
		Masculino	6	0	0,00%

En la siguiente tabla presentamos el número total y la tasa de rotación de personal durante el periodo objeto del informe, por grupo de edad, sexo y región.

Edad	Sexo	Ingresos	Total a 31/12	Número de retiros	Tasa de rotación total	Numero de retiros voluntarios	Tasa de rotación voluntaria
Menores de 30 años	Colombia	Femenino	87	9	10,34%	6	6,90%
		Masculino	111	8	7,21%	7	6,31%
	Perú	Femenino	14	8	57,14%	4	28,57%
		Masculino	35	2	5,71%	2	5,71%
Entre 30 y 50 años	Colombia	Femenino	564	38	6,74%	20	3,55%
		Masculino	814	75	9,21%	37	4,55%
	Perú	Femenino	42	9	21,43%	1	2,38%
		Masculino	127	11	8,66%	3	2,36%
Mayores de 50 años	Colombia	Femenino	96	13	13,54%	1	1,04%
		Masculino	254	33	12,99%	3	1,18%
	Perú	Femenino	1	0	0,00%	0	0,00%
		Masculino	6	1	16,67%	1	16,67%

Saldo inicial total de empleados (Número de empleados al 31 de Diciembre de 2023)	**2347**
Total de nuevas contrataciones de empleados	161
Total de retiros de personal	207
Total de retiros voluntarios	85

GRI 401-2

Prestaciones para los empleados a tiempo completo que no se dan a los empleados a tiempo parcial o temporales

Los colaboradores con contrato a tiempo completo tienen acceso a una serie de prestaciones adicionales que contribuyen a su calidad de vida y desarrollo profesional. Estas son:

- Póliza de salud
- Póliza de vida
- Prima de vacaciones
- Prima semestral
- Prima de antigüedad
- Auxilio para medicamentos
- Auxilio nacimiento
- Auxilio mortuorio
- Bono por pensión
- Crédito para vivienda y vehículo
- Auxilio de matrimonio
- Licencia de paternidad
- Días libres
- Patrocinio para estudios

GRI 401-3

Permiso parental

A continuación, se presentan los principales indicadores sobre el acceso, retorno y retención de los empleados que han hecho uso del permiso parental en la organización.

	Femenino	Masculino
La cantidad total de empleados que han tenido derecho al permiso parental	804	1.347
La cantidad total de empleados que se han acogido al permiso parental	18	31
La cantidad total de empleados que han regresado al trabajo en el periodo objeto del informe después de terminar el permiso parental	18	31
La cantidad total de empleados que han regresado de permiso parental en el periodo anterior al periodo objeto del informe	17	32
La cantidad total de empleados que han regresado al trabajo después de terminar el permiso parental y que seguían siendo empleados 12 meses después de regresar al trabajo	16	31
Las tasas de regreso al trabajo de los empleados que se acogieron al permiso parental	100,0%	100,0%
Las tasas de retención de los empleados que se acogieron al permiso parental	94,1%	96,9%

GRI 2-30

Convenios de negociación colectiva

El porcentaje de empleados cubierto por los convenios de negociación colectiva es del 71,08%. Para los ara los empleados que no están cubiertos por los acuerdos colectivos, Promigas no establece sus beneficios en función de dichos acuerdos. Sin embargo, existen beneficios que están en los acuerdos colectivos y que son extendidos al resto de la población.

GRI 202-1

Ratios entre el salario de categoría inicial estándar por género y el salario mínimo local

Salario de categoría inicial: Salario de un empleado a tiempo completo en la categoría laboral más baja:

Salario mínimo legal vigente		Salario de categoría inicial		Ratio Salarial
Colombia	$ 15.600.000,00	**Colombia**	$ 15.600.000,00	1
Perú	$ 14.385.290,45	**Perú**	$ 26.653.767,87	1,85284878

Nota: cifras anuales

Los trabajadores de las empresas contratistas garantizan condiciones laborales de ley, incluido el salario mínimo legal vigente para sus trabajadores. Promigas y sus empresas vinculadas, a través de auditorías y verificaciones laborales, supervisan el cumplimiento de las obligaciones laborales de las empresas contratistas en materia de nómina, seguridad social y parafiscalidad.

A continuación, se presenta el salario mínimo mensual legal vigente de Colombia y Perú en 2024:

Colombia
$1.300.000 COP

Perú
1.025 PEN =
$1.198.774,2 COP

El salario mínimo no varía en función del género.

GRI 405-2

Ratio entre el salario básico y la remuneración de mujeres y de hombres

	Ratio salarial (Promedio anual)		Ratio salarial (remuneración total)	
	No directivo	Directivo	No directivo	Directivo
Colombia	1,00	0,83	1,00	0,84
Perú	1,02	0,67	1,05	0,65

Nota: Salario básico se refiere al promedio del salario base de los colaboradores sin tener en cuenta bonificaciones, primas, entre otros. Remuneración total se refiere al promedio del salario base junto con remuneraciones adicionales como bonificaciones, comisiones, primas, entre otros.

Diversidad

En Promigas, promovemos un entorno laboral diverso e inclusivo, donde la representatividad en términos de edad y género es clave para el desarrollo organizacional. A continuación, se presenta la distribución de nuestros colaboradores según rangos de edad y género en las distintas áreas funcionales y en el total de la organización para 2024.

Alta Dirección

GRI 405-1

Rango de edad	Hombres				Mujeres			
	2023		2024		2023		2024	
	#	%	#	%	#	%	#	%
Menores de 30 años	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Entre 30 y 50 años	4	33%	3	23%	1	33%	1	25%
Total	12	67%	10	77%	3	67%	3	75%
Perú	12		13		4		4	

Gerencia Media

Rango de edad	Hombres				Mujeres			
	2023		2024		2023		2024	
	#	%	#	%	#	%	#	%
Menores de 30 años	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Entre 30 y 50 años	15	54%	20	59%	15	71%	21	75%
Total	13	0%	14	41%	6	29%	7	25%
Perú	28		34				28	

Gerencia Subalterna

Rango de edad	Hombres				Mujeres			
	2023		2024		2023		2024	
	#	%	#	%	#	%	#	%
Menores de 30 años	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Entre 30 y 50 años	98	79%	95	78%	52	75%	59	78%
Total	26	21%	27	22%	17	25%	17	22%
Perú	124		122		69		76	

Áreas Funcionales

Rango de edad	Hombres				Mujeres			
	2023		2024		2023		2024	
	#	%	#	%	#	%	#	%
Menores de 30 años	181	14%	146	12%	146	18%	101	15%
Entre 30 y 50 años	876	68%	823	70%	589	73%	525	75%
Total	225	18%	209	18%	73	9%	70	10%
Perú	1.282		1.178		808		696	

Total 2024

Rango de edad	Hombres				Mujeres				Totales	
	2023		2024		2023		2024		2023	2024
	#	%	#	%	#	%	#	%		
Menores de 30 años	181	55%	146	59%	146	45%	101	41%	327	247
Entre 30 y 50 años	993	59%	941	61%	703	41%	606	39%	1696	1547
Total	272	72%	260	73%	107	28%	97	27%	379	357
Perú	1446	60%	1347	63%	956	40%	804	37%	**2402**	**2151**

En 2024, tuvimos un total de 34 colaboradores identificados como LGBTIQ+. Esta información se obtuvo a partir de la Medición de Clima Organizacional 2024, realizada a través de la firma Great Place to Work. Al ser una encuesta anónima, no se tiene información del género ni de la categoría laboral de estos colaboradores.

Formación

Apostar por el aprendizaje continuo y el fortalecimiento de competencias como ejes fundamentales para el crecimiento profesional de nuestros colaboradores es una de las prioridades de la organización. A través de programas de formación especializados, en Promigas, promovemos el desarrollo de habilidades estratégicas, el liderazgo y la adaptación a los cambios del entorno empresarial.

Media de horas de formación al año

GRI 404-1

En las siguientes tablas se desglosa la media de horas de formación para los periodos 2023 y 2024, diferenciada por sexo; así como la distinción según la categorías laboral a la que pertenecen.

Hito	2023	2024	Variación anual
Media de horas de formación por empleado	44,83	39,21	-13%
Media de horas de formación por mujer	42,96	38,50	-10%
Media de horas de formación por hombre	46,02	39,64	-14%

2023	2024					
Promedio de horas de formación	Sexo	Categoría laboral	Total de empleados	Total de horas de formación	Promedio	Variación anual
55,25	Femenino	Directivo	32	1918	59,94	8%
42,63		No Directivo	849	32001,7	37,69	-12%
80,07	Masculino	Directivo	49	3163,2	64,56	-19%
45,02		No Directivo	1428	55379,25	38,78	-14%

En el número de empleados, se incluyen empleados activos al final del periodo de análisis (2.151), y retirados durante el periodo de análisis (207). Total: 2.358.

GRI 404-2

Programas de formación y transición laboral

Promigas impulsa el crecimiento profesional y el fortalecimiento de habilidades de sus colaboradores a través de diversos programas de formación. Asimismo, procura ayudar en los procesos de transición laboral. A continuación, presentamos los programas que buscan cumplir con estos objetivos.

Entrenamiento y certificación profesional en innovación: En alianza con IXL Center y GIMI Institute, se realizó este entrenamiento, que contempla dos niveles, para fortalecer el uso de herramientas para la generación y desarrollo de ideas. En 2024, 31 empleados obtuvieron la certificación GIMI Nivel 1.

Participación en escuelas de la Universidad Corporativa de Corficolombiana: Se participó activamente en las siguientes escuelas.

- Programa Desarrollo de Habilidades para la Gestión de Negocios
- Programa Fundamentos para la Administración de Negocios
- Liderando Hoy
- Desarrollando tu Potencial
- Programa Héroes de Cambio
- Programa Expedicionario Inspirador
- Programa de Análisis Financiero Integral

Programas estratégicos para alta gerencia:

- Programa de Liderazgo y Estrategia
- Programa Finanzas Corporativas

Programas de ayuda a la transición para facilitar la empleabilidad continuada y la gestión del final de las carreras profesionales:

- Programa de Jubilación Activa: Para proporcionar conocimientos y herramientas que preparen a los prepensionados para el disfrute de una jubilación tranquila y plena, cuidando su salud, finanzas y dando continuidad a su proyecto de vida se llevó a cabo este programa y contó con la participación de 11 funcionarios de Promigas.

GRI 404-3

Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones periódicas del desempeño y desarrollo profesional

A continuación, se presenta el detalle por género y nivel jerárquico.

2024

Sexo	Categoría	Total de colaboradores elegibles para la evaluación de desempeño	Total de empleados evaluados	Porcentaje de empleados evaluados	Porcentaje total de empleados evaluados
Femenino	Directivo	22	21	95,5%	97,9%
	No Directivo	713	693	97,2%	
Masculino	Directivo	35	35	100,0%	
	No Directivo	1212	1192	98,3%	

	2023	2024
Promedio de competencias corporativas	91,50%	91,58%

Los datos reflejan un alto nivel de participación en las evaluaciones de desempeño y una inversión sostenida en la formación, con iniciativas que abarcan desde el desarrollo de habilidades estratégicas hasta el acompañamiento en la transición laboral.

A través de nuestra gestión del talento humano, reafirmamos nuestro compromiso con el crecimiento integral de nuestro equipo y la generación de valor a través del bienestar.

8. Gestión de salud y seguridad en el trabajo

Como complemento al capítulo de Seguridad operativa y preparación ante emergencias, en este apartado incluimos el detalle de nuestro Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el trabajo e indicadores del seguimiento de nuestra gestión.

Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (SGSST)

GRI 403-1, 403-8 EM-RM-320a.2

La seguridad de nuestros empleados, contratistas, clientes y comunidades es una de nuestras prioridades. Por esto, promovemos una cultura de prevención y comportamientos seguros, que nos permita anticiparnos a los riesgos para prevenir accidentes en nuestras operaciones. Por esto, nuestro SGSST se fundamenta en la prevención de riesgos y la promoción de comportamiento seguros, con el objetivo de reducir accidentes y enfermedades laborales.
Para ello implementamos:

- Identificación de peligros
- Diagnóstico basado en riesgos
- Participación de los trabajadores
- Acciones de seguimiento y auditorías
- Intercambio de lecciones aprendidas relevantes a fin de desarrollar las competencias y compartir conocimiento a nivel corporativo

Auditorias y cumplimiento normativo

El método utilizado para realizar auditorías internas es el recomendado en el estándar de la norma ISO 19011 DE 2018. De igual forma, el perfil requerido en cuanto a conocimiento y habilidades para los auditores es el recomendado en este mismo estándar de la norma ISO 19011 de 2018, es decir, experiencia de por lo menos 2 años en: Implementación o mantenimiento en asesorías de Sistemas de Gestión y auditando en el sector de hidrocarburo o gas.

Nuestro Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo está alineado con estándares internacionales, y regulaciones nacionales, garantizando la implementación de prácticas sólidas y efectivas en seguridad y salud laboral con alcance a todos nuestros colaboradores y contratistas. Está certificado ISO 45001 y cuenta con el compromiso de la Alta Dirección.

Gestión de riesgos y prevención

GRI 403-2

Para garantizar la calidad de los procesos, la identificación de peligros y la evaluación de riesgos se llevan a cabo procedimientos y mecanismos definidos que son gestionados por la dependencia de seguridad de cada compañía. Este proceso incluye el apoyo de empresas contratistas e interventoras de seguridad, y es monitoreado y verificado por auditorías internas, externas y la Gerencia de Control Corporativo. Estas medidas aseguran un enfoque estructurado en la recopilación de información, la evaluación de riesgos y el diseño de controles preventivos y correctivos.

GRI 403-3

Contamos con programas específicos que abordan los principales riesgos laborales, como los riesgos ergonómicos, químicos y auditivos.
Estos programas incluyen:

- Controles de ingeniería
- Capacitaciones específicas
- Provisión de equipos de protección personal
- Sistemas de vigilancia epidemiológica

Además, nuestro sistema de gestión de riesgos laborales nos permite identificar y gestionar de manera oportuna los riesgos y peligros que pudieran generar enfermedades laborales, a través de la realización de los exámenes médicos ocupacionales asociados al cargo, sistema de vigilancia epidemiológica osteomuscular, programas de prevención de riesgo cardiovascular y fomento de los estilos de vida saludable del trabajador y su familia.

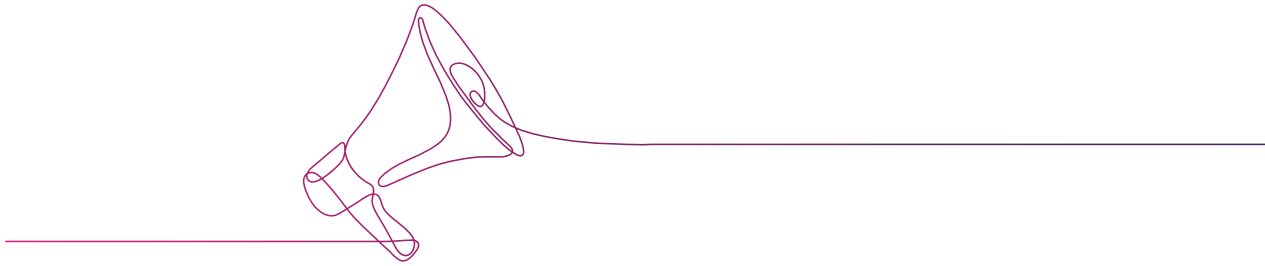
Para su cumplimiento, se tiene designado un recurso humano, un presupuesto y anualmente se realiza un plan de trabajo que se monitorea a través de indicadores de cumplimiento y gestión. Para la calidad en la prestación de los servicios en algunos casos se realiza una evaluación de proveedores ya sea de manera directa o a través de la Administradora de Riesgos Laborales, cuando estas actividades están incluidas dentro del alcance de su gestión.

Participación y cultura de seguridad

GRI 403-4

El SGSST fomenta una cultura de seguridad basada en la participación activa de los trabajadores. Para ello, se han conformado comités como el Comité Paritario de Seguridad y Salud en el Trabajo (COPASST) y el Comité de Convivencia Laboral (CCL) que actúan como canales de participación activa de los colaboradores para reportar inquietudes, proponer mejoras y monitorear la efectividad de las medidas adoptadas. A través de estos comités, fomentamos un diálogo continuo que fortalece la cultura de seguridad y bienestar en la organización.

La participación de nuestros colaboradores es clave para el éxito del SGSST. Por ello, se establecen reuniones periódicas del Comité Paritario de Seguridad y Salud en el Trabajo (COPASST) y el Comité de Convivencia Laboral (CCL), encuestas de clima laboral, grupos primarios, jornadas lúdicas para el fortalecimiento en la apropiación de los elementos del Sistema de Gestión entre otros. A través de estos canales los trabajadores exponen sus solicitudes, inquietudes, comentarios y propuestas en temas de seguridad y salud en el trabajo, y temas relacionados con el ambiente o clima laboral donde pueden solucionarlos de manera directa. Adicionalmente, se han implementado buzones físicos y electrónicos para recibir comentarios y sugerencias, asegurando una comunicación fluida y transparente.



A continuación los indicadores de participación en los comités:

Comité	Número de representantes promedio por empresa	Número de reuniones citadas en promedio por empresa	Número de reuniones realizadas en promedio por empresa	Número de miembros participantes en promedio por reunión	Casos recibidos	Casos cerrados
COPASST*	6,8	11,4	11,2	5	29	18
Comité de Convivencia Laboral (CCL)	10,9	9,9	6,3	8,2	15	13

Nota: Se excluye a Perú del análisis, pues no cuenta con Comité de Convivencia Laboral.

Formación de trabajadores sobre salud y seguridad en el trabajo

GRI 403-5, 11.9.6

Durante el 2024, bajo el programa de +Seguridad, desarrollamos nuestra formación que se enfocó en el fortalecimiento de las competencias y creación de capacidades para mejorar la identificación de peligros, y las habilidades para la determinación de controles en riesgos críticos asociados a la seguridad de los procesos, las tareas de alto riesgos y la movilidad.

Bajo este programa desarrollamos un diplomado en seguridad de procesos. Este fue un espacio donde trabajadores con roles relevantes para la operación y mantenimiento de los sistemas de transporte y energía de Promigas fortalecieron sus conocimientos para hacer de nuestras operaciones + Seguras, fortaleciendo también las competencias para hacer trabajos de alto riesgo, y siendo más conscientes de movilizarnos con propósitos misionales de forma segura y responsable.

Promoción de la salud de los trabajadores

GRI 403-6, 11.9.7

Con el fin de facilitar el acceso de los trabajadores a los servicios de salud y cuidado no relacionados con el trabajo, la empresa cuenta con el beneficio de una póliza de salud para empleados asumida al 100% con una aseguradora legalmente constituida en Colombia y que cuenta con los mejores estándares de calidad y servicio en la tablas de Fasecolda.

Periódicamente se realizan evaluaciones y licitaciones para garantizar que el servicio sea prestado de la mejor manera y se tiene una relación directa con la aseguradora para dar pronta solución a los inconvenientes de acceso y calidad en la prestación del servicio. Además, se cuenta con la figura de intermediario de seguros que permite hacer más eficiente la relación empresa-aseguradora.

También ofrecemos otros beneficios en salud como odontología, lentes y monturas, medicamentos y consultorios médicos habilitados, que le permiten a los colaboradores tener una atención oportuna y de excelente calidad, dado que los proveedores son contratados y evaluados directamente.

De acuerdo con el informe del diagnóstico de condiciones de salud general de los colaboradores, llevamos a cabo programas enfocados principalmente a la prevención del riesgo, de manera intramural o virtual, lo que facilita el acceso y participación de los colaboradores y su adherencia a cada uno de los programas, los cuales están enfocados a mejorar sus estilos de vida, reducir riesgos a través de cambios en hábitos y conductas, y la prevención de enfermedades. Algunos de ellos son:

- ***Programa de Enfermedades Crónicas:*** su objetivo es la prevención y seguimiento de la población sensible a enfermedades cardiovasculares, embarazos de alto riesgo y enfermedades crónicas como cáncer, insuficiencia renal, entre otras.
- ***Programa de Factores Psicosociales:*** su objetivo es la identificación, intervención y prevención de factores intralaborales que puedan afectar la salud y el desempeño de los colaboradores.
- ***Programa de Prevención de Patologías Musculoesqueléticas:*** está diseñado para prevenir, identificar y controlar los riesgos ergonómicos que pueden dar lugar a enfermedades de origen común o profesional.
- ***Descansos saludables:*** busca promover pausas durante la jornada laboral a través de actividades que mejoren la salud del colaborador desde el enfoque físico, cognitivo y emocional, permitiendo reanudar el día de una manera más productiva.
- ***Programa de Maternidad/Paternidad:*** Su propósito es acompañar a los padres desde la etapa de embarazo hasta el restablecimiento de la licencia de maternidad/paternidad, incluyendo el proceso de lactancia y los primeros meses del bebé.
- ***Asistencia sanitaria a los empleados:*** abarca los beneficios que se proporcionan a los trabajadores según lo establecido por cada una de las empresas, tales como, política de salud, consultorio médico, medicamentos, servicios ontológicos, entre otros.
- ***Reincorporación:*** busca crear condiciones seguras para que nuestros empleados regresen al trabajo que han presentado discapacidades temporales por causas comunes o laborales.
- ***Programa de estilos de vida saludables:*** promueve hábitos saludables entre los trabajadores y su familia a través de actividades que mejoren sus condiciones de salud física, cognitiva y emocional como rumbaterapia, cursos de cocina, senderismo, días de relajación, entre otros.
- ***Mitigación de la fatiga:*** su objetivo es prevenir e identificar las causas de fatiga dentro de los empleados que forman parte de la población objetivo (profesionales y operadores de centros de control, conductores, técnicos, entre otros) evitar accidentes en la operación o enfermedades que reduzcan el desempeño de sus funciones.

Prevención y mitigación de riesgos

GRI 403-7

El enfoque del SGSST Corporativo está enfocado en la generación de una cultura interdependiente de seguridad que permita el desarrollo de la gestión de riesgo eficiente al interior de la organización. Este enfoque se ve plasmado en el desarrollo de diversas iniciativas programas y planes que anualmente se renuevan y fortalecen, como por ejemplo los siguientes:

- Medición de la madurez en seguridad
- Gobernanza en seguridad
- Gestión de contratistas
- Disciplina operativa
- Desempeño de la accidentalidad
- Liderazgo en seguridad

Formación SST:

- Inducción de seguridad y salud en el trabajo
- Identificación de peligros y valoración de riesgos
- Investigación de accidentes
- Gestión de riesgos químicos:
- Transporte de mercancías peligrosas
- Gestión del riesgo químicos (SGA)

Seguridad vial:

- Plan estratégico de seguridad vial (PESV)
- Requerimientos de seguridad para vehículos
- Habilitación de conductores
- Gestión en salud
- Estilos de vida saludable
- Conservación auditiva y respiratoria
- Prevención de sustancias psicoactivas
- Medidas de ergonomía

Tareas de alto riesgo:

- Entrenamiento en tareas de alto riesgo (trabajo en alturas, manejo de energías peligrosas, trabajo en espacios confinados, izaje de cargas, control de atmósferas explosivas, riesgos de excavaciones)
- Entrenamiento especializado para la evaluación de maniobras.

Seguridad de procesos:

- Gerenciamiento de riesgos de seguridad de procesos
- Emergencias
- Simulacros y simulaciones
- Formación a brigadistas y al personal en general

Indicadores de cobertura del SGSST

GRI 403-8

Para el periodo en mención no se ha excluido ningún proceso o funciones del alcance del Sistema de Gestión de Seguridad Y Salud en el Trabajo.

Cobertura del sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	**2023**		**2024**	
	#	**%**	**#**	**%**
El número y el porcentaje de todos los empleados y trabajadores que no sean empleados y cuyo trabajo o lugar de trabajo estén controlados por la organización y que estén cubiertos por dicho sistema.	12.045	98 %	41.550	98 %
El número y el porcentaje de todos los empleados y trabajadores que no sean empleados y cuyo trabajo o lugar de trabajo estén controlados por la organización y que estén cubiertos por dicho sistema, sujeto a auditoría interna.	12.045	98 %	41.886	100 %
El número y el porcentaje de todos los empleados y trabajadores que no sean empleados y cuyo trabajo o lugar de trabajo estén controlados por la organización y que estén cubiertos por dicho sistema, sujeto a auditoría o certificación por parte de un tercero.	12.045	84%	40.385	93%

Accidentes y seguridad laboral

GRI 403-9

En esta sección, presentamos los principales indicadores de accidentalidad y lesiones laborales durante 2024, incluyendo la frecuencia y gravedad de los incidentes registrados.

Fatalidades por accidente laboral

GRI 403-9

	2021		2022		2023		2024	
	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas
Número	0	0	0	1	0	0	0	0
Tasa	0	0	0	0,009	0	0	0	0

Tasa: (número de fallecimientos por accidente laboral *200.000)/Horas hombre trabajadas.

Lesiones por accidente laboral con grandes consecuencias (sin incluir fallecimientos)

GRI 403-9

	2021		2022		2023		2024	
	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas
Número	0	6	1	9	0	9	1	7
Tasa	0	0,058	0,04	0,09	0,00	0,10	0,041	0,064

Tasa: (Número de accidentes con grandes consecuencias *200.000/)Horas hombre trabajadas.

Lesiones por accidente laboral registrables

GRI 403-9

Accidentes registrables

	2021		2022		2023		2024	
	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas
Número	28	241	41	270	36	169	23	155
Tasa	0,71	2,07	1,12	1,93	1,27	1,90	0,94	1,42

Accidente laboral registrable: Accidentes con o sin días perdidos (no incluye fallecimientos o primeros auxilios).
Tasa: (#AT*200.000)/ Horas hombre trabajadas.

Accidentes incapacitantes

GRI 403-9

	2021		2022		2023		2024	
	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas	Empleados	Contratistas
Número	19	214	28	208	17	146	11	125
Tasa	0,71	2,07	1,12	1,93	0,60	1,63		

Accidente incapacitantes: Accidentes con días perdidos (no incluye fallecimientos o primeros auxilios).
Tasa: (#AT con DP*200.000)/ Horas hombre trabajadas.

Número de horas trabajadas 2024

GRI 403-9

Empleados

4.898.554,01

Contratistas

21.851.529,2

Riesgos y controles implementados

GRI 403-9

La matriz de gestión de riesgos de SST que empleamos integra evaluaciones médicas periódicas, datos de ausentismo laboral y el cuestionario nórdico, lo que permite una valoración integral de los riesgos y la implementación de controles efectivos para prevenir enfermedades laborales.

Riesgos críticos y controles implementados

- ***Incendio y explosión en transporte y distribución de gas natural:*** Este riesgo, aunque de alta severidad, no ha generado consecuencias en personas gracias a la aplicación de metodologías avanzadas para el análisis de riesgos operacionales como Hazop, What If, LOPA, auditorías de seguridad de procesos e inspecciones en áreas clasificadas. Estas herramientas permiten identificar y mitigar riesgos operacionales de manera proactiva.

- ***Riesgo de tránsito y movilidad:*** Ocurre por la dispersión geográfica de nuestras redes de distribución de energía y usuarios. Para este contamos con un Plan Estratégico de Seguridad Vial, que cuenta con un conjunto de estrategias de caracterización, valoración y controles de los riesgos.

- ***Tareas de alto riesgo:*** Dentro de este encontramos el trabajo en alturas y espacios confinados. Para contrarrestarlo se cuenta con estrategias robustas enfocadas a la mitigación del riesgo.

- ***Riesgo eléctrico:*** Para el caso de las empresas de generación de energía este es el riesgo de mayores consecuencias junto al de alturas, para ello se cuenta con los programas de gestión bajo estándares nacionales asociados al riesgo.

Durante 2024, los accidentes con grandes consecuencias derivaron de riesgos mecánicos, de tránsito y locativos que concentran la accidentalidad presentada en el corporativo. Para estos riesgos se contemplan diversos controles distribuidos en la pirámide de la jerarquía de controles. A continuación se enumeran los principales controles para los riesgos materializados:

- **Riesgos mecánicos:** Fortalecimiento del proceso de disciplina operacional, incorporación de nuevas tecnologías, y el Programa de Cultura de Seguridad para el fomento de prácticas de interdependencia en el desarrollo de las actividades en campo.

- **Riesgo de tránsito:** Ejecución de los planes estratégicos de seguridad vial que están orientados a la protección de todos los trabajadores y su interacción en las vías.

- **Riesgo locativo:** Fortalecimiento del proceso de disciplina operacional, incorporación de nuevas tecnologías, y la mejora de los procesos de planificación e identificación de riesgos en las áreas de trabajo en campo.

Durante 2024, el riesgo que más se materializó en las empresas fue el riesgo mecánico, para ello se cuenta con una estrategia corporativa e individual en cada empresa enfocada en fortalecer la gestión administrativa de movilidad, modificar el comportamiento del actor vial, lo que incluye el uso de vehículos seguros para la operación y la identificación de riesgos viales en la vía con alcance a contratistas y personal directo.

Todas estas medidas están establecidas mediante la jerarquía de controles.

Enfermedades laborales

En esta sección, se presentan los principales indicadores de enfermedades ocupacionales en 2024, así como las medidas adoptadas para su prevención y control.

GRI 403-9

Empleados	2021	2022	2023	2024
El número de fallecimientos resultantes de una dolencia o enfermedad laboral	0	0	0	0
El número de casos de dolencias y enfermedades laborales registrables	2	2	2	2

En 2024, no se reportaron casos de enfermedad laboral. En cuanto a las enfermedades laborales registradas en empleados, se identificaron patologías asociadas al sistema osteomuscular, específicamente síndrome del túnel carpiano en la mano derecha y bilateral.

Los principales peligros laborales que representan un riesgo de enfermedad o dolencia son el biomecánico por posturas prolongadas, movimientos repetitivos o manipulación de cargas, y físicos y biológicos. Estos riesgos son identificados en la Matriz de gestión de riesgos de seguridad y salud en el trabajo, en la que se valoran y definen los controles necesarios para que no se presenten enfermedades laborales en los trabajadores.

Para eliminar dichos peligros y minimizar los riesgos, aplicamos medidas como:

- Controles
- Eliminación del peligro/riesgo
- Sustitución
- Controles de ingeniería
- Controles administrativos y EPP, por ejemplo, la adecuación de puestos de trabajo (fuentes) y capitación/educación (individuo).

Para la elaboración de este informe no se ha excluido a ningún trabajador, y se tuvo en cuenta el personal directo, temporal, practicantes y contratistas *In-house*.

Promigas mantiene un enfoque integral en seguridad y salud laboral, garantizando la prevención de riesgos, la formación continua y la protección del bienestar de sus colaboradores y contratistas. A través de la mejora continua y el cumplimiento de estándares internacionales, seguimos fortaleciendo una cultura de seguridad en todas nuestras operaciones.

Índice de Contenidos **GRI**

Declaración de uso	Promigas S.A. E.S.P. ha elaborado el informe conforme a los Estándares GRI para el periodo comprendido entre 01 de enero a 31 de diciembre de 2024
GRI 1 Usado	GRI 1: Fundamentos 2021
Estándares Sectoriales GRI aplicables	GRI Sectorial 11: Sector del petróleo y el gas 2021

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
GRI 2: Contenidos generales	2-1	Detalles organizacionales	Sobre Promigas Promigas cuenta con su sede principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia.	8, 9,10			Pacto Global Principios: 1,2,4,5,10 ODS: 10, 16
	2-2	Entidades incluidas en los informes de sostenibilidad de la organización	Sobre este reporte Los estados financieros consolidados de Promigas S.A. E.S.P. integran la información financiera de la compañía y todas sus subsidiarias, presentándolas como una sola entidad económica. Esto implica la inclusión de todas las entidades sobre las cuales Promigas ejerce control, generalmente definido como la posesión de más del 50% de los derechos de voto o la capacidad de dirigir las políticas financieras y operativas de la entidad. Por otro lado, el informe de sostenibilidad de Promigas* abarca un espectro más amplio de entidades y actividades. Además de las subsidiarias consolidadas, puede incluir joint ventures, proveedores, contratistas y otras partes interesadas que, aunque no estén bajo el control directo de la empresa, son relevantes para evaluar el impacto ambiental, social y de gobernanza (ESG) de la organización La consolidación para el informe de sostenibilidad, se basa en la sentidades controladas las cuales son: Promigas, Promigas Peru, Transmetano Promioriente, Transoccidente, Promisol, SPEC, GdO, Suritgas y CEO.	134			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
GRI 2: Contenidos generales	2-3	Período de notificación, frecuencia y punto de contacto	Sobre este reporte	134			Pacto Global Principios: 1,2,4,5,10 ODS: 10, 16
	2-4	Reformulación de información	Sobre este reporte Se realizaron reexpresiones de los indicadores 305-1, 305-2 y 305-3 correspondientes a las cifras de 2023, luego de su auditoría por parte de ICONTEC. Los resultados de esta verificación se recibieron tras la publicación de los datos. Cabe destacar que estas reexpresiones no afectan la interpretación de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en los tres alcances durante 2023, sino que reflejan un ejercicio preciso de cuantificación.	134			
	2-5	Verificación externa	El detalle de los indicadores verificados se puede consultar en el memorando de verificación incluido en este informe.	134			
	2-6	Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	Sobre Promigas No se han presentado otras relaciones comerciales pertinentes en la cadena de valor. Además, no se han observado cambios significativos en las relaciones comerciales existentes durante el periodo de reporte.	9, 95			
	2-7	Empleados totales desglosados por género y región	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano	92			
	2-8	Trabajadores que no son empleados	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano				
	2-9	Estructura y composición de la gobernanza	Gobierno Corporativo	16			
	2-10	Nominación y selección del máximo órgano de gobierno	Informe de Gobierno Corporativo	17 (Informde de Gobierno Corporativo)			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
GRI 2: Contenidos generales	2-11	Presidente del máximo órgano de gobierno	Informe de Gobierno Corporativo	7 (Informde de Gobierno Corporativo)			Pacto Global Principios: 1,2,4,5,10 ODS: 10, 16
	2-12	Rol del máximo órgano de gobierno en la supervisión de la gestión de impactos	Gobierno Corporativo	18			
	2-13	Delegación de responsabilidad para la gestión de impactos	Gobierno Corporativo	18			
	2-14	Función del máximo órgano de gobierno en la elaboración de informes de sostenibilidad	Sobre este Reporte	134			
	2-15	Conflictos de interés	Informe de Gobierno Corporativo	30 (Informe de Gobierno Corporativo)			
	2-16	Comunicación de preocupaciones críticas	El oficial de cumplimento anticorrupción y de prevención del riesgo de lavado de activos y financiación del terrorismo, semestralmente presenta informe de gestión ante la junta directa y las recomendaciones sobre aspectos relevantes cuando los hay, o en caso de que haya preoucpaciones crídticas, a fin de que la junta directiva se pronuncie sobre ellos.				
	2-17	Conocimiento colectivo del máximo órgano de gobierno	Gobierno Corporativo - En 2024 se continuó promoviendo la participación de los miembros de la Junta Directiva en charlas, eventos y foros.	18			
	2-18	Evaluación del desempeño del máximo órgano de gobierno	Gobierno Corporativo	18			
	2-19	Políticas de remuneración	Informe de Gobierno Corporativo	18 (Infomre de Gobierno Corporativo			
	2-20	Proceso para determinar la remuneración	Informe de Gobierno Corporativo	18 (Infomre de Gobierno Corporativo			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
GRI 2: Contenidos generales	2-21	Ratio de compensación total anual	Ratio de compensación total anual de la persona mejor pagada con respecto a la mediana de la compensación total anual de todos los empleados (excluida la persona mejor pagada): 35,5 Ratio del porcentaje de incremento de la compensación total anual de la persona mejor pagada de la organización con respecto a la mediana del porcentaje de incremento de la compensación total anual de todos los empleados (excluida la persona mejor pagada): 1,1 Los datos fueron recolectados a traves de los salarios con los que cuenta Promigas, identificando la mediana de la compensanción anual, asi como la identificación del salario más alto.				
	2-22	Declaración sobre la estrategia de desarrollo sostenible	Gestión integrada con enfoque sostenible: Generamos valor con la sostenibilidad	33			Pacto Global Principios: 1,2,4,5,10 ODS: 10, 16
	2-23	Compromisos de política	Gestión integrada con enfoque sostenible: Generamos valor con la sostenibilidad Nos Comprometemos con los Derechos Humanos Compromisos Voluntarios. Ver todas las políticas en: https://www.promigas.com/Paginas/Nuestra_Empresa/ESP/PoliticasCorporativas.aspx	33			
	2-24	Integración de compromisos políticos	Gestión integrada con enfoque sostenible, Ética y Derechos Humanos	38, 41			
	2-25	Procesos para remediar impactos negativos	Ética y Derechos Humanos Desde Promigas se cuentan con diferentes canales de comunicación con los grupos de interés, sin embargo durante el proceso de implementación de estas asi como su puesta en marcha durante todo el periodo de reporte, no se recibieron comunicaciones para mejorar estos canales de comunicación.	43			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
GRI 2: Contenidos generales	2-26	Mecanismos para buscar asesoramiento y plantear inquietudes	Ética y Derechos Humanos	40, 44, 103			Pacto Global Principios: 1,2,4,5,10 ODS: 10, 16
	2-27	Cumplimiento de leyes y reglamentos	Ética y Derechos Humanos En el año no se presentaron multas o sanciones significativas.	40			
	2-28	Afiliación a asociaciones	Gestión integrada con enfoque sostenible: Generamos valor con la sostenibilidad	38			
	2-29	Enfoque para la participación de las partes interesadas	Gestión integrada con enfoque sostenible: Generamos valor con la sostenibilidad	34			
	2-30	Convenios de negociación colectiva	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano				
Gestión del riesgo	3-3	Gestión de los temas materiales	Gestión del Riesgo Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales A partir del análisis de doble materialidad realizado en 2023, se determinó que este tema material no genera impactos significativos ni afecta los Derechos Humanos.	23			
	IPGR1	Cumplimiento de planes de acción para mitigación de riesgos	Sobre Promigas - Gestión del Riesgo Nota: El alcance cubre Promigas, GdO, Surtigas, Promioriente, Quavii, SPEC, CEO, Transoccidente, Transmetano y Versa	31			
Derechos Humanos	3-3	Gestión de los temas materiales	Ética y derechos humanos Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	40			Pacto Global Principios: 1,2,4,5,10 ODS: 16
	408-1	Operaciones y proveedores con riesgo significativo de casos de trabajo infantil	En nuestros análisis de riesgos no encontramos proveedores ni operaciones con este riesgo.				

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Derechos Humanos	410-1	Personal de seguridad capacitado en políticas o procedimientos de derechos humanos	Ética y Derechos Humanos - Derechos humanos Corresponde al 100 % del personal de seguridad privada asignado a Promigas y filiales.	43		11.18.2	Pacto Global Principios: 1,2,4,5,10 ODS: 16
	11.16.2	Derechos sobre la tierra y los recursos: información adicional del sector	Ética y Derechos Humanos - Derechos humanos En 2024 no se presentaron reasentamientos involuntarios ni hay reasentamientos en curso.	103		413-2	
	11.17.4	Derechos sobre la tierra y los recursos: información adicional del sector	Relaciones con la Comunidad	103		11.17.4	
	11.17.3	Ubicaciones de las operaciones en las que hay pueblos indígenas presentes o afectados por las actividades de la organización.	Huella Social	98		11.17.3	
	407-1	Operaciones y proveedores cuyo derecho a la libertad de asociación y negociación colectiva podría estar en riesgo	No identificamos proveedores cuyo derecho a la libertad de asociación y negociación colectiva podría estar en riesgo			11.13.2	
	409-1	Operaciones y proveedores con riesgo significativo de casos de trabajo forzoso u obligatorio	En nuestros análisis de riesgos no encontramos proveedores ni operaciones con este riesgo.			11.12.2	
Ética, transparencia y cumplimiento	3-3	Gestión de los temas materiales	Ética y derechos humanos Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	41			Pacto Global Principios10: ODS: 16
	201-4	Asistencia financiera recibida del gobierno	No se presentó asistencia financiera recibida del gobierno.			11.21.3	

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Ética, transparencia y cumplimiento	205-1	Operaciones en las que se han evaluado los riesgos relacionados con la corrupción	Ética y Derechos Humanos - Liderazgo ético como pilar de la sostenibilida y el crecimiento No se identificaron riesgos significativos relacionados con la corrupción identificados a través de la evaluación de riesgos.	42		11.20.2	Pacto Global Principios 10: ODS: 16
	205-2	Comunicación y formación sobre políticas y procedimientos anticorrupción	Ética y Derechos Humanos - Liderazgo ético como pilar de la sostenibilidad y el crecimiento	42		11.20.3	
	205-3	Casos de corrupción confirmados y medidas tomadas	Ética y Derechos Humanos - Liderazgo ético como pilar de la sostenibilidad y el crecimiento Gracias a los mecanismos de control, en el año no tuvimos casos confirmados de corrupción en ninguna de las empresas de Promigas.	42		11.20.4	
	206-1	Acciones jurídicas relacionadas con la competencia desleal, comportamientos contra la libre competencia y prácticas monopolísticas	En el año no se presentaron acciones jurídicas relacionadas con competencia desleal, comportamientos contra la libre competencia y prácticas monopolísticas.			11.19.2	
	11.20.5	Describir el enfoque para asegurar la transparencia en los contratos	Para los contratos de nuestros proveedores, las condiciones generales están publicadad en nuestra página web. Los de los servicios de distribución de gas son entregados a los usuarios al contratarlo. Los contratos con nuestros clientes industriales de los negocios de transporte de gas, LNG y servicios integrados están sujetos a claúsulas de confidencialidad.			11.20.5	
	415-1	Contribuciones a partidos y/o representantes políticos	Ética y Derechos Humanos - Liderazgo ético como pilar de la sostenibilidad y el crecimiento	42		11.22.2	

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Innovación	3-3	Gestión de los temas materiales	Innovación y transofrmación digital Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	45			Pacto Global Principio 9 ODS: 9
	IPIN1	Gasto e inversión en I+D+i como porcentaje de las ventas brutas ajustadas	Sobre Promigas - Innovación y Transformación Digital	47			
	IPIN2	Ingresos derivados de nuevos productos y servicios como porcentaje de las ventas brutas ajustadas de la empresa	Sobre Promigas - Innovación y Transformación Digital	47			
Tranformación Digital	3-3	Gestión de los temas materiales	Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales				Pacto Global Principio 9 ODS: 9
	IPTD1	Ejecución Plan Transformación Digital	Sobre Promigas - Innovación y Transformación Digital	49			
Desempeño económico	3-3	Gestión de los temas materiales	Innovación y transofrmación digital Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	45			Pacto Global Principio1 0 ODS: 16
	201-1	Valor económico directo generado y distribuido	Prosperidad Energética Nota: No se considera significativo reportar el valor económico generado distribuido por separado dado que la información reportada es a nivel corporativo.	82		11.14.2 11.21.2	

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Desempeño económico	203-2	Impactos económicos indirectos significativos	Prosperidad Energética	83	Información no disponible literal b. Importancia de los impactos económicos indirectos en el contexto de parámetros de referencia (benchmarks) externos y de las prioridades de los grupos de interés, como los estándares, protocolos y agendas políticas nacionales e internacionales, debido a que actualmente no realizamos un benchmark o relacionamos politicas nacionales e internacionales en la realción de la impoirtancia de los impactos economicos indirectos. Estamos trabajando para realizar las actividades sugeridas para mejorar nuestro mapeo de estos impactos.	11.14.6	Pacto Global Principio 10 ODS: 16
	IPDE1	Crecimiento Utilidad Neta	Prosperidad Energética	80			
	IPDE2	Meta Calificación Crediticia	Prosperidad Energética				
	IPDE3	Diversificación EBITDA (bajas emisiones y nuevas geografías)	Prosperidad Energética	80			
	IPDE4	Colocación Brilla	Prosperidad Energética	68			
	IPDE5	Número de créditos	Prosperidad Energética	68			
	IPDE6	Proyectos ejecutados de servicios de valor agregado	Prosperidad Energética	59			
	IPDE7	Capacidad de transporte y de regasificación contratada en Promigas y filiales	Prosperidad Energética	57			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Desempeño económico	IPDE8	# Usuarios conectados de gas natural	Prosperidad Energética	60			Pacto Global Principio 10 ODS: 16
	IPDE9	# Usuarios conectados de energía eléctrica	Prosperidad Energética	65			
Soluciones energéticas para la transición	3-3	Gestión de los temas materiales	Negocios de bajas emisiones Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales Para este tema material, no se identificaron impactos sobre los Derechos Humanos	63			Pacto Global Principios 8 y 9 ODS: 7, 13, 15
	IPSE1	Porcentaje de inversión en nuevos proyectos que van dirigidos a energías limpias y/o conversión a energías limpias	Prosperidad Energética - Negocios de Bajas emisiones	80			
	IPSE2	Ingresos que provienen de productos, servicios o negocios de baja o cero emisiones. (Revenues from New Business Opportunities)	Prosperidad Energética - Negocios de Bajas emisiones	81			
	IPSE3	Porcentaje de ingresos provenientes de nuevos negocios de baja o cero emisiones respecto a los ingresos de los nuevos negocios	Prosperidad Energética - Negocios de Bajas emisiones	81			
	IPSE4	Reducción de emisiones de CO2 en proyectos operativos - Huella verde	Prosperidad Energética - Negocios de Bajas emisiones	64			
	IPSE5	MW Cierres Comerciales	Prosperidad Energética - Negocios de Bajas emisiones	64			
	IPSE6	Número de Vehículos GNV (dedicados)	Prosperidad Energética - Negocios de Bajas emisiones	66			
	IPSE7	Número de Vehículos convertidos	Prosperidad Energética - Negocios de Bajas emisiones	66			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Satisfacción del cliente y calidad del servicio	3-3	Gestión de los temas materiales	Satisfacción del cliente y calidad del servicio Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	70			Pacto Global Principio 10 ODS: 16
	418-1	Reclamaciones fundamentadas relativas a violaciones de la privacidad del cliente y pérdida de datos del cliente	Prosperidad energética - Satisfacción del cliente y calidad del servicio	73			
	IPSC1	Índice de Satisfacción de cliente externo	Prosperidad energética - Satisfacción del cliente y calidad del servicio Nota: Este indicador consolida la medición que se hace en 2024 del periodo 2023 para todas las compañías	72			
	IPSC2	Quejas y reclamos clientes	Prosperidad energética - Satisfacción del cliente y calidad del servicio	73			
Continuidad del negocio	3-3	Gestión de los temas materiales	Satisfacción del cliente y calidad del servicio Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	70			Pacto Global Principio 8 ODS: 13, 15
	IPCN1	Índice de continuidad	Prosperidad energética - Satisfacción del cliente y calidad del servicio	72			
	IPCN2	Eventos de interrupción atribuibles a la empresa	Salud y Seguridad para las Personas y la Infraestructura - Seguridad Para Nuestra Gente	110			
Gestión y bienestar del talento humano	3-3	Gestión de los temas materiales	Gestión y bienestar del talento humano Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	91			Pacto Global Principios 1, 2,3, 4, 5, 6 y10 ODS: 1, 5, 8, 10, 16
	202-1	Ratios entre el salario de categoría inicial estándar por género y el salario mínimo local	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano				
	401-1	Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano			11.10.2	
	401-2	Prestaciones para los empleados a tiempo completo que no se dan a los empleados a tiempo parcial o temporales	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano			11.10.3	

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Gestión y bienestar del talento humano	401-3	Permiso parental	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano			11.10.4	Pacto Global Principios 1, 2,3, 4, 5, 6 y10 ODS: 1, 5, 8, 10, 16
	402-1	Plazos de aviso mínimos sobre cambios operativos	En nuestros acuerdos colectivos no tenemos pactados estos tiempos. Para los cambios de la Organización se implementa un Plan de Gestión de Cambio y, dependiendo del tipo de cambio, así son las acciones a implementar y los tiempos			11.10.5	
	404-1	Media de horas de formación al año por empleado	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano / Capacidades para el progreso - Gestión y bienestar del talento humano	94		11.10.6	
	404-2	Programas para mejorar las competencias de los empleados y programas de ayuda a la transición	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano			11.10.7	
	404-3	Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones periódicas de su desempeño y del desarrollo de su carrera	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano				
	405-1	Diversidad de órganos de gobernanza y empleados	Gobierno Corporativo, Capacidades para el progreso - Gestión y bienestar del talento humano / Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano	18, 92		11.11.5	
	405-2	Relación entre salario base y remuneración	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano			11.11.6	
	406-1	Casos de discriminación y acciones correctivas emprendidas	Capacidades para el progreso - Gestión y bienestar del talento humano	93		11.11.7	
	IPTH1	Clima organizacional	Capacidades para el progreso - Gestión y bienestar del talento humano	93			
	IPTH2	Tasa de rotación voluntaria de personal	Apéndice al Informe de Gestión/Detalle gestión y bienestar del talento humano				
	IPTH4	Promedio de competencias corporativas	Capacidades para el progreso - Gestión y bienestar del talento humano	94			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Gestión de la cadena de abastecimiento	3-3	Gestión de los temas materiales	Gestión de la cadena de abastecimiento Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	95			Pacto Global Principios 1, 2,3, 4, 5, 6 y10 ODS: 1, 5, 8, 10, 16
	308-1	Nuevos proveedores que han pasado filtros de selección de acuerdo con criterios ambientales	Capacidades para el progreso - Gestión de la cadena de abastecimiento				
	414-1	Nuevos proveedores que han pasado filtros de selección de acuerdo con los criterios sociales	Capacidades para el progreso - Gestión de la cadena de abastecimiento Todos nuestros proveedores deben pasa por un riguroso proceso de selección a través de evaluaciones sociales, de riesgo y conflictos de interés antes de la vinculación.	97		11.10.8 11.12.2	
	204-1	Proporción de gasto en proveedores locales	Capacidades para el progreso - Gestión de la cadena de abastecimiento	97		11.14.5	
	IPGA1	Evaluación de desempeño proveedores	Capacidades para el progreso - Gestión de la cadena de abastecimiento	97			
	IPGA2	Pluralidad de proveedores	Capacidades para el progreso - Gestión de la cadena de abastecimiento	96			
	308-2	Impactos ambientales negativos en la cadena de suministro y medidas tomadas	No se identifican impactos ambientales negativos en la cadena de valor				
	414-2	Impactos sociales negativos en la cadena de suministro y medidas tomadas	No se identifican impactos sociales negativos en la cadena de valor			11.10.9	

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Huella Social	3-3	Gestión de los temas materiales	Huella social: nuestra inversión social estratégica Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	98			Pacto Global Principios 1, 2,3, 4, 5, 6 y10 ODS: 1, 5, 8, 10, 16
	203-1	Inversiones en infraestructuras y servicios apoyados	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica Estas inversiones no se realizaron como arreglos comerciales, en especie o pro bono.	101		11.14.4	
	IPHS2	Estimado de ahorros de los usuarios de estos vehículos	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	66		11.15.2	
	IPHS3	Mano de obra local (Calificada y No Calificada)	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	103		11.15.3	
	IPHS4	Número de nuevos usuarios convertidos de leña a gas	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	62			
	IPHS5	Porcentaje colocación de créditos a mujeres	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	69			
	IPHS6	Porcentaje colocación áreas rurales	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	69			
	IPHS7	Porcentaje colocación por los estratos socioeconómicos 1, 2 y 3	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	69			
	IPHS8	Cumplimiento meta de la Inversión de alto impacto	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	99			
	IPHS1	Inversión social	Capacidades para el progreso - Huella social: Nuestra inversión social estrátegica	100			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Huella Social	413-1	Operaciones con participación de la comunidad local, evaluaciones del impacto y programas de desarrollo	Capacidades para el progreso - Relaciones con la comunidad El 100% de las operaciones de Promigas Colombia y sus filiales CEO, GDO, Promioriente, Promisol y Surtigas priorizadas como muy altas (31 municipios) cuentan con programas implementados de participación de la comunidad local, evaluaciones del impacto y desarrollo. Transmetano cuenta con sus comunidades priorizadas como altas.	102			Pacto Global Principios 1, 2,3, 4, 5, 6 y10 ODS: 1, 5, 8, 10, 16
	413-2	Operaciones con impactos negativos significativos –reales y potenciales– en las comunidades locales	Capacidades para el progreso - Relaciones con la comunidad No hemos identificado comunidades en las que estemos impactando negativamente.	103			
	411-1	Casos de violaciones de los derechos de los pueblos indígenas	Capacidades para el progreso - Relaciones con la comunidad	103			
Seguridad operativa y preparación ante emergencias	3-3	Gestión de los temas materiales	Salud y seguridad para las personas y la infraestructura Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	106			Pacto Global Principios 1 y 2 ODS: 8
	403-1	Sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.2	
	403-2	Identificación de peligros, evaluación de riesgos e investigación de incidentes	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.3	
	403-3	Servicios de salud en el trabajo	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.4	
	403-4	Participación de los trabajadores, consultas y comunicación sobre salud y seguridad en el trabajo	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.5	
	403-5	Formación de trabajadores sobre salud y seguridad en el trabajo	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.6	
	403-6	Promoción de la salud de los trabajadores	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.7	

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Seguridad operativa y preparación ante emergencias	403-7	Prevención y mitigación de los impactos en la salud y la seguridad en el trabajo directamente vinculados con las relaciones comerciales	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.8	Pacto Global Principios 1 y 2 ODS: 8
	403-8	Cobertura del sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo			11.9.9	
	403-9	Lesiones por accidente laboral	Energía y Ambientes seguros - Seguridad de los procesos Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo	108		11.9.10	
	403-10	Lesión, dolencia o enfermedad laboral	Energía y Ambientes seguros - Seguridad de los procesos Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo	108			
	IPS01	Indicador Madurez en seguridad IMS	Apéndice - Sección de Seguridad y Salud en el Trabajo	108			
	IPS02	Porcentaje de cobertura en términos de municipios sensibilizados en el marco del programa preventivo de educación comunitaria	Energía y Ambientes seguros - Seguridad de los procesos	103			
	IPS03	Índice de fugas	Energía y Ambientes seguros - Seguridad de los procesos	110			
Ciberseguridad y seguridad de la información	3-3	Gestión de los temas materiales	Ciberseguridad Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales	113			ODS: 9
	IPCS1	Concientización y formación a todos los colaboradores en temas de ciberseguridad	Energía y ambientes seguros - Ciberseguridad	114			
	IPCS2	Madurez del sistema de gestión (SGSI)	Energía y ambientes seguros - Ciberseguridad	114			
	IPCS3	Número de incidentes materializados	Energía y ambientes seguros - Ciberseguridad	114			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Acción climática	3-3	Gestión de los temas materiales	Accion climática Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales Para este tema material, no se identificaron impactos sobre los Derechos Humanos	119			Pacto Global Principios 7, 8 y 9 ODS: 7, 13
	201-2	Implicaciones financieras y otros riesgos y oportunidades derivados del cambio climático	Apéndice, marco TCFD		Información no disponible. No se detallan los costos relacionados con la gestión de los riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático. Se evaluará su reporte en 2025.		
	IPAC1	Reducción de emisiones - Programa de Descarbonización	Clima y Naturaleza - Acción Climática	123			
	305-1	Emisiones directas de GEI (alcance 1)	Clima y Naturaleza - Acción Climática, Apéndice, marco TCFD	123, 21 (apéndice)			
	305-2	Emisiones indirectas de GEI asociadas a la energía (alcance 2)	Clima y Naturaleza - Acción Climática, Apéndice, marco TCFD	123	b. valor bruto de las emisiones indirectas de GEI asociadas a la energía (alcance 2) basadas en el mercado en toneladas métricas de CO2 equivalente - No se realizan compras de energía en el mercado		
	305-3	Otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3)	Clima y Naturaleza - Acción Climática, Apéndice, marco TCFD Los gases incluidos en el cálculo es CO2. No incluimos el detalle de las emisiones biogénicas de CO2 en el alcance 3, dado que no son significativas frente a las otras fuentes de emisión incluidas. Caegorías y actividades relativas a otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3) incluidas en el cálculo son: transporte aguas arriba, bienes adquiridos y bienes de capital.	123			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
	305-4	Intensidad de las emisiones de GEI			Información no disponible por el momento. Estamos trabajando para establecer la metodología de cálculo de intensidad de emisiones, la cual está prevista finalizarse en 2025.		
	305-5	Reducción de las emisiones de GEI	Clima y Naturaleza - Acción Climática Los gases son incluidos en la estrategia de descarbonización son los mismos que se identifican para alcance 1, 2 y 3.	123			
Acción climática	305-7	Óxidos de nitrógeno (NO), óxidos de azufre (SO) y otras emisiones significativas al aire	Apéndice, marco TCFD Se calcula en función del consumo de combustible de equipios y km recorridos de vehículos y factores de emisión por combustión interna (tomados de AP-42 de la EPA y los utilizados en el sofware Mobile 6.2).		No procede la trazabilidad de los contaminantes criterios con respecto a SOx,Contaminantes orgánicos persistentes (POP), Compuestos orgánicos volátiles (VOC), Contaminantes peligrosos del aire (HAP) y material particulado (MP) Otras categorías estándar de emisiones al aire identificadas en las normativas pertinentes, debido a la natrualeza de nuestras operaciones.		Pacto Global Principios 7, 8 y 9 ODS: 7, 13
	303-1	Interacción con el agua como recurso compartido	Apéndice, Ecoeficiencia El alcance cubre a Promigas y sus filiales. El uso del de agua captada o adquirida a través de terceros, es para consumo doméstico, riego de nuestras zonas verdes, abastecimiento de nuestros sistemas contra incendio, uso en el proceso de regasificación como enfriamiento y desarrollos de obras en nuestras construcciones. La mayor extracción del agua proviene de fuentes marinas (pero la misma se retorna al mar, sin cambiar sus propiedades) y en menor proporción se toma agua de redes de acueducto municipal y de fuentes de agua subterránea, cuyos usos y volúmenes se realizan dentro de lo autorizado por las autoridades ambientales.				

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
	303-2	Gestión de los impactos relacionados con los vertidos de agua	Apéndice, Ecoeficiencia No tenemos un impacto significativo por vertimientos directos a cuerpos de agua. Las aguas residuales que se generan corresponden a aguas domésticas que se vierten a las redes de alcantarillado público dentro de lo establecido en la normatividad ambiental.				
	303-3	Extracción de agua	Apéndice, Ecoeficiencia, Clima y Naturaleza, Ecoeficiencia La mayor extracción del agua proviene de fuentes marinas (pero la misma se retorna al mar, sin cambiar sus propiedades) y en menor proporción se toma agua de redes de acueducto municipal y de fuentes de agua subterránea, cuyos usos y volúmenes se realizan dentro de lo autorizado por las autoridades ambientales.	131	Literal a. La extracción de agua total de todas las áreas en megalitros iii. aguas marinas; iv. agua producida b. zonas de estrés hídrico No procede debido a que no extraemos agua de este tipo de fuentes		
Acción climática	303-5	Consumo de agua	Apéndice, Ecoeficiencia	33 (Apéndice)	No procede debido a la naturaleza de las actividades desarrolladas.		Pacto Global Principios 7, 8 y 9 ODS: 7, 13
	302-1	Consumo de energía dentro de la organización	Apéndice, Ecoeficiencia, Clima y Naturaleza, Ecoeficiencia La energía vendida se reporta en el 302-2 bajo la guía del estándar Para contabilizar el consumo de energía en la organización se cuenta con los consumos de energía eléctrica suministrada por las empresas de servicio público, datos tomados de las facturas que ellos generan. Los datos del consumo de suministro de combustibles se contabiliza a través de las facturas de compra y el consumo de energía por gas natural utilizado en la operación de equipos se toma de la contabilidad de balance de gas en las estaciones. Para el consumo de energía solar se toman los datos de consumo de las facturas generadas por nuestra filial CEO que presta el servicio.	131 32, 33 (Apéndice)	Literal c ii; iii; iv Literal d i; ii; iii; iv No procede No tenemos consumo de calefacción, de refrigeración o de vapor. No vendemos calefacción, refrigeración o vapor.		
	302-2	Consumo de energía fuera de la organización	Apéndice, Ecoeficiencia Se calcula a partir de la contabilización y factura del servicio.				

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
	302-4	Reducción del consumo energético	Apéndice, Ecoeficiencia		Información no disponible Se está actualizando la línea base del consumo energético para establecer la meta de reducción y su contabilización. Se reportará en 2026.		
Acción climática	306-1	Generación de residuos e impactos significativos relacionados con los residuos	Apéndice, Ecoeficiencia Implementamos en nuestras actividades la gestión de residuos, bajo el principio de evitar la generación, y fomentar la clasificación en la fuente, la reutilización y el reciclaje para minimizar los residuos que deben incinerarse o disponerse en vertederos. Promigas y el corporativo cuentan con la identificación de impactos por la generación de residuos y medidas de manejo ambiental, enmarcadas dentro del plan de Gestión Integral de Residuos, el cual es aplicable a nuestros contratistas o proveedores a lo largo de la cadena. Llevamos registros de los residuos generados en nuestras instalaciones y presentamos anualmente los reportes de la generación de residuos establecidos por ley que se realizan con base en la facturación o certificado expedido por los gestores con los que se cuenta para el aprovechamiento y la disposición final.				Pacto Global Principios 7, 8 y 9 ODS: 7, 13
	306-2	Gestión de impactos significativos relacionados con los residuos					
	306-3	Residuos generados	Apéndice, Ecoeficiencia	34 (Apéndice)			
	306-4	Residuos no destinados a eliminación	Apéndice, Ecoeficiencia, Clima y Naturaleza, Ecoeficiencia Promigas realiza el cálculo y trazabilidad de los residuos generados dentro y fuera de la organización.	131			
	306-5	Residuos destinados a eliminación		131			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Biodiversidad	3-3	Gestión de los temas materiales	Biodiversidad Apéndice - Detalle materialidad de impacto y gestión de los temas materiales Para este tema material, no se identificaron impactos sobre los Derechos Humanos debido a su naturaleza	124			Pacto Global Principios 7, 8 y 9 ODS: 7, 13, 15
	304-1	Sitios operacionales en propiedad, arrendados o gestionados ubicados dentro de o junto a zonas protegidas o zonas de alto valor por su biodiversidad situadas fuera de zonas protegidas	Clima y Naturaleza - Biodiversidad	130			
	304-2	Impactos significativos de las actividades, los productos y los servicios en la biodiversidad	Clima y Naturaleza - Biodiversidad Apéndice - Biodiversidad Más allá de lo descrito en la sección Biodiversidad y aplicación del marco TNFD, no se identifican impactos negativos adicionales relacionados con la contaminación por sustancias no naturales, la introducción de especies invasivas, la reducción de especies y los cambios en procesos ecológicos. Asimismo, no se observan impactos significativos, ya sean positivos o negativos, en términos de la extensión de las áreas afectadas, la duración de los impactos, ni en su reversibilidad o irreversibilidad.	128			
	304-3	Hábitats protegidos o restaurados - Propio Número total de hectáreas compensadas en ecosistemas estratégicos	Clima y Naturaleza Apéndice- Biodiversidad	124 23 (Apéndice)			

Estandar GRI/ Otra fuente	Indicador		Ubicación / Respuesta directa	Página	Omisión	GRI Sectorial	Pacto Global/ODS
	Código	Nombre			Requisito/motivo/explicación		
Biodiversidad	304-4	Especies que aparecen en la Lista Roja de la UINC y en listados nacionales de conservación cuyos hábitats se encuentran en zonas afectadas por las operaciones	Apéndice- Biodiversidad	30 (Apéndice)			Pacto Global Principios 7, 8 y 9 ODS: 7, 13, 15
	IPBD1	Hectáreas de bosque seco tropical bajo algún esquema de preservación/restauración en búsqueda de la ganancia neta	Clima y Naturaleza - Biodiversidad	129			
	IPBD2	Hectáreas compensadas en ecosistemas estratégicos.	Clima y Naturaleza - Biodiversidad	129			

Indicador GRI Sectorial	Reporte	Comentario Adicional
Tema		
Tema 11.8.2 Integridad de activos y gestión de incidentes	No aplica	No tenemos operaciones de transporte de combustibles líquidos
Tema 11.8.4 Integridad de activos y gestión de incidentes	No aplica	No tenemos operaciones de minería de arenas petrolíferas
Temas 11.7.4, 11.7.5, 11.7.6, Cierre y Rehabilitación 2021	Adicionalmente no aplica debido a que no estamos cerrando operaciones	En nuestro análisis de materialidad este tema no fue priorizado por los grupos de interés.
Temas 11.21.4, 11.21.5, 11.21.6, 11.21.7, 11.21.8. Fiscalidad En nuestro análisis de materialidad este tema no fue priorizado por los grupos de interés.	Promigas no realiza pagos a los gobiernos	En nuestro análisis de materialidad este tema no fue priorizado por los grupos de interés.

Glosario

B

Biogas	Gas producido por la descomposición de materia orgánica.
Biometano	Es un gas verde compuesto al menos por un 95% de metano (CH4), un gas limpio con emisiones neutras de CO2 que se obtiene a partir del biogás.

C

Cobertura efectiva	Cálculo porcentual determinado por los usuarios residenciales conectados dividido entre la población potencial que puede atender una empresa prestadora de servicios públicos.
Calentamiento global	Aumento del efecto invernadero, un proceso en el que la radiación térmica emitida por la Tierra queda atrapada en la atmósfera debido a los gases con ese efecto (GEI).
Cambio climático	Hace referencia a los cambios a largo plazo de las temperaturas y los patrones climáticos.
Combustibles fósiles	Procede de la biomasa producida en eras pasadas, que ha sufrido enterramiento y tras él, procesos de transformación, por aumento de presión y temperatura, hasta la formación de sustancias de gran contenido energético, como el carbón, el petróleo, o el gas natural.
Cobertura potencial	Cálculo porcentual determinado por los usuarios anillados, dividido entre la población potencial que puede atender una empresa prestadora de servicios públicos.
Capex	Inversiones que una empresa realiza en la adquisición, mejora o mantenimiento de activos fijos que tienen una vida útil prolongada.

D

Distribución - comercialización de gas	Corresponde a las actividades de administración, gestión comercial, planeación, expansión, operación y mantenimiento de todo o parte de la capacidad de un sistema de distribución de gas. Es el agente encargado del transporte de gas combustible a través de redes de tubería, desde las estaciones reguladoras de puerta de ciudad, o desde un sistema de distribución, hasta la conexión de un usuario. Además, estas son empresas comercializadoras, cuya actividad es el suministro de gas combustible a título oneroso.
Distribución - comercialización de energía eléctrica	Corresponde a las actividades de administración, gestión comercial, planeación, expansión, operación y mantenimiento de todo o parte de la capacidad de un sistema de distribución de energía eléctrica. Los distribuidores ejercen simultáneamente las actividades de comercialización.

E

EBITDA	Indicador financiero, acrónimo del inglés *Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization* (beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones), es decir, el beneficio bruto de explotación calculado antes de la deducibilidad de los gastos financieros.

G

Gas combustible	Cualquier gas que pertenezca a una de las tres familias de gases combustibles (gases manufacturados, gas natural y gas licuado de petróleo), cuyas características permiten su empleo en artefactos a gas, según lo establecido en la Norma Técnica Colombiana NTC - 3527, o aquellas que la modifiquen, sustituyan o complementen.
Gas licuado de petróleo	Hidrocarburo derivado del petróleo, compuesto principalmente por propano y butano, extraído del procesamiento del gas natural o del petróleo, gaseoso en condiciones atmosféricas, que se licúa fácilmente. Es combustible y se distribuye principalmente en cilindros y en redes urbanas.

G

Gas natural	Mezcla de gases de composición variable que se encuentra en función del yacimiento del que se extrae. Está compuesto principalmente por metano en cantidades que comúnmente pueden superar 90 % o 95 %, puede contener otros gases como nitrógeno, etano, CO2, H2S, butano y propano, mercaptanos y trazas de hidrocarburos más pesados.
Gas natural líquido	Gas natural en forma líquida, se consigue a través de un proceso de licuefacción que reduce el volumen del gas natural 600 veces con respecto a su volumen original. Se almacena a -1610C y a presión atmosférica en tanques criogénicos especiales para baja temperatura.
Gas natural sintético	Es un gas combustible que se puede producir a partir de combustibles fósiles o utilizando sistemas de conversión de electricidad en gas.
Gases de efecto invernadero	Retienen el calor del Sol dentro de la atmósfera, provocando un aumento de la temperatura de la Tierra.
Gas natural vehicular	Gas natural cuya presión se aumenta a través de un proceso de compresión y se almacena en recipientes de alta resistencia.
Gases renovables	El gas renovable es cualquier gas que proceda o sea producido a partir de fuentes renovables.

H

Henry Hub	Punto de confluencia de ductos localizado en Louisiana, EUA. Se utiliza como referencia para establecer los contratos de futuros del gas natural que son negociados en el *New York Mercantile Exchange* - NYMEX -.
Hidrógeno azul	Cuando se obtiene hidrógeno a partir de hidrocarburos y se efectúa una captura de las emisiones contaminantes en un alto porcentaje. Se produce sobre todo en yacimientos de gas natural y su coste es cada vez más competitivo.
Hidrógeno verde	Es el que se genera a partir de electricidad procedente de energías renovables a través de un proceso llamado "electrólisis del agua" (separación del oxígeno y el hidrógeno).

H

Hogar (según el DANE)	Es la persona o grupo de personas, parientes o no, que ocupan la totalidad o parte de una vivienda; atienden necesidades básicas, con cargo a un presupuesto común y generalmente comparten las comidas.

I

ISO 45001	Norma internacional para sistemas de gestión de seguridad y salud en el trabajo.
ISO 31000	Norma internacional de administración/gestión de riesgos.

L

Licencia ambiental	Es un proceso utilizado para la planeación y administración de proyectos que asegura que las actividades humanas y económicas se ajusten a las restricciones ecológicas y de recursos, y de esta forma se constituye en un mecanismo clave para promover el desarrollo sostenible.
LTI FR	Lost Time Injury Frequency Rate, tasa de frecuencia de lesiones con tiempo perdido.
LEAP	Leading and Effective Audit Practice, Metodología y plataforma tecnológica global de auditoría de Grant Thronton.

M

Mpcd	Millones de pies cúbicos por día. Unidad de volumen del sistema inglés que se utiliza para medir el gas natural en su estado gaseoso. Aproximadamente, un pie cúbico de gas natural es igual a 1.000 unidades térmicas británicas en condiciones estándar de atmósfera y temperatura.
MME	Mobility Management Entity, gestiona la movilidad y ejecuta la identificación y autenticación del UE (Equipos de usuario).

R	**Regional**	Hace referencia a un gasoducto regional, o sistema regional de transporte. En la Resolución CREG 008 de 2001 se definen como gasoductos o grupo de gasoductos del sistema nacional de transporte, con diámetros inferiores a 16 pulgadas, derivados de sistemas troncales de transporte.
	Reservas	Aquellas cantidades de hidrocarburos que se prevé serán recuperadas comercialmente de acumulaciones conocidas a una fecha dada.
	Reservas probadas	Cantidades de hidrocarburos que, de acuerdo con el análisis de la información geológica y de ingeniería, se estima con razonable certeza podrán ser comercialmente recuperadas, a partir de una fecha dada, desde acumulaciones conocidas y bajo las condiciones económicas operacionales y regulaciones gubernamentales existentes. Estas pueden clasificarse en reservas probadas desarrolladas y reservas probadas no desarrolladas. En general, las acumulaciones de hidrocarburos en cantidades determinadas se consideran reservas probadas a partir de la declaración de comercialidad por parte de la ANH a través de actos administrativos.
	Reservas no probadas	Volúmenes calculados a partir de información geológica e ingeniería disponible, similar a la utilizada en la cuantificación de las reservas probadas; sin embargo, la incertidumbre técnica, económica o de otra naturaleza, no permite clasificarlas como probadas.
	Reservas probables	Aquellas reservas no probadas en donde el análisis de la información geológica y de ingeniería del yacimiento sugiere que son más factibles de ser comercialmente recuperables que lo contrario. Si se emplean métodos probabilistas para su evaluación, existirá una probabilidad de al menos 50 % de que las cantidades a recuperar sean iguales o mayores que la suma de las reservas probadas más probables.
R	**Reservas posibles**	Aquellos volúmenes de hidrocarburos cuya información geológica y de ingeniería sugiere que es menos segura su recuperación comercial que las reservas probables. De acuerdo con esta definición, cuando son utilizados métodos probabilistas, la suma de las reservas probadas, probables más posibles tendrá al menos una probabilidad de 10 % de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o mayores.
S	**SGSST**	Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo.
T	**Total Organic Carbon**	Índice necesario para que un área sea prospectiva, el cual debe ser igual o superior al 2 %. Materiales orgánicos, como fósiles de microorganismos y materia vegetal, proporcionan los átomos de carbono, oxígeno e hidrógeno, necesarios para crear gas natural y petróleo.
	Transporte de gas	Actividades ejecutadas por los transportadores desde un punto de entrada hasta un punto de salida del sistema nacional de transporte y que reúnen las siguientes condiciones: 1. Capacidad de decisión sobre el libre acceso a un sistema de transporte, siempre y cuando dicho acceso sea técnicamente posible; y 2. Que realice la venta del servicio de transporte a cualquier agente mediante contratos de transporte.
	Transmisión	Transporte de energía eléctrica a través del sistema de transmisión.
	Transición energética	Cambio significativo en un sistema de energía que podría estar relacionado con un factor o con una combinación de factores tales como estructura de sistema, escala, economía y política energética.

T	**Troncal**	Hace referencia a un gasoducto troncal, o sistema troncal de transporte. En la Resolución CREG 008 de 2001 se define como gasoducto o grupo de gasoductos de un sistema de transporte, con diámetros iguales o superiores a 16".
	TCFD	Task Force on Climate-related Financial Disclosures, grupo de trabajo sobre divulgaciones financieras relacionadas con el clima.
	TNFD	(Taskforce on Nature-related Financial Disclosures), Grupo de Trabajo sobre Divulgaciones Financieras relacionadas con la Naturaleza.
U	**Usuarios anillados**	Usuarios que técnicamente están habilitados para conectarse al servicio de gas natural, en caso de que así lo deseen.
	Usuarios conectados	Usuarios que adquirieron los derechos de conexión frente al distribuidor de gas.
	Usuarios potenciales	Usuarios que reporta el Ministerio de Minas y Energía con base en el catastro del municipio o localidad, en algunos casos no corresponde a fuente oficial. De igual manera, en el reporte se ajustó la información publicada por MinMinas, teniendo en cuenta que los usuarios potenciales deben ser iguales o superiores a los usuarios anillados y conectados.

Anexo al Informe de **Asamblea a Diciembre 2024**

Anexo al Informe de **Asamblea a Diciembre 2024**

ANEXO AL INFORME DE ASAMBLEA A DICIEMBRE 2024

(Cifras en miles)

Salarios y prestaciones sociales

Presidentes y Vicepresidentes	14.904.467
TOTAL	**14.904.467**

Honorarios Junta Directiva

RAMIREZ GALINDO GUSTAVO ANTONIO	124.800
BETANCOUR AZCARATE CLAUDIA BEATRIZ	117.000
CABALLERO ARGAEZ CARLOS EDUARDO	117.000
DE FRANCISCO VALENZUELA CAMILO	117.000
DUQUE SAMPER MARIA PAULA	117.000
ERAZO AGUILAR CAMILO ALBERTO	117.000
FONSECA ONOFRE GUILLERMO	117.000
GUTIERREZ BOTERO MARIA LORENA	109.200
JIMENEZ JARAMILLO CLAUDIA ELENA	109.200
TORRES DE CRISTANCHO MARIA VIRGINIA	109.200
MEJIA CASTRO LUIS ERNESTO	102.240
SUAREZ LONDOÑO MARIA FERNANDA	101.400
PAZ BAUTISTA CARLOS ARCESIO	78.000
SANCHEZ VACA ALEJANDRO	62.400
LOPEZ ROCHA ANA MILENA	31.200
LOPEZ GAVIRIA JOSE IGNACIO	23.400
PRADO VILLEGAS CESAR	840
TOTAL	**1.553.880**

Honorarios Comité de Compensación

BETANCOUR AZCARATE CLAUDIA BEATRIZ	40.950
CABALLERO ARGAEZ CARLOS EDUARDO	40.950
RAMIREZ GALINDO GUSTAVO ANTONIO	40.950
TOTAL	**122.850**

Honorarios de Revisoría Fiscal

KPMG SAS	213.409
TOTAL	**213.409**

Honorarios Auditoría Externa

DELOITTE ASESORES Y CONSULTORES LTDA	136.083
ICONTEC	78.005
BETANCOUR AZCARATE CLAUDIA BEATRIZ*	46.800
DE FRANCISCO VALENZUELA CAMILO*	46.800
DUQUE SAMPER MARIA PAULA*	46.800
ERAZO AGUILAR CAMILO ALBERTO*	46.800
FONSECA ONOFRE GUILLERMO*	46.800
RAMIREZ GALINDO GUSTAVO ANTONIO*	46.800
TORRES DE CRISTANCHO MARIA VIRGINIA*	46.800
CABALLERO ARGAEZ CARLOS EDUARDO*	40.950
JIMENEZ JARAMILLO CLAUDIA ELENA*	40.950
MORALES RIVERA OSCAR DARIO*	40.950
MEJIA CASTRO LUIS ERNESTO *	23.400
TOTAL	**687.938**

Honorarios Asesoría Jurídica

BAKER & MCKENZIE SAS	1.097.881
BRIGARD & URRUTIA ABOGADOS SAS	1.084.754
X100 LEGAL S.A.S	802.986
QUINTERO Y QUINTERO ASESORES S.A.	802.285
VALL DE RUTEN & JUBIZ ABOGADOS SAS	774.253
LATHAM & WATKINS LLP	684.280
VT SERVICIOS LEGALES SAS	405.743
FRANCISCO SINTURA VARELA ABOGADOS	376.308
DLA PIPER MARTINEZ BELTRAN ABOGADOS SAS	343.435
LARIOS FARAK HERNANDO	331.480
GUARDELA & ASOCIADOS S.A.S	290.200
ESGUERRA ASESORES JURIDICOS S.A.	225.850

*Corresponde a honorarios devengados por su participación en el Comité de Auditoría de la Junta Directiva.

HAYNES AND BOONE LLP	214.943
HOLLAND & KNIGHT COLOMBIA SAS	176.193
CASTRO NIETO ABOGADOS S.A.	171.561
GOMEZ PINZON ABOGADOS SAS	170.417
C&E ABOGADOS Y ASESORES SAS	165.000
LONDOÑO & ARANGO SAS	156.301
COFFIN RENNER LLP	152.086
POSSE HERRERA RUIZ S.A.S	141.635
LEFOSSE ADVOGADOS	140.392
FORIGUA ROJAS JEANNETTE	111.861
GARCIA POVEDA JEANNETTE BIBIANA	93.907
DAR INFRAESTRUCTURA & ENERGIA SAS	80.000
ALLEN OVERY SHEARMAN	78.814
ORZA RELACIONAMIENTO ESTRATÉGICO	78.000
GERMAN VARON COTRINO	72.000
OLARTE MOURE Y ASOCIADOS SAS	56.918
VIEIRA REZENDE E GUERREIRO ADVOGADO	52.041
GOBIERNO Y RIESGO S.A.S	50.000
CAMILO QUINTERO MONTAÑO CONSULTORIA	46.250
LUQUE CAMPO RICARDO JOSE	31.200
COGENCY GLOBAL INC	30.976
RODRIGO ELIAS & MEDRANO ABOGADOS	27.585
ASESORIAS LEGALES Y DE PROYECTOS	25.216
LUPA JURIDICA SAS	22.479
MANEJO TECNICO DE INFORMACION SA	14.148
D'EMPAIRE REYNA ABOGADOS	13.331
ARIFA CORPORATE SERV.	8.934
HDCL SAS	8.000
ECIJA COLOMBIA SAS	4.200
PINZON PINZON & ASOCIADOS ABOGADOS	2.949
TOTAL	**9.616.791**

Honorarios Asesoría Técnica

ACCENTURE LTDA	12.771.812
BAKER HUGHES DE COLOMBIA	4.860.655
APPLUS NORCONTROL COLOMBIA LTDA.	3.331.397
A.T. KEARNEY SAS	2.931.929
AB PROYECTOS	1.807.025
Y&V INGENIERIA Y CONSTRUCCION	1.722.792
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE	1.546.293
E.D. INGEOTECNIA SAS	1.155.707
CONCEP SAS	1.046.963
TURBINAS SOLAR DE COLOMBIA	854.413
PENSPEN	827.827
ROCKWELL AUTOMATION COLOMBIA SA	787.625
MYPEOPLE CONSULTORES ORGANIZACIONALES	713.229
ARUP COLOMBIA SAS	666.991
FUNDACION UNIVERSIDAD DEL NORTE	609.471
HINICIO COLOMBIA SAS	568.800
GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	524.866
HYBRYTEC SAS	496.325
PHENOMENA+ PLUS, INC	465.262
FICHTNER GMBH & CO K	459.132
ASOCIACION NACIONAL DE EMPRESARIOS	456.111
INCLUSIÓN CONSULTORÍA PARA EL DESARROLLO S.A.S	434.568
BAKER & MCKENZIE SAS	418.417
CONSULCONS LTDA	364.778
SOLAR TURBINES INTERNATIONAL COMPANY	344.683
APSI	336.675
SERINPETROL CONSULTING LIMITADA	304.718
ESTUDIOS Y CONSULTORIAS S.A.S	303.000
ENERFLEX COMPRESSION SERVICES COL.	297.499
INGENIERIA Y GEOTECNIA SAS	295.134
UNIVERSIDAD EAFIT	290.000
KROLL ASSOCIATES COLOMBIA SA	282.700
SISTEMAS DE INFORMACIÓN GEOGRÁFICA DE LATINO AMÉRICA	282.162

INGETEC INGENIERIA & DISEÑO SAS	267.001
TECNICONTROLES SAS	264.645
SURTIGAS SA ESP	260.974
ENLACE SERVICIOS COMPARTIDOS SAS	255.718
CIMA	247.429
MANPOWER PROFESSIONAL LTDA	246.303
NOVATIO SAS BIC	231.783
STRATEGY AM AND PSM SAS	198.063
UNIVERSIDAD ICESI	190.000
IPSOS NAPOLEON FRANCO & CIA S A S	173.922
GARTNER AUDITORES Y CONSULTORES SA	173.132
W.D. VON GONTEN ENGI	169.783
ASESORIAS Y SERVICIOS CLARIDAD S.A.S.	166.905
IG GROUP SAS	166.531
ARQUITECSOFT SAS	164.325
UNIVERSIDAD NACIONAL DE COLOMBIA	164.000
MLP COMUNICACIONES Y RELACIONES PUBLICAS SAS	156.491
PITAKA ESTUDIO DE DISEÑO Y PUBLICIDAD S.A.S.	156.393
X100 LEGAL S.A.S	155.848
ESTRUCCON INGENIERIA S.A.S	155.520
GAS ENERGY LATIN AMERICA PERU SAC	150.972
CORPORACION CDT DE GAS	150.000
ASESORIAS EN PROYECTOS Y ENERGIA S.A.S.	148.500
RSE SOLUCIONES, PROYECTOS Y SERVICIOS S.A.S.	147.560
PUNTO CARDINAL COMUNICACIONES E.U.	147.135
VARGAS INGENIERIA SAS	143.680
ALCIDES HUETO GUERRERO INGENIERO S.A.S	136.000
EXERGY CORPORATION S	132.904
DSS SUSTAINABLE SOLUTIONS COLOMBIA SAS	126.628
PROYECTIZA SAS	126.615
CABALLERO ARGAEZ CARLOS EDUARDO*[1]	126.050
OPTIMA CONSULTORES SAS	123.000
RYDER SCOTT COMPANI	119.628
CHALITA SAER KARINA DEL CARMEN	117.000

1 Caballero Argaez Carlos Eduardo: este monto incluye el pago de $50 millones correspondiente a la elaboración del documento Promigas 50 años-pasado, presente y futuro.

HUMAQUI CONSULTORIAS Y ASESORIAS S.A.S.	110.595
GAS TECHNOLOGY INSTITUTE	109.366
POLYGON ENERGY SAS	108.874
CORPORACION LONJA DE PROPIEDAD RAIZ DE BARRANQUILLA	108.470
THF CONSULTORIA SAS	108.000
KONTROLAR SAS	106.428
MEJIA CASTRO LUIS ERNESTO*	105.300
ENERSINC SAS	102.332
UNIVERSIDAD DE ANTIOQUIA	101.232
I DO SAS	99.175
GUARDELA & ASOCIADOS S.A.S	95.974
RESISTENCIA ESTUDIO SAS	94.800
TECNISUELOS LTDA.	93.391
CHAVEZ SANDOVAL JORGE ALBERTO	93.226
EXPERIAN COMPUTEC S.A.	92.342
MARSH RISK CONSULTING LTDA	90.000
CONAMBIENTE R.T S.A.S.	88.298
OLSOFTWARE S.A.S.	87.920
AUTOMATIZA Y OPTIMIZA SAS	86.528
NAVISAF SAS	85.317
CENTRO NACIONAL DE CONSULTORIA	85.219
SETI SAS	84.800
PRICEWATERHOUSECOOPERS ASESORES	84.647
IMAGINAMOS S.A.S	84.371
ECOTEK ANDINA SAS	81.694
TRUST CONSULTORES EN CONSTRUCCION DE CONFIANZA	81.000
ORZA RELACIONAMIENTO ESTRATÉGICO SAS	78.682
SOLUCIONES RADIOCONTROLADAS DE COLOMBIA	78.191
CAMPO ROCHA MAURICIO ENRIQUE	78.000
CRESPO NASSAR MARIA VICTORIA	78.000
BETANCOUR AZCARATE CLAUDIA BEATRIZ*	76.050
DE FRANCISCO VALENZUELA CAMILO**	76.050
GUTIERREZ BOTERO MARIA LORENA*	76.050
RAMIREZ GALINDO GUSTAVO ANTONIO*	76.050

*Corresponde a honorarios devengados por su participación en el Comité de Inversiones de la Junta Directiva.
**Corresponde a honorarios devengados por su participación en el Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos de la Junta Directiva.

ERNST & YOUNG AUDIT SAS	74.250
HMV INGENIEROS LTDA	72.200
A TODA HORA S.A.	71.633
CONTRACT WORKPLACES COLOMBIA	70.721
UNIVERSIDAD EXTERNADO DE COLOMBIA	70.000
NETMASK SAS	69.395
OPPORTUNITAS ADVISOR	65.638
NAVEX GLOBAL, Inc.	61.865
RODRIGUEZ - AZUERO ABOGADOS	61.210
GRUPO HOLISTICA SAS	60.000
GOVIASO Y CIA LTDA	59.189
CORPORACION CONNECT BOGOTA REGION	58.590
ICONTEC	56.610
EME AGENCIA DIGITAL SAS	55.541
DIBUJARQ DISEÑO Y DIBUJO PROFESIONAL	55.150
AECOM SERVICES SAS	54.300
RICO MORA EMERIS ROCIO	54.150
CONSULTORIA GP S.A.S	54.056
CONTROL DE RIESGOS SA	51.975
KONFIRMA SAS	50.773
ANKARA SOLUTIONS S.A.	50.169
SMART IT SOLUTIONS CONSULTORS S.A.S.	49.938
INGE. DISEÑO CONSTR. Y MONTAJE SAS	49.907
INTERLAN SAS	48.379
CONSET L.A S.A.S	47.937
APV INGENIEROS SAS	47.838
MULTIPROCESOS SIG SAS	47.541
BEC PLUS EDUCATION S A S	46.961
EQUIPOS Y CONTROLES INDUSTRIALES S.	46.271
ESECO LTDA	45.601
BEDOYA Y VENERO SAC	44.811
CONSULTORIA Y CONSTRUCCIONES CIVILES S.A.S	44.744
CONSEJO COLOMBIANO DE SEGURIDAD	44.740
AVALUOS Y TASACIONES DE COLOMBIA VALORAR	44.422
DONADO SOTO JORGE ENRIQUE	42.300
PLATZI SAS	40.050
GO SOCIAL - MEDIA & COMMUNICATIONS S.A.S.	39.600
F.G.C. INVERSIONES SAS	39.150
QUANTUM AMERICA CORP	38.670
GREEN LOOP SUSTAINABLE ARCHITECTURE AND ENGINEERING	38.607
TECHNOVATION SAS	37.840
PRORAIZ Y VALORACIONES S.A.S.	36.700
MCAD TRAINING & CONSULTING S.A.S.	35.776
EMBRACE LIFE LLC	35.750
LOPEZ ROCHA ANA MILENA*	35.100
MANTENIMIENTO ESPECIALIZADO Y CONSTRUCCIÓN	34.748
SPROULE INTERNATIONAL LIMITED	33.625
GOMEZ OCAMPO KATHERINE JHOANNA	32.630
ENTELGY COLOMBIA SAS	32.377
PHC SERVICIOS INTEGRADOS GROUP SAS	32.000
CGM INGENIERIA SAS	31.566
BRAZDYS VILLEGAS KAREN	31.200
UPEGUI CUARTAS JAIME ALBERTO	31.200
RICS MANAGEMENT SAS	30.250
ECOMUNIDAD SAS	30.100
CARACTER DESIGN & MARKETING SAS	30.069
OLARTE MOURE Y ASOCIADOS SAS	29.850
GLOBAL BILD SAS	29.700
AMBYAGRO LTDA	29.571
AMBIENTE SOLAR SAS	29.070
INVESTIGACION EN PSICOLOGIA DEL CONSUMIDOR	28.025
PHINEAS LTDA	27.974
ERNST & YOUNG SAS	26.986
EDITORIAL CATARSIS SAS	25.375
C.I.P COMUNICACIONES S.A.S	25.000
ERASO CALERO CARLOS	25.000
FONSECA ONOFRE GUILLERMO**	23.400
ENMEDIO COMUNICACION DIGITAL S.A.S.	22.547

*Corresponde a honorarios devengados por su participación en el Comité de Inversiones de la Junta Directiva.
**Corresponde a honorarios devengados por su participación en el Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos de la Junta Directiva.

GREINE SOLAR S.A.S	21.853
DEB DESIGN ENGINEERING AND BUILDING CONSULTING	21.242
DIVISA INGENERIEROS ASOCIADOS LTDA	20.325
CARMEDA LIMITADA	20.162
JR POWER QUALITY S.A.S	20.043
MATISA SAS	20.000
DIGITAL PRINTING LTDA	19.840
PMO PROJECTS COLOMBIA SAS	19.627
EBERTS UNLIMITED T/A	19.614
PROMISOL SAS	19.081
IDAE INGENIERIA S.A.S.	18.000
LATINOAMERICANA DE CONSULTORIA Y CONSTRUCCIÓN	17.969
DUQUE SAMPER MARIA PAULA**	17.550
SUAREZ LONDOÑO MARIA FERNANDA**	17.550
KYMERA STUDIOS SAS	17.500
MALDONADO ESCOBAR JORGE ENRIQUE	17.411
AGILITY CHANGES SAS	16.590
RODRIGO ELIAS & MEDRANO ABOGADOS	15.747
UNYDOS CONSULTING S.A.S	14.850
HELPDESK CONSULTORES LTDA	14.386
KERUM GROUP SAS	14.215
SUMMIT CARGO LOGISTIC SCL SAS	13.435
CASTRO VALENCIA ALVARO	13.000
INGENIERIA ESPECIALIZADA SA	12.980
E3 WORKS SAS	12.500
ONAC	12.446
EFECTIMEDIOS SAS	12.420
ESRI COLOMBIA SAS	11.914
SERES CONSULTING SAS	11.625
FUNDACIÓN EL ORIGEN	11.312
INGENIA STRUCTURAL CO. SAS	10.960
SENSEICO SAS	10.858
SECURETEC SAS	10.764
CIRCULATAM SAS BIC	10.530
VITA SANA SAS	10.470
OLAYA LOPEZ IVAN DARIO	10.243
OTROS MENORES	244.760
TOTAL	**55.287.847**

Honorarios Asesoría Financiera

CORREDORES DAVIVIENDA S.A. COMISIONISTA DE BOLSA	3.150.000
IFC INTERNATIONAL FI	567.322
RICCIULLI & ASOCIADOS RSA S.A.S	458.316
FITCH RATINGS COLOMBIA S.A.	375.000
BRIGARD & URRUTIA ABOGADOS SAS	243.000
MOODY´S INVESTORS SERVICE INC	232.845
ERNST & YOUNG AUDIT SAS	167.000
PARDO & ASOCIADOS ESTRA. TRIBUTARIA	147.565
IZE CONSULTORES SAS	127.191
ENCISO RINCON JAVIER	120.000
PRICEWATERHOUSECOOPERS ASESORES	82.000
PWC CONTADORES Y AUDITORES LTDA	80.000
SUPERINTENDENCIA FINANCIERA DE COLOMBIA	63.768
PRICEWATERHOUSECOOPERS SERVICIOS LEGALES	59.478
EUROPEAN QUALITY ASS	52.224
OCA GLOBAL COLOMBIA SAS	52.101
ERNST & YOUNG SAS	44.695
US BANK NATIONAL ASSOCIATION	25.616
JHR WISE SAS	18.000
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	13.997
ENLACE SERVICIOS COMPARTIDOS SAS	11.904
DBNET COLOMBIA SAS	7.700
HOTELES ESTELAR S.A.	6.963
DONADO SOTO JORGE ENRIQUE	5.000
OTROS MENORES	2.648
TOTAL	**6.114.334**

**Corresponde a honorarios devengados por su participación en el Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos de la Junta Directiva.

Honorarios Asesoría Talento Humano

TALENTO HUMANO POSITIVO SAS	221.850
THF CONSULTORIA SAS	59.000
PEOPLE´S VOICE SAS	48.270
MYPEOPLE CONSULTORES ORGANIZACIONALES SAS	41.914
ANKARA SOLUTIONS S.A.	39.400
CONOCIMIENTO COMPETITIVO E U	36.900
EPI-USE COLOMBIA S.A.S.	33.600
BOTERO SARASSA JIMENA	30.000
MERCER COLOMBIA LTDA	17.638
YOLANDA LUCIA OVIEDO CHADID	15.608
SPL SALGADO ABOGADOS Y CONSULTORES SAS	12.650
ARCANGELES FUNDACION PARA LA REHABILITACION INTEGRAL	7.500
TELMA DE MORAES SAS	5.100
TOTAL	**569.430**

Honorarios asesoría Informática

AVEVA SOFTWARE COLOMBIA S A S	2.940.804
ARQUITECSOFT SAS	1.707.266
IBM DE COLOMBIA & CIA. S.C.A.	835.291
GREEN SQA SAS	689.436
NOVELL SOFTWARE NOLA S.A.S	647.606
NTT DATA SPAIN S.L, SUCURSAL EN COLOMBIA	644.749
ACCENTURE LTDA	579.627
ENTELGY COLOMBIA SAS	441.286
NEOSECURE COLOMBIA SAS	327.617
S21 SEC SA DE CV	145.610
INFORMATICA & TECNOLOGIA STEFANINI	109.024
ANDEANTRADE GROUP LATAM SAS	94.783
TI724 S.A.S.	89.700
ACTIOBYTE S.A.S	77.314
PHINEAS LTDA	69.161
BASE4 SECURITY COLOMBIA S.A.S.	66.553
NETMASK SAS	46.708
HR SOLUTIONS S . A . S	31.632
VISION SOFTWARE SAS	26.293
EASYBI SAS	25.700
PROJECTION CORE CONSULTING LTDA	22.022
SMARTINFO SAS	16.175
COMPGENIOSS SAS	12.350
DELCOP COLOMBIA SAS	11.253
HORBATH TECHNOLOGIES SAS	4.464
E-DEA NETWORKS SAS	3.712
IG SERVICES SAS	1.457
TOTAL	**9.667.592**

Honorarios por interventorías

APPLUS NORCONTROL COLOMBIA LTDA.	13.310.359
SALGADO MELENDEZ Y ASOCIADOS INGENENIEROS CONSULTORES	13.304.163
SURTIGAS SA ESP	421.995
CONSORCIO APSI - INARTEC	379.060
CONSULTORIA Y CONSTRUCCIONES CIVILES S.A.S	118.598
AB PROYECTOS S.A.	83.776
ENGINEERING CONSULTING AND CONSTRUCTION	74.843
MYPEOPLE CONSULTORES ORGANIZACIONALES SAS	24.000
PROCESOS Y DISEÑOS ENERGETICOS S.A.	20.516
THE SQUAD SAS	18.540
ESPECTRUM LTDA	7.954
KOUT RECUBRIMIENTOS ESPECIALIZADOS S.A.S.	4.500
TOTAL	**27.768.303**

Otros Honorarios

PRICEWATERHOUSECOOPERS ASESORES	437.920
MANPOWER PROFESSIONAL LTDA	150.475
IMAGINAMOS S.A.S	105.780
APPLUS NORCONTROL COLOMBIA LTDA.	61.388

ENLACE SERVICIOS COMPARTIDOS SAS	30.672
ERNST & YOUNG SAS	9.875
RICCIULLI & ASOCIADOS RSA S.A.S	9.520
PRECIA PROVEEDOR DE PRECIOS PARA VALORACION	6.126
TOTAL	**811.755**

Publicidad y Propaganda

KYMERA STUDIOS SAS	388.672
CARNAVAL DE BARRANQUILLA SAS	265.000
PUERTA DE ORO EMPRESA DE DESARROLO CARIBE	254.580
CASA EDITORIAL EL TIEMPO	133.298
MLP COMUNICACIONES Y RELACIONES PUBLICAS SAS	77.013
PITAKA ESTUDIO DE DISEÑO Y PUBLICIDAD S.A.S.	65.976
PUBLICACIONES SEMANA S.A.	65.500
EFECTIMEDIOS SAS	56.006
CARACOL S.A.	55.842
ROA OYUELA VALENTINA	51.068
N & D COMUNICACIONES SAS	48.829
PRIMERAPAGINA COLOMBIA SAS	45.500
EDITORIAL LA REPUBLICA SAS	37.000
RCN TELEVISION S.A.	35.276
RADIO CADENA NACIONAL SAS	32.195
EL HERALDO LTDA	30.952
COMUNICAN S.A.	29.276
CARACOL TELEVISION S.A.	28.160
VALORA INVERSIONES SAS	24.000
EL PAIS SA	20.416
PUBLICIDAD & EVENTOS CORPORATIVOS S.A.S.	19.778
GRAFICENTER PLUS SAS	19.199
CIDET	19.000
DIGITAL PRINTING LTDA	17.915
FUNDACION LAS DOS ORILLAS	15.000
IKONOZU SAS	14.150
GLOBO SOLUCIONES LTDA	13.555
CENTRO DE CIENCIA Y SENSIBILIZACION	13.500
BONDI INVERSIONES SAS	12.895
POPULIS SAS	10.883
ANDESCO	10.000
FEDERACION DE EMPRESARIOS DEL TRANSPORTE DE CARGA	10.000
EDITORA DEL MAR S.A.	8.750
LERC COMUNICACION LTDA.	8.000
RAMOS MORALES RAFAEL ANDRES	8.000
GRUPO GAVIRIA CANO SAS	7.900
NALSANI SAS	7.405
PUBLICACIONES GALVISIA SAS	7.280
ZONACERO INFO SAS	7.000
EDIFICADORA CONTINENTAL S.A.S.	6.124
DE CASTRO ANAYA JULIANA	5.506
GRUPO EDITADO SAS	5.200
ESTIBOL SAS	5.163
GRUPO COMUNICAR E.U.	5.000
DIVEGRAFICAS S.A.S.	4.999
INVESTIGACION Y ANALISIS SAS	4.800
FORERO JARAMILLO HENRY	4.400
MONTAÑO ACOSTA JORGE JESUS	4.400
TEJEDA RIQUETT NORBERTO	4.400
ARZUZA LOPEZ CARLOS JULIO	4.000
GRANDES CLIENTES SAS	4.000
HERRERA QUINTERO VICTOR DANIEL	4.000
ORTEGA DEL RIO IBARRA CARLOS MARIO	4.000
PASOS ALTAMAR JESICA MELISA	4.000
PEÑA DE CORTINA MIRYAM ESTHER	4.000
RUEDA DOMINGUEZ JAIME	4.000
RUIZ SICILIANO JUAN JOSE	4.000
SAMPAYO COVO OSWALDO	4.000
SUAREZ BADILLO SANTOS	4.000

UCROS PINZON AMADO DE JESUS	4.000
OTROS MENORES	61.151
TOTAL	**2.129.910**

Contribuciones a las Superintendencias

SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS	1.760.209
SUPERINTENDENCIA FINANCIERA DE COLOMBIA	356.978
TOTAL	**2.117.187**

Contribuciones a la comisión de Regulación

COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS	1.505.133
TOTAL	**1.505.133**

Publicidad FNB

HAVAS MEDIA COLOMBIA SAS	502.578
POPULIS SAS	174.511
NOAD CREATIVE LLC	87.594
GODADDY.COM LLC	14.880
ASOCIAC.COLOMB.DE EMPRESAS DE TECNOLOG-INNOVACION FINANCIERA	9.250
TOTAL	**788.813**

Asesoría y Estudios Ambientales

SERV. AMBIENTALES Y GEOGRAFICOS	1.769.860
FUNDACION HERENCIA AMBIENTAL CARIBE	1.255.645
INERCO CONSULTORIA COLOMBIANA LTDA.	934.617
CONSULTORIA Y MEDIO AMBIENTE	431.517
HOLLAND & KNIGHT COLOMBIA SAS	383.633
ERM COLOMBIA LTDA	261.710
K-2 INGENIERIA SAS	218.777
FUNDACION ECOSISTEMAS SECOS DE COLOMBIA	196.685
PROYECTO DE CONSERVACION DE AGUAS Y TIERRAS COLOMBIA	192.957
TRUST CONSULTORES EN CONSTRUCCION DE CONFIANZA S.A.S	71.684
CONAMBIENTE R.T S.A.S.	39.908
ECOMUNIDAD SAS	34.082
TOTAL	**5.791.073**

Donaciones

FUNDACION PROMIGAS	9.396.343
FUNDACION UNIVERSIDAD DEL NORTE	1.586.120
FONDO DE EMPLEADOS DE PROMIGAS	226.331
TOTAL	**11.208.795**

Suscripciones y Afiliaciones

ASOCIACION NACIONAL DE EMPRESARIOS	382.382
ANDESCO	325.547
NATURGAS	314.604
CORPORACION CLUB EL NOGAL	236.215
CONSEJO PRIVADO DE COMPETITIVIDAD	148.200
STANDFORD UNIVERSITY	110.017
BOLSA DE VALORES DE COLOMBIA S.A.	110.000
PANAMERICAN TECHNOLOGY GROUP SA	105.950
AMERICAN GAS ASSOCIATION	98.391
CORPORACION COUNTRY CLUB DE BARRANQUILLA	83.693
PATRIMONIOS AUTONOMOS ADMINISTRADOS	71.755
CECODES	50.936
DIRECTV COLOMBIA LTDA	48.065
CORPORACION CONNECT BOGOTA REGION	45.400
COMITE INTERGREMIAL DEL ATLANTICO	39.564
CORPORACION CLUB CAMPESTRE GUAYMARAL	36.615
CONSEJO COLOMBIANO DE CONSTRUCCIÓN SOSTENIBLE	28.080
COMITE COLOMBIANO DEL WEC	23.665

ASOCIACION DE ENERGIAS RENOVABLES COLOMBIA	21.958
CORPORACION CLUB LAGOS DE CAUJARAL	20.843
AMERICAN EXPRESS GLOBAL CORPORATE	20.390
CORPORACION RED LOCAL DEL PACTO GLOBAL EN COLOMBIA	20.350
LEADERSEARCH S.A.	17.653
ICONTEC	16.784
ASOCIACION COLOMBIANA DE HIDROGENO	15.146
MONDAY.COM LTD	13.322
CASA EDITORIAL EL TIEMPO	12.437
PRIMERAPAGINA COLOMBIA SAS	11.678
CORPORACION CLUB ABC DE BARRANQUILLA	10.173
LEGIS EDITORES SA	8.961
TRITON MARKET RESEAR	8.944
CEDIGAZ	8.786
CAMARA DE COMERCIO DE BARRANQUILLA	8.683
ERNST & YOUNG AUDIT SAS	7.247
CORPORACION BASURA CERO COLOMBIA	6.600
AUDITOOL SAS	6.372
EL HERALDO LTDA	6.005
LINKEDIN IRELAND UNLIMITED	5.375
CONSEJO COLOMBIANO DE SEGURIDAD	5.261
INSTITUTO COLOMBIANO DE GOBIERNO CORPORATIVO	5.240
ACRIP ATLANTICO	5.200
PWC CONTADORES Y AUDITORES LTDA	4.960
KB CORPORATION POSLO	4.684
CAMARA.DE CIO COLOMBO AMERICANA	4.460
INSTITUTO DE AUDITORES INTERNOS DE COLOMBIA	4.451
WAE SOLUTIONS LLC	4.377
AMPP GLOBAL CENTER INC	4.372
INFORMATION SYSTEMS AUDIT AND CONTR	4.272
FEDESARROLLO	4.000
ASOCIACION COLOMBIANA DE USUARIOS	3.854
ASOSEC	3.732
PUBLICACIONES SEMANA S.A.	3.571
OTROS MENORES	23.742
TOTAL	**2.592.963**

Impresos y Publicaciones

DIGITAL PRINTING LTDA	85.645
DITAR S.A.	36.798
ARIZA PELAEZ ANGELICA	28.698
SIMBOLO PUBL. EN MEDIOS ALTERNATIVO	24.954
EME AGENCIA DIGITAL SAS	23.610
STICHTING GLOBAL REPORTING INITIATIVE	22.911
CASA EDITORIAL EL TIEMPO	22.437
ASOCIACION CAMARA DE COMERCIANTES LGBT DE COLOMBIA	20.000
EL COLOMBIANO	20.000
MLP COMUNICACIONES Y RELACIONES PUBLICAS SAS	19.400
M2C ESTRATEGIAS SAS	17.754
SERVDIGITALES CTP SAS	17.473
CAMARGO PEREZ JORGE ISAAC	13.191
GOMEZ OCAMPO KATHERINE JHOANNA	9.174
INVERSIONES MORRIS PEÑA S.A.S	8.605
PUNTO DIGITAL S.A.S.	7.082
DAVILA P & M SAS	6.988
GRUPO HOLISTICA SAS	6.250
PARDO VIÑA CARLOS ORLANDO	5.700
GRAFICENTER PLUS SAS	4.787
VORTICESTUDIO SAS	4.430
BRAND EXPERTS S.A.S	2.833
SENSEICO SAS	2.080
FONDO DE EMPLEADOS DE PROMIGAS	2.028
OTROS MENORES	6.523
TOTAL	**419.352**

Organización de Eventos

INVERSIONES MORRIS PEÑA S.A.S	293.607
OPEN 24 EIRL	167.457
I DO SAS	158.000
LP HOTELES S.A	114.629
CORPORACION CLUB EL NOGAL	75.365
ANDESCO	70.000
PUBLICIDAD & EVENTOS CORPORATIVOS S.A.S.	55.734
NATURGAS	50.000
ORANGE GROUP CG SAS	39.306
CORPORACION COUNTRY CLUB DE BARRANQUILLA	36.802
GEMA TOURS SA	30.205
CONSORCIO FTP	29.699
PRODUCCIONES RANDOM SAS	27.630
ECONCEPT ANALISIS ECONOMICO INDEPENDIENTE	25.000
CASA PRODUCTORA EVENTOS SAS	24.747
F.G.C. INVERSIONES SAS	21.830
HOTELES ESTELAR S.A.	21.441
PEREZ MATERA CARMEN ELENA	20.170
EL HERALDO LTDA	20.000
TU EVENTO SAS	19.978
PMS / JW MARRIOT	19.848
GONDOLA COMERCIALIZADORA LTDA	15.373
GRUPO HEROICA S.A.S	14.063
PAEZ PINEDA CARLOS ANDRES	13.259
DUARTE BOLIVAR JUAN	12.916
MARENCO OCHOA MIGUEL ANTONIO	12.794
A PANTALLA GIGANTE LTDA	9.580
CUZCO GASTRO BAR S.A.S	9.525
NINANIA SAS	9.283
POPULIS SAS	9.010
OLIMPICA S.A.	7.026
ADRIANA SANTOS MORA CATERING + EVENTOS S.A.S.	6.964
ALIANZA FIDUCIARIA S.A. FIDEICOMISOS	6.264
C´MONIK S.A.S	6.218
ASOCIACION DE ALFAREROS SAN JOSE DE PUERTO ALEGRE	5.786
NESTLE DE COLOMBIA S.A.	4.794
JUST BAKED SAS	4.526
OTROS MENORES	43.469
TOTAL	**1.512.298**

Regalos y Atenciones

VIAJAR LIMITADA L ALINXA	71.000
COLOMBIANA DE COMERCIO SA	67.416
OLIMPICA S.A.	56.372
GONDOLA COMERCIALIZADORA LTDA	44.553
NINANIA SAS	39.815
DIRECTIONAL INTERNATIONAL IMPORT AND EXPORT BUSINESS COMPANY	31.670
ALMACENES EXITO S.A.	21.608
KERUM GROUP SAS	21.350
INDUSTRIA COLOMBIANA DE CONFECCIONES	20.638
CORPORACION COUNTRY CLUB DE BARRANQUILLA	17.550
BEHAR S.A.S.	15.194
HOTELES ESTELAR S.A.	14.627
ARIZA PELAEZ ANGELICA	13.660
SAMSONITE COLOMBIA SAS	10.203
HELENA CABALLERO SAS	8.518
POSADA OROZCO YAMILE	8.382
CENTURY SPORT SAS	7.300
PUBLICITAR COLOMBIA SAS	6.936
ZARA HOME	6.812
SIERRA SALDARRIAGA JUAN CARLOS	6.486
REG MARKETING SAS	6.377
FUNDACION TIEMPO FELIZ	6.261
VJGM S.A.S.	5.870
GRAFICENTER PLUS SAS	5.473
ADIDAS COLOMBIA LTDA	5.321

FUNDACION CULTURAL EL CENTRO DE MIS SUEÑOS	5.250
IMPRECOMERCIAL SAS	4.973
DJVM SAS	4.840
FRIGORIFICO LA PARISIENNE S.A.	4.699
JALIL NASSER ODETTE DAVID	4.248
DOVALE FARELO SYNDY JOHANA	3.661
INVERSIONES GUEVARA SAS	3.625
MI BRILLON.CO SAS	3.378
PRICESMART COLOMBIA SAS	3.352
C´MONIK S.A.S	3.210
OTROS MENORES	56.335
TOTAL	**616.965**

Asesorías Trabajos Comunitarios

ORGANIZACION DIS SAS	1.907.999
TOTAL	**1.907.999**

Gestión social a las comunidades

SERVI PETROL BP SAS	1.106.892
COVEIN SAS.	72.680
ENERLAND 2007 FOTOVOLTAICA SL	36.480
CCR INGENIEROS ASOCIADOS SAS	21.900
FULL WELDING SERVICES S.A.S.	7.878
CONSORCIO APSI - INARTEC	3.675
LATINOAMERICANA DE CONSULTORIA Y CONSTRUCCION	2.975
CENTRO ARTE PAPELERIA SAS	1.427
GENERAL SUPPLIES SAS	694
COMERCIALIZADORA ROPLAST SAS	150
RUEDA SANTOYO JAIME	11
TOTAL	**1.254.761**

Patrocinios

FUNDACION HAY FESTIVAL DE COLOMBIA	250.000
CARNAVAL DE BARRANQUILLA SAS	228.000
SONIC DESIGN LTDA	200.000
FUNDACION SALVI	130.000
CARACOL S.A.	100.000
ASOCIACION NACIONAL DE EMPRESARIOS	96.790
FIDEICOMISOS SOCIEDAD FIDUCIARIA FIDUCOLDEX	46.218
COLEGIO DE ESTUDIOS SUPERIORES DE ADMINISTRACIÓN -CESA	40.000
FUNDACION PROBARRANQUILLA	35.000
HOTEL DANN CARLTON BARRANQUILLA SA	29.412
CORFERIAS INVERSIONES SAS	25.000
COMITE COLOMBIANO DEL WEC	22.000
CONSEJO COLOMBIANO DE SEGURIDAD	21.103
ANDESCO	20.986
CAMARA DE COMERCIO DE BARRANQUILLA	20.000
CAMARA.DE CIO COLOMBO AMERICANA	20.000
FUNDACION CULTURAL NUEVA MUSICA	20.000
ASOCIACION NACIONAL DE INSTITUCIONES FINANCIERAS ANIF	16.500
ICONTEC	16.000
CAMARA DE COMERCIO DE CALI	15.000
ASOBOLSA	10.000
ASOCIACION COLOMBIANA DEL PETROLEO	10.000
CONFECAMARAS	10.000
FUNDACION CARNAVAL DE RIOHACHA	10.000
FUNDACION JUAN FELIPE GOMEZ ESCOBAR	10.000
I DO SAS	10.000
ASOCIACION NACIONAL DE EMPRESAS GENERADORAS	9.000
FEDERACIÓN NACIONAL DE COMERCIANTES EMPRESARIOS FENALCO	7.500
PATRIMONIOS AUTONOMOS ADMINISTRADOS	7.500

ASOCIACION FAC NUESTRA SEÑORA DE LORETO BARRANQUILLA	5.000
FUNDACION BATUTA	5.000
FUNDACION PUERTA CARIBE ONG	5.000
ASOCIACION COLOMBIANA DE INGENIEROS	4.450
FUNDACION CASA HOGAR ANDREA	3.000
LIMA CORAZON CONTENTO S.A.S	1.025
TOTAL	**1.459.484**

Promigas S.A. E.S.P.
Estados Financieros Separados
al 31 de diciembre de 2024-2023
Con el informe del revisor fiscal

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

Teléfono +57 (601) 618 8000
Ext. 5555

www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas
Promigas S.A. E.S.P.:

Informe sobre la auditoría de los estados financieros

Opinión

He auditado los estados financieros separados de Promigas S.A. E.S.P. (la Compañía), los cuales comprenden el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2024 y los estados separados de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen las políticas contables materiales y otra información explicativa.

En mi opinión, los estados financieros separados que se mencionan, preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera separada de la Compañía al 31 de diciembre de 2024, los resultados separados de sus operaciones y sus flujos separados de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

Bases para la opinión

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

Asuntos clave de auditoría

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

© 2025 KPMG S.A.S., sociedad colombiana por acciones simplificada, adscrita a la organización global de firmas miembro independientes de KPMG International Limited, una entidad inglesa privada limitada por garantía. Todos los derechos reservados.

KPMG

Evaluación del valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión **(ver notas 4 (k), 6 y 8 a los estados financieros separados)**	
Asunto clave de Auditoría	**Cómo fue abordado en la auditoría**
Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por $3.278.970 millones. Como se indica en las notas 4(k), 6 y 8 a los estados financieros separados, la Compañía 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, la Compañía tiene derecho a recibir pagos directos del Estado. La Compañía ha designado los activos financieros relacionados con contratos de concesión para ser medidos a valor razonable, según el nivel de jerarquía 3, con cambios en resultados con posterioridad al reconocimiento inicial. Identifiqué la evaluación de los activos financieros relacionados con contratos de concesión como un asunto clave de auditoría porque implica un esfuerzo y juicio significativo, específicamente debido a la naturaleza de los estimados y supuestos importantes no observables del modelo incluyendo el costo de capital promedio ponderado (WACC), las tasas de inflación futuras y los ingresos proyectados por el uso de las infraestructuras.	Mis procedimientos de auditoría para evaluar el valor razonable de los activos financieros relacionados con contratos de concesión incluyeron entre otros: • Evaluación del diseño, implementación y efectividad del control establecido por la Compañía para determinar el valor razonable de los activos financieros que surgen de los contratos de concesión. Este control incluyó lo relacionado con: (i) la verificación de los insumos y supuestos utilizados en el modelo; y (ii) la revisión y aprobación del valor razonable de los activos financieros provenientes de contratos de concesión. • Involucramiento de profesionales de valuación con habilidades específicas y conocimiento de la industria quienes me asistieron en: (i) la evaluación de sí el modelo desarrollado internamente es consistente con las prácticas de valuación generalmente utilizadas para ese propósito y las NCIF; (ii) la comparación de la tasa de descuento WACC con un rango determinado utilizando supuestos macroeconómicos de mercado; y (iii) la evaluación de las tasas de inflación futuras comparándolas con los datos de mercado disponibles.

KPMG

Otros asuntos

Los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2023 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por mí y en mi informe de fecha 19 de febrero de 2024, expresé una opinión sin salvedades sobre los mismos.

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

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

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

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

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

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

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

- Identifico y evalúo los riesgos de error material en los estados financieros separados, bien sea por fraude o error, diseño y realizo procedimientos de auditoría en respuesta a estos riesgos y obtengo evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor que aquel que surge de un error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación,

omisiones intencionales, representaciones engañosas o la anulación o sobrepaso del control interno.

- Obtengo un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el objetivo de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias.

- Evalúo lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de los estimados contables y de las revelaciones relacionadas, realizadas por la administración.

- Concluyo sobre lo adecuado del uso de la hipótesis de negocio en marcha por parte de la administración y, basado en la evidencia de auditoría obtenida, sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan indicar dudas significativas sobre la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluyera que existe una incertidumbre material, debo llamar la atención en mi informe a la revelación que describa esta situación en los estados financieros separados o, si esta revelación es inadecuada, debo modificar mi opinión. Mis conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe. No obstante, eventos o condiciones futuras pueden causar que la Compañía deje de operar como un negocio en marcha.

- Evalúo la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros separados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros separados presentan las transacciones y eventos subyacentes para lograr una presentación razonable.

- Obtengo evidencia de auditoría suficiente y apropiada respecto de la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros del Grupo. Soy responsable por la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Sigo siendo el único responsable por mi opinión de auditoría.

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

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

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

Informe sobre otros requerimientos legales y regulatorios

Con base en el resultado de mis pruebas, en mi concepto durante 2024:

a) La contabilidad de la Compañía ha sido llevada conforme a las normas legales y a la técnica contable.

b) Las operaciones registradas en los libros se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas.

c) La correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente.

d) Existe concordancia entre los estados financieros separados que se acompañan y el informe de gestión preparado por los administradores, el cual incluye la constancia por parte de la administración sobre la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores.

e) La información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al sistema de seguridad social integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables. La Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al sistema de seguridad social integral.

f) Se ha dado cumplimiento al Sistema Integral para la Prevención y Control de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo – SIPLA, según se establece en el Capítulo VII del Título I de la Parte III de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Para dar cumplimiento a lo requerido en los artículos 1.2.1.2. y 1.2.1.5. del Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015, en desarrollo de las responsabilidades del Revisor Fiscal contenidas en los numerales 1° y 3° del artículo 209 del Código de Comercio, relacionadas con la evaluación de si los actos de los administradores de la Compañia se ajustan a los estatutos y a las órdenes o instrucciones de la Asamblea de Accionistas y si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Compañía o de terceros que estén en su poder, emití un informe separado de fecha 26 de febrero de 2025.

Rosangela Barrios P.

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

26 de febrero de 2025

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

Teléfono +57 (601) 618 8000
Ext. 5555

www.kpmg.com/co

INFORME INDEPENDIENTE DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS NUMERALES 1º) Y 3º) DEL ARTÍCULO 209 DEL CÓDIGO DE COMERCIO

Señores Accionistas
Promigas S.A. E.S.P.:

Descripción del Asunto Principal

Como parte de mis funciones como Revisor Fiscal y en cumplimiento de los artículos 1.2.1.2 y 1.2.1.5 del Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015, modificados por los artículos 4 y 5 del Decreto 2496 de 2015, respectivamente, debo reportar sobre el cumplimiento de los numerales 1º) y 3º) del artículo 209 del Código de Comercio, detallados como sigue, por parte de Promigas S.A. E.S.P. en adelante "la Sociedad" al 31 de diciembre de 2024, en la forma de una conclusión de seguridad razonable independiente, acerca de que los actos de los administradores han dado cumplimiento a las disposiciones estatutarias y de la Asamblea de Accionistas y que existen adecuadas medidas de control interno, en todos los aspectos materiales, de acuerdo con los criterios indicados en el párrafo denominado Criterios de este informe:

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

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

Responsabilidad de la administración

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

Responsabilidad del revisor fiscal

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

© 2025 KPMG S.A.S., sociedad colombiana por acciones simplificada, adscrita a la organización global de firmas miembro independientes de KPMG International Limited, una entidad inglesa privada limitada por garantía. Todos los derechos reservados.

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

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

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

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

Este trabajo de aseguramiento razonable incluye la obtención de evidencia al 31 de diciembre de 2024. Los procedimientos incluyen:

- Obtención de una representación escrita de la Administración sobre si los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y sobre si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway* (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*, COSO, por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

- Lectura y verificación del cumplimiento de los estatutos de la Sociedad.

- Obtención de una certificación de la Administración sobre las reuniones de la Asamblea de Accionistas, documentadas en las actas.

- Lectura de las actas de la Asamblea de Accionistas y los estatutos y verificación de si los actos de los administradores se ajustan a los mismos.

- Indagaciones con la Administración sobre cambios o proyectos de modificación a los estatutos de la Sociedad durante el período cubierto y validación de su implementación.

- Evaluación de si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión *Treadway* (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*, COSO, por sus siglas en inglés) y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia, lo cual incluye:

- Pruebas de diseño, implementación y efectividad sobre los controles relevantes de los componentes de control interno sobre el reporte financiero, que incluye lo requerido en la Circular Externa 012 de 2022, inmersa en el Capítulo I, Título V de la Parte III de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia y los elementos establecidos por la Sociedad, tales como: entorno de control, proceso de valoración de riesgo por la entidad, los sistemas de información, actividades de control y seguimiento a los controles.

- Evaluación del diseño, implementación y efectividad de los controles relevantes, manuales y automáticos, de los procesos clave del negocio relacionados con las cuentas significativas de los estados financieros.

- Verificación del apropiado cumplimiento de las normas e instructivos sobre el Sistema Integral Para la Prevención de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo – SIPLA.

- Emisión de cartas a la gerencia con mis recomendaciones sobre las deficiencias en el control interno consideradas como no significativas, que fueron identificadas durante el trabajo de revisoría fiscal.

Limitaciones inherentes

Debido a las limitaciones inherentes a cualquier estructura de control interno, es posible que existan controles efectivos a la fecha de mi examen que cambien esa condición en futuros períodos, debido a que mi informe se basa en pruebas selectivas y porque la evaluación del control interno tiene riesgo de volverse inadecuada por cambios en las condiciones o porque el grado de cumplimiento con las políticas y procedimientos puede deteriorarse. Por otra parte, las limitaciones inherentes al control interno incluyen el error humano, fallas por colusión de dos o más personas o, inapropiado sobrepaso de los controles por parte de la administración.

Criterios

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

Conclusión

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

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

Rosangela Barrios P.

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

26 de febrero de 2025

Promigas S.A. E.S.P.

ESTADOS SEPARADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA

(En miles de pesos colombianos)

	Nota		Diciembre 2024	Diciembre 2023
ACTIVOS				
ACTIVO CORRIENTE:				
Efectivo	7	$	174.224.347	218.509.437
Activos financieros a valor razonable	8		36.580.770	112.585.336
Activos financieros a costo amortizado	9		318.733.564	223.655.533
Inventarios	10		36.646.172	37.427.795
Anticipos o saldos a favor por impuestos	21		95.836.910	56.904.794
Otros activos	11		37.670.782	40.366.662
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES DISTINTOS DE LOS MANTENIDOS PARA LA VENTA			699.692.545	689.449.557
Activos no corrientes mantenidos para la venta	15		6.973.423	-
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			706.665.968	689.449.557
ACTIVO NO CORRIENTE:				
Activos financieros a valor razonable	8		3.288.143.807	3.019.975.852
Activos financieros a costo amortizado	9		751.021.050	723.729.781
Inversiones en subordinadas	13		4.079.341.237	3.471.080.682
Inversiones en asociadas	12		1.069.768.101	964.150.799
Propiedades, planta y equipos:	14		186.953.940	144.839.984
Activos intangibles:				-
Concesiones	15		1.987.302.242	1.939.085.381
Activos intangibles - otros	16		104.964.781	75.650.297
Total activos intangibles:			2.092.267.023	2.014.735.678
Activos por derechos de uso	17		9.016.614	7.378.614
Propiedades de inversión	6		9.155.901	8.412.063
Otros activos	11		8.768.679	6.429.088
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE			11.494.436.352	10.360.732.541
TOTAL ACTIVOS		$	12.201.102.320	11.050.182.098
PASIVOS				
PASIVO CORRIENTE:				
Obligaciones financieras	18	$	323.932.918	418.004.879
Bonos en circulación	19		120.714.131	194.813.456
Cuentas por pagar y otras	20		187.303.150	121.705.596
Beneficios a empleados			15.334.483	11.362.293
Provisiones	22		28.796.265	24.343.572
Otros pasivos	23		42.537.828	39.720.809
TOTAL PASIVO CORRIENTE			718.618.775	809.950.605
PASIVO NO CORRIENTE:				
Obligaciones financieras	18		1.250.070.435	1.256.196.055
Bonos en circulación	19		3.028.188.938	2.469.932.673
Beneficios a empleados			1.303.142	1.223.785
Provisiones	22		102.649.379	107.187.551
Impuesto diferido pasivo, neto	21		619.136.491	608.560.779
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE			5.001.348.385	4.443.100.843
TOTAL PASIVOS			5.719.967.160	5.253.051.448
PATRIMONIO				
Capital suscrito y pagado			113.491.861	113.491.861
Prima en colocacion de acciones			322.822.817	322.822.817
Reservas			1.504.326.751	1.342.484.303
Resultados acumulados			4.095.385.801	3.786.638.985
Otras transacciones de patrimonio			(11.549.818)	(11.550.144)
Otro resultado integral			456.657.748	243.242.828
TOTAL PATRIMONIO	24		6.481.135.160	5.797.130.650
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		$	12.201.102.320	11.050.182.098

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

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal **

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

Rosangela Barrios P.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

** Los suscritos representante legal suplente y contador público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la Compañía.

Promigas S.A. E.S.P.

ESTADOS SEPARADOS DE RESULTADO

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

Períodos terminados al:	**Nota**		**Diciembre 2024**	**Diciembre 2023**
Ingresos de actividades ordinarias				
Contratos con clientes		$	1.057.619.582	947.646.194
Ingresos por contratos de concesión nacionales			267.417.123	150.524.390
Otros ingresos de actividades ordinarias			26.562.687	29.270.447
Total Ingresos de actividades ordinarias	25		1.351.599.392	1.127.441.031
Costos de venta y prestación de servicios			(471.196.920)	(389.568.246)
Costo por construcción de contratos de concesión nacionales			(267.417.123)	(150.524.390)
Total Costos de venta y prestación de servicios	26		(738.614.043)	(540.092.636)
UTILIDAD BRUTA			612.985.349	587.348.395
Gastos de administración y ventas	27		(257.918.169)	(229.807.909)
Participación en las ganancias de subordinadas:				
Subordinadas nacionales	13		579.814.516	542.434.573
Subordinadas del exterior	13		55.221.214	51.612.049
Total participación en las ganancias de subordinadas			635.035.730	594.046.622
Participación en las ganancias de asociadas:				
Asociadas nacionales	12		116.984.118	115.782.434
Asociadas del exterior	12		169.284.610	181.850.038
Total participación en las ganancias de asociadas			286.268.728	297.632.472
Dividendos recibidos			1.424.273	-
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	9		(17.475.295)	(2.023.691)
Otros, netos	28		(19.634.210)	(11.008.650)
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES			1.240.686.406	1.236.187.239
Ingresos financieros	29		352.478.952	409.159.758
Gastos financieros	30		(461.612.453)	(568.469.240)
Diferencia en cambio, neta	31		473.722	2.358.993
RESULTADO COSTO FINANCIERO INTEGRAL			(108.659.779)	(156.950.489)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS			1.132.026.627	1.079.236.750
Impuesto a las ganancias	21		(71.573.743)	(67.714.214)
RESULTADOS DEL PERÍODO		$	1.060.452.884	1.011.522.536
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		$	934	891

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

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal **

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

Rosangela Barrios P.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

** Los suscritos representante legal suplente y contador público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la Compañía.

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

Períodos terminados al:	**Nota**		**Diciembre 2024**	**Diciembre 2023**
RESULTADOS DEL PERÍODO		$	1.060.452.884	1.011.522.536
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO				
Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del periodo				
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio			1.705.957	843.023
Por valoración de títulos de deuda			-	(558.000)
Por beneficios a empleados			(227.887)	(954.172)
Por impuesto diferido	21		(175.164)	369.705
			1.302.906	(299.444)
Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo				
Por operaciones de coberturas	19		(108.825.226)	191.305.980
Por impuesto diferido	21		33.392.743	(57.560.124)
			(75.432.483)	133.745.856
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO EN COMPAÑÍAS CONTROLADAS				
Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del periodo				
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio			(371.075)	(1.335.401)
Por beneficios a empleados			(50.638)	(217.303)
Por impuesto diferido			73.384	262.849
	13		(348.329)	(1.289.855)
Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo				
Por ajuste en conversion de moneda			213.813.959	(306.345.642)
Por operaciones de coberturas			762.927	(1.744.040)
Por impuesto diferido			(258.123)	469.623
	13		214.318.763	(307.620.059)
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO EN ASOCIADAS				
Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo				
Por ajuste en conversion de moneda			85.011.576	(140.968.597)
Por operaciones de coberturas			(11.437.513)	(1.429.448)
	12		73.574.063	(142.398.045)
TOTAL OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO			213.414.920	(317.861.547)
TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO		$	1.273.867.804	693.660.989

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

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal **

John Jairo Rodriguez Benavides
Contador Público**
Tarjeta profesional No.11628-T

Rosangela Barrios P.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

** Los suscritos representante legal suplente y contador público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la Compañía.

Promigas S.A. E.S.P.

ESTADOS SEPARADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

(En miles de pesos colombianos)

Por los períodos terminados al :	Notas	Capital suscrito y pagado	Prima en colocacion de acciones	Reservas	Resultados acumulados: Resultados de períodos anteriores	Resultados acumulados: Resultados del período	Resultados acumulados: Efecto de adopción por primera vez	Total
Saldos al 1 de enero de 2023		$ 113.491.861	322.822.817	1.226.467.280	862.194.213	1.116.722.164	1.505.587.115	3.484.503.492
Adquisición participación a intereses no controlantes		-	-	-	-	-	-	-
Constitución de reservas	24	-	-	116.017.023	(116.017.023)	-	-	(116.017.023)
Dividendos decretados en efectivo	24	-	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(10.029.692)	-	-	(10.029.692)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		-	-	-	2.339.771	-	-	2.339.771
Traslados	24	-	-	-	1.116.722.164	(1.116.722.164)	-	-
Resultados del período y otros resultados integrales		-	-	-	(98.509)	1.011.522.536	-	1.011.424.027
Saldos a Diciembre de 2023		113.491.861	322.822.817	1.342.484.303	1.269.529.334	1.011.522.536	1.505.587.115	3.786.638.985
Saldos al 1 de enero de 2024		$ 113.491.861	322.822.817	1.342.484.303	1.269.529.334	1.011.522.536	1.505.587.115	3.786.638.985
Adquisición participación a intereses no controlantes		-	-	-	-	-	-	-
Constitución de reservas	24	-	-	161.842.448	(161.842.448)	-	-	(161.842.448)
Dividendos decretados en efectivo	24	-	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(9.650.946)	-	-	(9.650.946)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		-	-	-	5.368.916	-	-	5.368.916
Traslados	24	-	-	-	1.011.522.536	(1.011.522.536)	-	-
Resultados del período y otros resultados integrales	24	-	-	-	-	1.060.452.884	-	1.060.452.884
Saldos a Diciembre de 2024		$ 113.491.861	322.822.817	1.504.326.751	1.529.345.802	1.060.452.884	1.505.587.115	4.095.385.801

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

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal**

John Jairo Rodriguez Benavides
Contador Público**
Tarjeta profesional No.11628-T

Ros
Ros
Tarjeta
M
(Véase mi inf

** Los suscritos representante legal suplente y contador público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de
libros de la Compañía.

Promigas S.A. E.S.P.
ESTADO SEPARADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
(En miles de pesos colombianos)

Por los períodos terminados a:	**Notas**		**Diciembre 2024**	**Diciembre 2023**
Flujos de efectivo de las actividades de operación:				
Resultados del período		$	1.060.452.884	1.011.522.536
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	14,17		10.181.045	9.918.753
Amortización de intangibles	15,16,17,26,27		201.405.577	181.241.595
Intereses causados	18,19,22,30		463.040.176	571.321.860
Rendimientos causados	25,29		(84.520.905)	(132.665.427)
Actualización activo financiero	29		(266.000.082)	(245.100.047)
Utilidad por método de participación	12,13		(921.304.458)	(891.679.094)
Deterioro de:				
Inventarios	10		288.991	172.107
Cuentas por cobrar, neto	9		17.475.295	2.023.691
Activos intangibles	15		875.824	-
Provisiónes causadas	22		10.999.047	22.848.319
Diferencia en cambio por transacciones en moneda extranjera	31		429.792	6.187.713
(Ganancia)/Pérdida en venta de:				
Bienes mantenidos para la venta			-	(6.310.811)
Propiedades, planta y equipos			-	(95.969)
Instrumentos de patrimonio			-	667
Mantenidos para la venta			-	31.235
Propiedades, planta y equipo	14		417.879	47.750
Concesiones	15		10.041.517	2.655.198
Otros activos intangibles	16		27.640	11.269.065
Derechos de uso	17		7.309	(6.059)
Valoración de:				
Reconocimiento de arrendamiento financiero - arrendador			(437.533)	(59.900)
Coberturas de valor razonable	31		(482.226)	(8.546.706)
Propiedades de inversión			(262.431)	(429.616)
Impuesto a las ganancias	21		71.573.743	67.714.214
Cambios en activos y pasivos:				
Cuentas por cobrar			10.719.137	(26.452.690)
Inventarios			492.632	(14.590.840)
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados			76.004.503	(66.046.168)
Operaciones de cobertura			513.566	8.546.706
Otros activos			(3.617.220)	(15.376.325)
Cuentas por pagar			22.284.148	(9.798.841)
Beneficios empleados			1.622.548	(1.226.562)
Otros pasivos			62.696.123	42.124.559
			170.715.437	(82.820.161)
Impuesto a las ganancias pagado			(36.140.730)	(40.492.017)
Rendimientos recibidos			72.791.108	93.065.716
Intereses pagados	18,19		(424.025.304)	(518.854.869)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación			357.549.595	52.959.743
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:				
Titulos de deuda y certificados mantenidos para vender			(78.625.897)	(50.322.860)
Titulos de deuda y certificados mantenidos para recaudar y vender			-	60.000.000
Prestamos concedidos	9		(33.716.608)	(170.105.581)
Recaudos prestamos concedidos	9		3.749.916	8.169.728
Adquisición de:				
Mantenidos para la venta			-	(14.568)
Propiedades, planta y equipo	14		(144.849.075)	(71.231.015)
Inversiones en compañías	13		(156.413.998)	(48.593.867)
Instrumentos de patrimonio a valor razonable			(461.917)	-
Concesiones	15		(235.994.038)	(149.154.988)
Propiedades de inversión			(464.836)	(7.500)
Otros intangibles	16		(28.885.377)	(31.922.533)
Producto de la venta de:				
Propiedades, planta y equipo			-	114.200
Bienes mantenidos para la venta			-	7.750.060
Otros activos			-	12.590.566
Devolución aportes en inversiones	1		3.154.898	55.659
Dividendos recibidos de inversiones en compañías	12,13		641.052.945	536.959.402
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de inversión			(31.453.987)	104.286.703
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:				
Dividendos pagados	24		(580.090.697)	(660.735.415)
Adquisición de obligaciones financieras	18		510.000.000	601.231.000
Pagos de obligaciones financieras	18		(610.048.649)	(588.734.727)
Emisión de bonos	19		479.600.000	-
Pago de bonos	19		(170.000.000)	(150.179.000)
Efectivo neto usado en actividades de financiación			(370.539.346)	(798.418.142)
Disminución neta del efectivo			(44.443.738)	(641.171.696)
Efecto en diferencia en cambio en el efectivo			158.648	(2.658.098)
Efectivo al inicio del período			218.509.437	862.339.231
Efectivo al final del período	7	$	174.224.347	218.509.437

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

Juan Manuel Santos Payán
Representante Legal**

John Jairo Rodriguez Benavides
Contador Público**
Tarjeta profesional No.11628-T

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

** Los suscritos representante legal suplente y contador público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros separados y que los mismos han sido preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros de la Compañía.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

1. ENTIDAD QUE REPORTA

Promigas S.A. E.S.P. (en adelante Promigas S.A. E.S.P., Promigas o 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 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 de la Superintendencia Financiera de Colombia según lo establecido en los artículos 5.2.4.1.2 y 5.2.4.1.3 del Decreto único 2555 de 2010 y la Circular externa 007 de 2015. Así mismo, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados que incluyen, las participaciones en sociedades subordinadas e inversiones en asociadas.

Promigas posee las siguientes subordinadas a través de participación directa e indirecta:

Compañía	**Diciembre, 2024**			**Diciembre, 2023**		
	Directo	**Indirecto**	**Total**	**Directo**	**Indirecto**	**Total**
Surtigas S.A. E.S.P.	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%
Transoccidente S.A. E.S.P.	79,00%	0,00%	79,00%	79,00%	0,00%	79,00%
Promioriente S.A. E.S.P.	73,27%	0,00%	73,27%	73,27%	0,00%	73,27%
Transmetano E.S.P. S.A.	99,67%	0,00%	99,67%	99,67%	0,00%	99,67%
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	94,43%	0,00%	94,43%	94,43%	0,00%	94,43%
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	49,00%	48,16%	97,16%	49,00%	48,16%	97,16%
Orion Contac Center S.A.S.	0,00%	96,65%	96,65%	0,00%	96,65%	96,65%
Promisol S.A.S.	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Gases del Pacífico S.A.C.	97,62%	2,38%	100,00%	96,35%	3,65%	100,00%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	99,09%	0,91%	100,00%	99,09%	0,91%	100,00%
Promigas Perú S.A.	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Investmex S.A.C. (1)	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Generadora Paita Industrial S.A.C. (2)	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Promigas Panamá Corporation (3)	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Zonagen S.A.S.	0,00%	99,95%	99,95%	0,00%	99,95%	99,95%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. – En liquidación (4)	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Promigas Brasil (3)	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Promigas USA INC.	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P. (5)	100,00%	0,00%	100,00%	-	-	-
Promigas GCX Holdings LLC	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%

(1) *Adquisición de Investmex S.A.C:* el 15 de julio de 2024 Promigas Perú S.A. adquirió el 100% del capital de Investmex S.A.C., vehículo de propósito especial que tiene un contrato con Electronoroeste S.A. (Enosa), distribuidora de energía eléctrica en la región de Piura, para el suministro de 9.9 megavatios de energía eléctrica por 15 años en Sechura. Esta transacción fue evaluada bajo los lineamientos de la NIIF 3 – Combinación de Negocios, concluyendo que no cumple con la definición de combinación de negocios. Dicha conclusión se basa en la naturaleza de la entidad adquirida, cuyo valor radica esencialmente en el contrato adquirido y no en un conjunto organizado de actividades y procesos.

La evaluación de concentración confirma que el valor de los activos adquiridos se centra en un único contrato.

En los estados financieros separados se reconocen los activos identificables de la entidad adquirida, específicamente el disponible y el contrato intangible.

Esta transacción apoya la estrategia corporativa de Promigas en el desarrollo de proyectos de generación de energía en el Perú, alineados con el objetivo de expansión en negocios de bajas emisiones en la región.

(2) *Adquisición de Generadora Paita Industrial S.A.C.:* el 21 de agosto de 2024 Promigas Perú S.A. adquirió el 100% del capital de Generadora Paita Industrial S.A.C., vehículo de propósito especial que tiene un contrato con Electronoroeste S.A. (Enosa), distribuidora de energía eléctrica en la región de Piura, para el suministro de 19.6 megavatios de energía eléctrica por 11 años en Paita. Esta transacción fue evaluada bajo los lineamientos de la NIIF 3 – Combinación de Negocios, concluyendo que no cumple con la definición de combinación de negocios. Dicha conclusión se basa en la naturaleza de la entidad adquirida, cuyo valor está esencialmente concentrado en el contrato suscrito, sin incluir una estructura organizada de actividades o procesos. La prueba de concentración confirma que el valor de los activos adquiridos se centra en el contrato suscrito.

En los Estados Financieros separados se reconocen los activos identificables de la entidad adquirida, específicamente el disponible y el contrato intangible.

(3) *Liquidación de Promigas Panamá y Promigas Brasil*: a 31 de diciembre de 2024 el proceso de liquidación de las compañías Promigas Panamá y Promigas Brasil surtió el proceso de aprobación en la Junta Directiva y se están realizando los trámites con los abogados para que la liquidación de estas compañías sea de en el año 2025. Los impactos contables de liquidar estas compañías serán reconocidos en los EEFF de Promigas en el año 2025.

(4) *Finalización del proceso de liquidación de la compañía Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.- En liquidación*: el proceso de liquidación se llevó a cabo conforme a los lineamientos legales y financieros aplicables y finalizó en el mes de diciembre de 2024. De acuerdo con el acta de

Asamblea extraordinaria No. 29 del 5 de diciembre de 2024, se aprobó la distribución del remanente de la liquidación a Promigas S.A. E.S.P., único accionista, por un monto total de $12.347.673 distribuido de la siguiente manera:

- Activo intangible aportado a la sociedad mediante las capitalizaciones aprobadas por la Asamblea General de Accionistas No. 2 de fecha 19 de julio de 2017 y acta No. 6 de fecha 10 de mayo de 2018, como resultado de las inversiones realizadas por Promigas S.A. E.S.P. en el marco del plan de diseño, construcción e implementación del centro de servicios compartidos por valor de $7.556.930.
- Otros activos intangibles por un valor de $1.142.285
- Efectivo y equivalente de efectivo por total de $3.154.898
- Cuentas por cobrar deudores y otros activos por un valor de $555.268

(5) La Junta Directiva en reunión del día 10 de diciembre de 2024, aprobó la constitución de la compañía Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P., como consta en acta No. 583. Esta compañía, constituida el 31 de diciembre de 2024, con domicilio en Barranquilla y con término de duración indefinida, tiene por objeto social el transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo, hidrocarburos, energía en general, así como las asociadas con el sector gasífero, energético y petrolero en todas sus manifestaciones.

Adicionalmente, tiene las siguientes asociadas:

Compañía	**Domicilio principal**	**Participación**	
		Diciembre, 2024	**Diciembre, 2023**
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (Gascaribe)	Barranquilla	30,99%	30,99%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Perú	40,00%	40,00%

Marco regulatorio

Promigas se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, la Resolución CREG 071 de 1999 que establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural – (RUT) en Colombia, la Ley 689 de 2001 que modifica parcialmente la Ley 142 de 1994, la regulación del sector, los contratos de concesión vigentes, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Las tarifas que cobra la Compañía 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).

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

2.1 Marco técnico normativo

Los estados financieros separados han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para entidades del Grupo 1 (NCIF Grupo 1) establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019, 1432 de 2020, 938 de 2021, 1611 de 2022 y 1271 de 2024. Las NCIF Grupo 1 se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) completas, emitidas y traducidas oficialmente al español por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés).

Las siguientes excepciones establecidas en la Circular Externa 036 de la Superintendencia Financiera de Colombia del 12 de diciembre de 2014, para vigilados y controlados:

Provisión bienes recibidos en dación de pago: mantener las provisiones de los bienes recibidos en dación en pago o restituidos, independientemente de su clasificación contable, de conformidad con las instrucciones establecidas en el Capítulo III de la Circular Básica Contable y Financiera.

Libro 2 del Decreto 2420 de 2015, según modificaciones incluidas en el artículo 3 del Decreto 2131 de 2016, aplicables a entidades del Grupo 1:

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

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

Los estados financieros separados deben leerse juntamente con los estados financieros consolidados de Promigas S.A. E.S.P. y sus subordinadas.

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

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

Estos estados financieros separados fueron autorizados para emisión por la Junta Directiva de la Compañía el 18 de febrero de 2025.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

2.2 Moneda funcional y de presentación

La moneda funcional y de presentación de la Compañía es el peso colombiano.

La determinación de la moneda funcional de Promigas 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 la entidad.

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

Promedios mensuales:

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

Toda la información es presentada en miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

2.3 Bases de medición

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

- Los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable.
- Inversiones en instrumentos de deuda y valores de renta variable a valor razonable con cambios en el Otro Resultado Integral.
- Los activos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados.

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

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

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

A. Juicios

La información sobre los juicios críticos en la aplicación de políticas contables que tienen el efecto más importante en los estados financieros separados se describe en las siguientes notas:

- Nota 4 (e) - clasificación de activos financieros: evaluación del modelo de negocio dentro del cual se mantienen los activos financieros y evaluación de si los términos contractuales del activo financiero son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto principal pendiente.
- Nota 2.2 - la determinación de la moneda funcional de Promigas requiere juicio significativo en la determinación.

B. Suposiciones e incertidumbres en la estimación

La información sobre los supuestos y las incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste importante en el importe en libros de activos y pasivos en el próximo año financiero, se incluye en las siguientes notas.

- Nota 4 (q) - Nota 5 (d) - Nota 9 - deterioro de los instrumentos financieros: evaluación de si el riesgo crediticio sobre el activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, incorporación de información prospectiva en la medición de Pérdida Crediticia Esperada, supuestos claves utilizados en la estimación de los flujos de efectivo recuperables.
- Nota 4 (k) - Nota 6 y Nota 8 - reconocimiento de los acuerdos de concesión en la determinación del valor razonable del activo financiero con insumos no observables.
- Nota 4 (p) - Nota 22 - reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos clave sobre la probabilidad y magnitud de una salida de recursos.

4. POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

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

Además, la Compañía adoptó Revelaciones de Políticas Contables (Modificaciones a la NIC 1 y Declaración de Práctica 2) a partir del 1 de enero de 2024. Las modificaciones requieren la revelación de las políticas contables 'materiales' en vez de las políticas contables 'significativas'. Aunque las modificaciones no dieron como resultado ningún cambio en las políticas contables mismas, éstas tuvieron efecto en la información sobre la política contable revelada en la Nota 35.

a) Inversiones en subordinadas

Las subordinadas son entidades controladas por la Compañía.

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

b) Inversiones en asociadas

Las inversiones de la Compañía en entidades donde no tiene control o control conjunto, pero 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 presentan 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 asociadas se reconocen al método de participación.

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 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 tiene derecho solo a los activos netos del acuerdo, contabiliza su participación utilizando el método de participación, como ocurre con las asociadas.

d) Transacciones y saldos en moneda extranjera

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

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios denominados en monedas extranjeras en términos de costos históricos se miden utilizando el tipo de cambio a la fecha de la transacción. Los instrumentos financieros medidos al valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha en que se determinó el valor razonable. Las ganancias o pérdidas resultantes del proceso de conversión se reconocen en resultados, excepto los instrumentos financieros designados como instrumentos de cobertura.

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

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

e) Instrumentos financieros

Reconocimiento y medición inicial

Los 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 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.

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 realiza 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 son los siguientes:

Mantener hasta el cobro	Se clasifican 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 considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si el activo financiero contiene un término contractual que podría cambiar el tiempo o el monto de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpla con esta condición. Al hacer esta evaluación, la Compañía considera:

- Eventos contingentes que cambiarían la cantidad o el calendario de los flujos de efectivo;
- Términos que pueden ajustar la tasa de cupón contractual, incluidas las características de tasa variable;
- Características de prepago y extensión; y
- Términos que limitan la reclamación la Compañía a los flujos de efectivo de activos especificados (por ejemplo, características sin recurso).

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

Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluidos los ingresos por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
Activos financieros a costo amortizado	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado bajo el método de interés efectivo. Al importe bruto en libros se le restan las pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias y pérdidas por cambio de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida por baja en cuentas se reconoce en resultados.
Inversiones en deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses calculados bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas en divisas y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en ORI se reclasifican a utilidad o pérdida.
Inversiones de capital a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Estos activos se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en ORI y nunca se reclasifican a utilidad o pérdida.

Pasivos financieros - 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.

Baja en cuentas:

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.

f) 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 resultados 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, Promigas documenta 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, Promigas documenta 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 por diferencia en cambio en los estados separados de resultados para instrumentos de cobertura de moneda extranjera.

Las cantidades previamente reconocidas en otros resultados integrales, y acumuladas en el patrimonio, son reclasificadas en utilidades del período en los que el rubro cubierto es reconocido en utilidades.

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

La contabilidad de coberturas se descontinúa cuando la partida cubierta se vence o es vendido, terminado o ejercido, o cuando deja de cumplir los criterios de contabilidad de coberturas. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en otros resultados integrales, y acumulada en el patrimonio en ese momento, se mantiene en el patrimonio 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.

g) 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 en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

h) Propiedades, planta y equipos

Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, planta y equipo son medidos al costo, que incluye costos por préstamos capitalizables menos las depreciaciones acumuladas, y el importe acumulado 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 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. Adicionalmente, Promigas también capitalizará los elementos de PPE que sean adquiridos por razones de seguridad, bioseguridad o de índole medioambiental.

En la etapa de construcción, la Compañía podrá capitalizar un porcentaje de los salarios y viáticos del personal directamente asociado al proyecto de inversión 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 del mismo mediante la toma de decisiones.

Costos posteriores

El costo de reemplazar parte de un elemento de las propiedades planta y equipo 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 son reconocidos en resultados cuando se incurren.

Depreciación

La depreciación es el mecanismo mediante el cual se reconoce contablemente el desgaste que sufre un bien o un activo por el uso que se haga de 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 período anual y, si las expectativas difirieren de las estimaciones previas, los cambios se contabilizarán como un cambio en una estimación contable, de manera prospectiva. Para la revisión, la Compañía también considera cambios tecnológicos.

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

Elemento	Años
Terrenos	No se deprecian
Construcciones y edificaciones	50
Gasoductos y plantas	70
Maquinaria y equipo	5 a 10
Muebles y enseres	5 a 10
Herramientas	5

Elemento	Años
Flota y equipo de transporte	5
Equipo de computación y comunicación	3 a 5
Repuestos mayores	Asociado al componente

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

Enajenaciones

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

i) Costos por préstamos

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

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 cualquier 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.

Promigas capitaliza los costos de la fase de desarrollo de activos intangibles generados internamente que cumplan con los criterios de reconocimiento. En la etapa preoperativa Promigas, podrá 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 del mismo mediante la toma de decisiones.

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 y 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.

Para el caso de los prototipos, teniendo en cuenta que estos corresponden a la representación gráfica del activo a construir, su vida útil se asignará de acuerdo con la política contable considerando lo dispuesto en el párrafo 4 de la NIC 38.

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

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

k) Acuerdos de concesión de servicios

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

Determinación del valor del intangible:

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

a) Valor razonable del activo intangible utilizando un modelo financiero.

b) Por referencia al precio de venta independiente de los bienes o servicios comprometidos con el cliente (o clase de cliente) a cambio de la contraprestación: costo más margen estándar, obtenido de la ponderación de varios modelos financieros reales.

c) Por referencia al precio de venta independiente de los bienes o servicios comprometidos con el cliente (o clase de cliente) a cambio de la contraprestación: costo + margen cero.

Vida útil

Promigas tiene suscritos contratos de concesión con el estado colombiano. 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 que contempla una vida útil regulatoria de 20 años para los activos.

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)	**Años a menos que se indique un criterio diferente**
Compresoras centrifugas	
Turbina	30.000 horas máquina [1]
Compresor	60.000 horas máquina[1]
Compresoras reciprocantes	
Turbina	20.000 horas máquina[1]
Compresor	40.000 horas máquina[1]
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 durante su vida útil.
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 amortización 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.

La vida útil de los activos concesionados se revisará cuando existan indicios de que ha habido algún cambio en la expectativa de uso por parte de la compañía, cuando existan cambios en la forma en que el activo es utilizado o por lo menos una vez al año.

l) 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 los mismos.

Repuestos mayores o importantes como activos tangibles o concesionado

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

- Sea asociado a las propiedades, plantas y equipos y tenga una vida útil superior a un año y su valor unitario supere los 372 UVT.
- Sea 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) 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.

n) Arrendamientos

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

Arrendador

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

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

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

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

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

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

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

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

Arrendatario

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

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

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente bajo el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a la Compañía al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleje que la Compañía ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

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

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

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

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

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

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

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

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

o) Impuestos

Impuesto a las ganancias

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

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

Impuestos corrientes

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

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

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

Impuestos diferidos

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

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

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

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

- Surjan del reconocimiento inicial de la plusvalía o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y la fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;

- Correspondan a diferencias asociadas con inversiones en subordinadas, asociadas y negocios conjuntos sobre las que 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.

Reconocimiento de diferencias temporarias deducibles

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

- Resulte probable que existan ganancias fiscales futuras suficientes para su compensación, excepto en aquellos casos en las que las diferencias surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;

- Correspondan a diferencias temporarias asociadas con inversiones en 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 separado de situación financiera. La Compañía reconsidera al cierre del período, 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 períodos 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.

Mediante decreto 2617 del 29 de diciembre de 2022, se establece por única vez, la alternativa para reconocer contablemente con cargo a los resultados acumulados de períodos anteriores en el patrimonio, la variación en el impuesto de renta derivada del cambio de la tarifa del impuesto a las ganancias ocasionales, para el período gravable 2022, según lo establecido en la Ley 2277 de 2022.

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.

p) Provisiones

Una provisión se reconoce si: es resultado de un suceso pasado, la Compañía 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 Compañía 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.

Obligaciones ambientales

La Compañía debe revisar por lo menos al cierre del periodo la existencia de obligaciones ambientales producto de los nuevos proyectos y los existentes. El área responsable de suministrar dicha información es la Gerencia de Sostenibilidad y Medio Ambiente. La estimación para 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 serán registrados como un mayor del activo que los origina.

Cada provisión ambiental debe ser utilizada sólo para afrontar los desembolsos para los cuales fue originalmente reconocida.

Inspección de gasoducto (a través de la herramienta SMARTPIG)

La Compañía debe realizar cada quinquenio una inspección a la infraestructura en concesión con el fin de determinar el plan de mantenimiento a seguir, por lo tanto, en cada cierre del período se estima y registra con cargo a resultados el monto requerido para dicha inspección.

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

q) 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:

- 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 separados.
- Y para los activos financieros con riesgo crediticio significativo, las pérdidas crediticias esperadas que se calculan se proyectan por la vida remanente del activo financiero las cuales son resultantes de todos los posibles eventos de deterioro durante toda la vida remanente del instrumento financiero.

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

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

Enfoque simplificado:

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

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

Baja de activos financieros

Un activo financiero es dado de baja cuando:

- Ha expirado el derecho de recibir los flujos de caja del activo
- Se posee el derecho de recibir flujos de caja del activo, pero tiene la obligación de pagarlos totalmente a un tercero de forma inmediata.
- Se ha transferido sus derechos de recibir flujos de caja del activo y/o:

  ✓ Ha transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo
  ✓ Ha transferido control del activo.

Activos no financieros

En cada fecha de preparación, la Compañía revisa 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 (UGE) 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.

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

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

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

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

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

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

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

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

La Compañía evalúa sus planes de ingreso con base en criterios específicos para determinar si actúa como principal o como agente. El ingreso se reconoce en la medida que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la Compañía y si es posible medir de forma confiable los ingresos y costos, en caso de que los haya.

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

Servicios públicos

Los contratos entre un cliente y la Compañía para la prestación de un servicio público para el transporte y distribución de gas establecen las tasas y términos del servicio. La Compañía determinó 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 sustancialmente los mismos y tienen un mismo patrón de transferencia al cliente).

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

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

Para el reconocimiento de los ingresos cuando la contrapartida es un activo intangible, como en el caso de las concesiones donde no se garantiza el pago en efectivo de los activos construidos, Promigas reconocerá los ingresos de acuerdo con los criterios y alternativas establecidos en la política indicada en la nota 4 (k).

Financiación no bancaria

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

Ingresos de contratos con arrendamiento implícito

La compañía reconoce los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la base de una pauta que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta que el arrendador ha realizado en el arrendamiento.

La Compañía distribuye el ingreso financiero sobre una base sistemática y racional, a lo largo del plazo del arrendamiento. La compañía aplica los pagos por arrendamiento relacionados con el periodo contra la inversión bruta en el arrendamiento, para reducir tanto el principal como los ingresos financieros no acumulados (devengados).

Venta de bienes

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

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

s) Ingresos y costos financieros

Incluye los ingresos y/o gastos por intereses que se calculan aplicando el método de la tasa de interés efectivo y la ganancias y pérdidas por las diferencias en cambio que surgen de activos y pasivos monetario en moneda extranjera.

t) Reconocimiento de costos y gastos

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

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

u) Resultado por acción

Promigas presenta 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 por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período, ajustado por las acciones propias mantenidas.

v) 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 separados se consideran los siguientes segmentos:

- Transporte de Gas
- Distribución de Gas
- Financiación no Bancaria

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

5. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

La Compañía se encuentra expuesta a una variedad de riesgos, entre ellos riesgo de mercado (incluyendo riesgo de cambio de moneda extranjera, riesgo de valor razonable por tasa de interés, riego 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.

Marco de administración de riesgos

La Junta Directiva de la Compañía es responsable por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgo de Promigas.

Las políticas de administración de riesgo de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por Promigas, 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.

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

a. Riesgos de mercado:

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

1. *Factores macroeconómicos*

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

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.

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

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 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:

La Compañía está expuesta a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio surge de instrumentos financieros denominados en moneda extranjera.

Los activos y pasivos monetarios denominadas en moneda extranjera son aquellos que fueron reconocidos en monedas diferentes a la moneda funcional de la Compañía.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son:

Exposición al tipo de cambio

Expresado en miles	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Dólares estadounidenses	**Otras monedas**	**Dólares estadounidenses**	**Otras monedas**
Activo				
Efectivo	369	2	925	6
Activos financieros por cartera de créditos a costo amortizado	20.395	-	22.948	-
Otras cuentas por cobrar	23.164	-	14.290	-
Total, activo	43.928	2	38.163	6
Pasivo				
Bonos en circulación	(239.615)	-	(239.197)	-
Otros pasivos	(4.688)	(4)	(2.576)	(16)
Total, pasivo	(244.303)	(4)	(241.773)	(16)
Posición pasiva neta en moneda extranjera del estado separado de situación financiera	(200.375)	(2)	(203.610)	(10)

A continuación, se presenta la sensibilidad de la posición pasiva ante distintos escenarios de variación de la TRM:

		Diciembre 31, 2024			Diciembre 31, 2023		
Variable	**Escenario**	**TRM**	**Posición pasiva COP**	**Variación**	**TRM**	**Posición pasiva COP**	**Variación**
TRM USD/COP	Alto (+10%)	4.850	(971.837)	$ (88.349)	4.204	(856.028)	$ (77.820)
	Medio	4.409	(883.488)		3.822	(778.208)	
	Bajo (-10%)	3.968	(795.139)	$ 88.349	3.440	(700.387)	$ 77.821

b. Riesgo de operaciones:

El balance de gas natural en Colombia indica que el desabastecimiento afecta principalmente al interior del país, mientras que la costa cuenta con fuentes de suministro suficientes para cubrir su demanda en el corto plazo. Esta situación ha representado una oportunidad para Promigas, que, a través de la bidireccionalidad temprana, ha logrado transportar excedentes de gas desde la costa hacia el interior del país.

En términos de impacto financiero, no se prevén efectos materiales en los próximos años, ya que Promigas cuenta con contratos de capacidad firmes con una vida promedio vigente de 5,5 años. Asimismo, Promigas

trabaja en conjunto con los productores para implementar soluciones eficientes que faciliten la conexión de nuevas fuentes de suministro al sistema de transporte. A mediano plazo, se espera que la entrada en operación de los campos offshore y nuevas fuentes onshore, junto con la ampliación de la terminal de regasificación, refuercen la capacidad de respuesta ante posibles coyunturas de abastecimiento.

c. Riesgo de precio:

Las empresas de transporte y de distribución de gas al operar como negocios regulados, cuentan con precios de venta establecidos directamente por el Gobierno a través de la Comisión de Regulación Energía y Gas (CREG) los cuales se determinan para períodos específicos; por esta razón, no están expuestas a riesgos de fluctuaciones continuas en los precios de mercado. 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.

d. Riesgo de crédito:

El riesgo de crédito representa la posibilidad de pérdida financiera para la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero incumple con sus obligaciones contractuales, y se origina, principalmente, del activo financiero a valor razonable, a costo amortizado y el efectivo.

Promigas, a través de su Programa de financiación no bancaria – Brilla, enfrenta exposición al riego de crédito, que surge cuando un deudor genera pérdidas financieras al incumplir sus obligaciones. Esta exposición proviene de las actividades del programa Brilla y las transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros, específicamente en la financiación de cartera de Surtigas S.A. E.S.P, Gases del Caribe S.A. E.S.P. y Gases de la Guajira S.A. E.S.P.

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 separado de situación financiera de la Compañía.

Los principios y reglas para el manejo del crédito de Brilla están 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.

La aprobación de créditos considera el comportamiento de pago del usuario durante los dos últimos años.

El deterioro de la cartera se calcula con base en el modelo de pérdida crediticia esperada de la NIIF 9, considerando indicadores como mora mayor a 90 días. Mensualmente, se realiza un análisis de cartera vencida por edades, y trimestralmente el Comité de Cartera revisa indicadores, estrategias de

recuperación y la gestión de cobro realizada por firmas contratistas, identificando tendencias de morosidad para establecer planes de acción inmediatos.

Al cierre de cada período, la compañía evalúa si un activo financiero o un grupo de activos muestra deterioro, evidenciado por eventos como dificultades financieras de deudores, incumplimientos de pago o condiciones económicas adversas que afecten los flujos de efectivo. El deterioro se cuantifica considerando exposición, probabilidad de incumplimiento y severidad, determinados 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 períodos 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 período.

Para efectos del análisis de deterioro de la cartera, Promigas dispuso 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 por transporte y distribución de gas.
- 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 ha 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.

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%.

Las 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 considera 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.

La cartera se castiga tras 12 meses de mora, siempre que exista evidencia de gestión previa.

Concentración de la cartera:

En el marco de la gestión del riesgo de crédito, se lleva a cabo un monitoreo continuo del riesgo de concentración mediante el análisis detallado de la cartera por cada uno de los diferentes segmentos de negocio, la revisión de los límites de exposición y el establecimiento de políticas de administración. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía y sus subordinadas no han identificado riesgos significativos en este aspecto.

La cartera de Transporte de gas de Promigas es una cartera de recaudo a 30 días y se encuentra adecuadamente garantizada, por lo tanto, presenta un riesgo poco significativo de recuperabilidad.

En cuanto a Brilla, teniendo en cuenta los usuarios a los que va dirigido el programa, se asignan cupos con base en los criterios establecidos en la Política de Financiación No Bancaria y se incrementan anualmente según el comportamiento del IPC en el país. En 2024, se mide mediante reglas de negocio la capacidad y comportamiento de pago del usuario con el fin de mitigar la concentración de cartera. El indicador de cartera vencida se monitorea por localidad para controlar deterioro de esta.

A 31 de diciembre de 2024, la cartera de Brilla de Promigas disminuyó un 38%, con respecto al mismo período del año anterior 2023 en el cual disminuyó un 17%, 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 así como a la estrategia de gestión de cartera que conllevó al reconocimiento de una provisión mayor a 31 de diciembre de 2024, .

Las notas 7 (Efectivo) y 8 (Activos financieros al costo amortizado), incluyen los saldos expuestos por la Compañía al riesgo de crédito.

Riesgo de liquidez:

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

Al cierre de 2024, Promigas registra obligaciones financieras y bonos en circulación a corto plazo por un total de $446.647 millones, atribuibles principalmente al vencimiento de una serie de bonos emitida en 2020 por $99.480 millones y a cuatro créditos adquiridos entre 2023 y 2024, que suman $287.231 millones. Estas obligaciones representan aproximadamente el 62% del pasivo corriente al cierre de 2024. Se prevé que dichas deudas sean refinanciadas bajo las mejores condiciones disponibles en el mercado al momento de su vencimiento. Una vez refinanciadas, los pasivos se trasladarían al largo plazo, permitiendo un reequilibrio del Balance General y un ajuste positivo en el capital de trabajo.

A nivel consolidado, Promigas dispone de cupos de crédito con entidades financieras locales e internacionales por un total de $1 billón. Adicionalmente, cuenta con $1 billón disponible en el marco de su Programa de Emisión de Bonos Local. La Compañía mantiene una estrategia financiera robusta, respaldada por su calificación de grado de inversión otorgada por Fitch Ratings (Nacional: AAA; Internacional: BBB-) y Moody's (Internacional: Baa3), además de una generación constante de flujos de caja que asegura los recursos y la liquidez necesarios para operar con estabilidad.

Promigas garantiza la continuidad operativa a través de contratos a largo plazo con sus clientes y una sólida infraestructura que respalda la prestación de sus servicios. Esto permite a la Compañía cumplir con sus compromisos frente a acreedores y accionistas, fortaleciendo su posición financiera y su reputación en el mercado.

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

31 de diciembre de 2024		**Flujos de efectivo contractuales**				
En miles de pesos	**Valor en libros**	**Total**	**0 - 12 meses**	**1 - 2 años**	**2 - 5 años**	**Más de 5 años**
Pasivos financieros no derivados						
Obligaciones financieras	1.574.003.353	1.574.003.353	323.417.350	81.364.819	1.168.398.255	822.930
Bonos	3.148.903.069	3.148.903.069	120.714.131	150.000.000	1.069.296.000	1.808.892.938
Dividendos por pagar	1.700.968	1.700.968	-	-	-	1.700.968

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

e. Riesgo de tasa de interés:

La Compañía está expuesta a las fluctuaciones del mercado de tasas de interés, las cuales impactan su posición financiera y los flujos de caja futuros.

Las obligaciones financieras están sujetas a variaciones en las tasas de interés que pueden afectar sus flujos de caja. Para gestionar este riesgo, la Compañía realiza revisiones periódicas de las condiciones de sus obligaciones financieras, evaluando opciones como sustitución, pago anticipado o implementación de coberturas.

Promigas contrata créditos indexados a diversas tasas, tales como Tasa de Depósito a Término Fijo (DTF), el Índice de Precios al Consumidor (IPC), la Tasa de Referencia Bancaria (IBR), la Unidad de Valor Real (UVR) y la Tasa Fija. Adicionalmente, las emisiones de bonos ordinarios en pesos colombianos están indexadas al IPC y la UVR, mientras que la emisión en dólares estadounidenses (USD) se encuentran pactadas a tasa fija.

Al 31 de diciembre de 2024, la deuda financiera de la Compañía estaba distribuida en un 32,96% de IBR, 30,48% de IPC, 24.80% de Tasa Fija, 11,10% de UVR y 0,67% de DTF.. En cuanto a la deuda financiera al 31 de diciembre de 2023 estaba conformada en un 34,59% de IBR, 26,33% de IPC, 25,87% de Tasa Fija, 12,04% de UVR y 1,17% de DTF. Así mismo, las emisiones de bonos ordinarios en COP se encuentran indexadas al IPC y UVR y la emisión en USD en tasa fija

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

Efecto en la variación de DTF:

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor COP $Miles
	Bajo	10,36%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	181.271
DTF	Medio	11,36%	Utilidad Neta/Patrimonio		-
	Alto	12,36%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(181.271)

Diciembre 31, 2023

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor COP $Miles
	Bajo	13,79%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(290.562)
DTF	Medio	14,79%	Utilidad Neta/Patrimonio		-
	Alto	15,79%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	290.562

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 períodos siguientes.

Efecto en la variación del IPC:

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor COP $Miles
IPC (1)	Bajo	8,90%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	11.250.000
	Medio	9,90%	Utilidad Neta/Patrimonio		-
	Alto	10,90%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(11.250.000)

Diciembre 31, 2023

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor COP $Miles
IPC (1)	Bajo	13,82%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(9.570.000)
	Medio	14,82%	Utilidad Neta/Patrimonio		-
	Alto	15,82%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	9.570.000

(1) Incluye emisión 2020 en moneda local, indexada al UVR. Esta indexación está correlacionada con variación del IPC.

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 de la IBR:

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor COP $Miles
IBR	Bajo	11,55%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	8.917.986
	Medio	12,55%	Utilidad Neta/Patrimonio		-
	Alto	13,55%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(8.917.986)

Diciembre 31, 2023

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor COP $Miles
IBR	Bajo	15,71%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(8.627.201)
	Medio	16,71%	Utilidad Neta/Patrimonio		-
	Alto	17,71%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	8.627.201

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.

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

Promigas recibe dividendos de sus subordinadas en el segmento de distribución y comercialización de gas, las cuales tienen ingresos ajustados por IPC; por lo tanto, hay una cobertura natural del negocio ante las fluctuaciones que pueda tener esta variable.

Promigas mantiene como estrategia de tesorería, la inversión de los recursos en Fondos de Inversión Colectiva en sociedades fiduciarias o comisionistas de bolsa o en cuentas bancarias remuneradas con intereses especiales, con el fin de maximizar las rentabilidades. Estas inversiones son a la vista para mantener disponibilidad de los recursos.

La valoración de los Fondos de inversión se realiza diariamente a precio de mercado, estas valoraciones pueden incrementar o reducir los intereses devengados, en cuanto está expuesto a las fluctuaciones de mercado; Promigas, diariamente monitorea el comportamiento de los Fondos y los saldos invertidos, con el fin de tomar decisiones para el planteamiento de nuevas estrategias de inversión, cuando las condiciones de mercado no sean favorables.

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

6. DETERMINACION DE VALORES RAZONABLES

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

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

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

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

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NCIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Promigas utiliza una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada período. Las técnicas de valoración utilizadas para forward, incluye el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los

participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades.

Promigas desarrolla modelos financieros internos, que se basan en métodos y técnicas de valoración generalmente aceptados y estandarizados, para la medición de instrumentos que no tengan un mercado activo, y para los cuales no se cuente ni con transacciones recientes, ni con información de mercado observable. Dichos modelos se utilizan para estimar el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes.

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

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles:

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

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

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Mediciones de valor razonable sobre base recurrente

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

La siguiente tabla analiza, dentro de la jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos de Promigas (por clase) medidos al valor razonable sobre bases recurrentes. No incluye información de valor razonable para activos y pasivos financieros que no se miden a valor razonable si el valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

Los activos financieros a costo amortizado, las cuentas por pagar comerciales, y otras cuentas por pagar no se incluyen en la tabla a continuación. Su valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable:

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
Activo				
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados (1)	36.580.770	-	112.585.336	-
Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI (1)	-	9.173.228	-	7.005.354
Activo financiero por opción de compra Estado Colombiano (1)	-	3.278.970.580	-	3.012.970.498
Propiedades de inversión	9.155.901	-	8.412.063	-
$	45.736.671	3.288.143.808	120.997.399	3.019.975.852
Pasivo				
Acreedores por posición pasiva de coberturas	-	-	476.756	-

(1) Ver nota 8. Activos financieros a valor razonable

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

Los instrumentos financieros que no cotizan en mercados activos, pero que se valoran de acuerdo con precios de mercado cotizados, cotizaciones de corredores o fuentes de precio alternativas apoyadas por entradas observables, se clasifican en el Nivel 2. Se incluye las valoraciones de contratos derivados de coberturas de moneda extranjera de venta libre. Como las inversiones incluyen posiciones que no se negocian en mercados activos y/o están sujetas a restricciones de transferencia, las valoraciones pueden ajustarse para reflejar la falta de liquidez o no transferibilidad, que generalmente se basan en la información disponible del mercado.

Cuando un precio para un activo o pasivo idéntico no es observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando una técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables. Si al determinar el valor razonable se utilizan datos de entrada no observables, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el Nivel 3. En este nivel 3 de jerarquía de valor razonable se encuentran los activos financieros de los contratos de concesión que son medidos a valor razonable.

Los activos financieros de contratos de concesión que se reflejan en el estado separado de situación financiera de la Compañía corresponden a los derechos contractuales incondicionales que se tienen para recibir de las concedentes, o de entidades bajo la supervisión de estas (Gobierno), efectivo u otros activos financieros, en el marco de los contratos de concesión, y que el Estado tiene poca o ninguna capacidad de evitar el pago, porque el acuerdo es legalmente exigible. Promigas a su vez reconoce activos intangibles por la contraprestación de los servicios de construcción en la medida que también recibe un derecho (una licencia) a efectuar cargos a los usuarios del servicio público.

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

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

- Fechas de terminación, renovación o modificación de los contratos de concesión.
- Flujos de caja operacionales de los activos en concesión considerando las siguientes premisas:

  - ✓ Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
  - ✓ Períodos remanentes de utilización de activos de concesión
  - ✓ Valor a perpetuidad del Flujo de Caja Libre (FCLF) del año n.
  - ✓ Valor actual del valor residual descontado al WACC [(1)].
  - ✓ Ingresos del negocio concesionado proyectado, incluidos los incrementos por inversiones asociadas al negocio.
  - ✓ No fueron incluidos los negocios por Financiación no Bancaria – Brilla.
  - ✓ Costos y Gastos directamente implicados en la generación de los ingresos del negocio concesionado.
  - ✓ Depreciaciones y amortizaciones fiscales, pues su función dentro de la metodología de valoración es de escudo fiscal.
  - ✓ Inversiones proyectadas del negocio concesionado. i.e: Loop del Sur.
  - ✓ Inversiones en mantenimiento de infraestructura en el largo plazo, necesarias para garantizar la operación y la continua generación de caja del sistema de gasoductos.

  [(1)] WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) nominal calculado bajo metodología CAPM, el cual es actualizado periódicamente.

- El valor a perpetuidad considera gradiente de crecimiento. Para Promigas del 3,0%. Fuentes de Mercado -CAPM

  - ✓ Beta desapalancado USA (Oil/Gas Distribution): Promedio últimos 5 años Damodaran
  - ✓ Tasa Libre de Riesgo, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 de los bonos del tesoro americano “T-Bonds”.

- ✓ Retorno de Mercado, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 Damodaran "Stocks" USA.
- ✓ Prima de Mercado: Retorno de Mercado –Tasa Libre de Riesgo.
- ✓ Prima de Riesgo País: Promedio últimos 5 años EMBI (Diferencia entre los bonos soberanos a 10 años de Colombia y los "T-Bonds" a 10 años). Damodaran
- ✓ Mercado Emergente: Promedio últimos 5 años Prima Equity países Emergentes (Lambda - Damodaran)

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión en Colombia son: a) los flujos de efectivos esperados (2024: $ 3.363.098 millones), compuestos por los ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas; b) la tasa descuento ajustada por riesgo (tasa WACC) (2024: 8,52%) con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de la Compañía, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Los cambios en los supuestos utilizados para la proyección de ingresos, costos y gastos se reflejan en la medición del activo financiero.

Supuestos en el cálculo del instrumento de patrimonio reconocido en el ORI:

El instrumento de patrimonio corresponde a la inversión de Promigas S.A. E.S.P. en Triple A S.A. E.S.P., equivalente al 0,645% de participación. Esta inversión es reconocida a valor razonable, con cambios registrados en Otros Resultados Integrales (ORI), según la elección irrevocable realizada por la compañía.

La valoración de este instrumento se realiza utilizando la metodología de flujos de caja libre descontados.

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

Estimación valor razonable activos financieros de contratos de concesión

Promigas designa a valor razonable con cambios en resultados los activos financieros relacionados con contratos de concesión de gasoductos en los que al final del período de concesión el Gobierno podría comprar la infraestructura a su precio justo. El valor razonable se determina mediante la aplicación del enfoque de ingresos, considerando los flujos de caja estimados a perpetuidad que serían generados por los activos que se encuentran bajo concesión, desde la fecha de terminación del período de concesión en adelante. En cada período se ajusta el valor razonable teniendo en cuenta cambios en los supuestos de la tasa de descuento de la empresa (WACC) y en los flujos estimados.

A continuación, se presenta la sensibilidad del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión que son medidos a valor razonable, considerando escenarios bajo y alto cambiando los principales supuestos en más o menos 10 puntos básicos:

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Impacto Utilidad Neta	**Alto**		**Bajo**
		Cifras en millones	
Tasas de interés de descuento	(87.127)		90.769
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	63.705		(61.439)
		%	
Tasas de interés de descuento	(7,7%)		8,0%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	5,6%		(5,4%)

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

La siguiente tabla presenta el movimiento de los activos clasificados en Nivel 3, donde se observa que no se presentan transferencias entre niveles:

		Activo financiero por opción de compra del Estado Colombiano	**Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI**
Saldo a 1 de enero de 2023	$	2.767.870.451	6.218.656
Ajustes al valor razonable con cargo al ORI		-	885.207
Ajustes al valor razonable con cargo a resultados		245.100.047	-
Retiros, ventas, devoluciones		-	(98.509)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	$	3.012.970.498	7.005.354
Ajustes al valor razonable con cargo al ORI		-	1.705.957
Compras o gastos capitalizados (neto)		-	461.917
Ajustes al valor razonable con cargo a resultados		266.000.082	-
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	3.278.970.580	9.173.228

7. EFECTIVO

El efectivo está conformado de la siguiente forma:

		Diciembre, 2024	**Diciembre, 2023**
En moneda nacional			
Caja	$	37.909	28.013
Bancos relacionados (1)		117.307.435	73.488.639
Bancos (1)		55.245.988	141.434.588
Total		172.591.332	214.951.240
En moneda extranjera			
Caja		110.456	148.322
Bancos (1)		1.522.559	3.409.876
Total		1.633.015	3.558.197
Efectivo en el estado separado de flujos de efectivo	$	174.224.347	218.509.437

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

Calidad crediticia		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
AAA	$	164.368.642	207.977.023
AA+		9.707.340	10.356.080
TOTAL	$	174.075.982	218.333.103

No existen restricciones en el uso del efectivo de la Compañía.

8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonables comprenden lo siguiente:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente			
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados (1)		36.580.770	112.585.336
	$	36.580.770	112.585.336
Porción no corriente:			
Instrumentos de patrimonio con cambio en ORI	$	9.173.227	7.005.354
Activo financiero – Contrato de concesión (2)		3.278.970.580	3.012.970.498
	$	3.288.143.807	3.019.975.852

(1) El saldo corresponde a carteras colectivas, la disminución obedece a un efecto neto de depósitos transferidos desde las cuentas bancarias y pagos realizados a terceros, compra de divisas y TIDIS.

(2) Corresponde a los montos estimados que se pueden recibir de parte del Estado Colombiano en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión. De acuerdo con la CINIIF12 - Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 - Instrumentos Financieros.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

9. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Cuentas por cobrar (1)	$	161.033.680	144.588.859
Otras cuentas por cobrar (2)		157.699.884	79.066.674
	$	318.733.564	223.655.533
Porción no corriente:			
Cuentas por cobrar (1)	$	152.679.050	95.134.130
Otras cuentas por cobrar (2)		598.342.000	628.595.651
	$	751.021.050	723.729.781

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

		Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
		Terceros	Partes relacionadas	Total	Terceros	Partes relacionadas	Total
Porción corriente							
Transporte de gas	$	88.782.922	13.467.642	102.250.564	87.180.312	19.384.766	106.565.078
Distribución de gas		-	4.169.911	4.169.911	-	3.720.304	3.720.304
Distribución y comercialización de energía		101.414	-	101.414	15.477	-	15.477
Financiación No Bancaria -FNB (Brilla) (a)		18.846.654	5.149.030	23.995.684	17.996.714	5.832.752	23.829.466
Contratos de arrendamiento (b)		2.794.115	28.017.467	30.811.582	689.635	9.023.812	9.713.447
Otros servicios		1.515.880	6.580.034	8.095.914	64.807	4.748.144	4.812.951
		112.040.985	57.384.084	169.425.069	105.946.945	42.709.778	148.656.723
Deterioro cuentas por cobrar		(8.391.389)	-	(8.391.389)	(4.067.864)	-	(4.067.864)
	$	103.649.596	57.384.084	161.033.680	101.879.081	42.709.778	144.588.859
Porción no corriente							
Financiación no Bancaria -FNB (Brilla) (a)	$	17.629.900	-	17.629.900	43.346.673	-	43.346.673
Contratos de arrendamiento (b)		82.678.440	61.905.699	144.584.139	14.406.750	45.595.035	60.001.785
		100.308.340	61.905.699	162.214.039	57.753.423	45.595.035	103.348.458
Deterioro de deudores		(9.534.989)	-	(9.534.989)	(8.214.328)	-	(8.214.328)
		90.773.351	61.905.699	152.679.050	49.539.095	45.595.035	95.134.130
Total cuenta por cobrar sin deterioro		212.349.325	119.289.783	331.639.108	163.700.368	88.304.813	252.005.181
Total deterioro (ver nota 9 2b)		(17.926.378)		(17.926.378)	(12.282.192)	-	(12.282.192)
Saldo neto	$	194.422.947	119.289.783	313.712.730	151.418.176	88.304.813	239.722.989

(a) El saldo contiene los montos de la cartera FNB asociada a la marca Brilla, la cual es una iniciativa de financiación no bancaria creada por Promigas, e implementada a través de las empresas de servicio público domiciliarios, en las cuales Promigas tiene participación, como lo son Surtigas S.A. E.S.P. y Gases del Caribe S.A. E.S.P. respectivamente; ambas, han sido fondeadas por Promigas S.A. E.S.P.

(b) El saldo registrado incluye el reconocimiento inicial de los proyectos de soluciones energéticas por un importe de $71.001.636 en 2024 (2023: $15.034.777), así como la cuenta por cobrar a la subordinada Promisol S.A.S. por un importe de $76.710.372 (2023: $53.556.841), por contrato de arrendamiento financiero de equipos ubicados en la planta Bonga & Mamey con una vigencia de 12 años que inició en

enero de 2017, que incluye valor de compra de USD 5.000.000 (opción de compra a la finalización del contrato) utilizados por Promisol en la prestación de servicios a su cliente Hocol, mostrando un incremento con respecto al año anterior de $24.064.612 correspondiente a otro sí firmado entre Promisol y Hocol denominado "Proyecto Booster" por un período de 4.5 años y un precio de transferencia de USD 524.978 (opción de compra a la finalización del contrato).

La siguiente tabla establece un análisis de vencimiento de las cuentas por cobrar de arrendamiento, mostrando los pagos de arrendamiento no descontados que se recibirán después de la fecha del informe:

Períodos		2024	2023
2025			16.429.492
2026		43.865.163	14.523.412
2027	$	44.058.908	14.820.879
2028		44.382.435	15.125.365
2029		40.710.482	15.437.051
2020		7.238.611	1.641.472
2031 en adelante		72.246.625	17.624.860
Total de arrendamientos por cobrar no descontados	$	252.502.224	95.602.531
Ingresos financieros no ganados		(77.106.503)	(25.887.299)
Inversión neta en el arrendamiento		175.395.721	69.715.232

Recaudo porción no Corriente de las cuentas por cobrar diferentes de arrendamiento

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

Año		2024	Año	2023
2026	$	25.181.331	2024	35.117.105
2027		27.731.594	2025	15.034.016
2028		29.976.090	2026	15.531.343
2029		9.749.548	2027	18.381.035
2030 en adelante		69.575.476	2028 en adelante	19.284.959
	$	162.214.039		103.348.458

Edades – cartera de cuentas por cobrar

La composición por edades de las cuentas por cobrar (no incluye contratos de arrendamientos) es la siguiente:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
De 0 a 30 días (vigente)	$	124.090.329	234.102.475
Vencida 31 - 90 días		20.413.796	4.030.615
Vencida 91 - 180 días		2.598.130	3.042.411
Vencida 181 - 360 días		3.593.293	4.236.937
Vencida más de 360 días		5.547.839	6.592.743
	$	156.243.387	252.005.181

Garantías Otorgadas por los deudores

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.

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.

Activos del contrato

A 31 de diciembre de 2024 y 2023, las cuentas por cobrar por transporte de gas incluyen activos del contrato que ascienden a $98.744.838 y $100.118.463, respectivamente. Los activos del contrato se relacionan principalmente con el derecho de la Compañía a la contraprestación del trabajo realizado, pero no facturado a la fecha del informe en los contratos con clientes por venta de bienes y/o prestación de servicios.

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	**Partes relacionadas**	**Total**	**Terceros**	**Partes relacionadas**	**Total**
Porción corriente						
Préstamos concedidos	$ 1.348.305	95.746.494	97.094.799	1.157.919	9.929.782	11.087.701
Dividendos por cobrar (a)	-	56.214.381	56.214.381	-	64.544.808	64.544.808
Otros deudores	1.655.644	2.769.308	4.424.952	1.029.238	2.437.833	3.467.071
	$ 3.003.949	154.730.183	157.734.132	2.187.157	76.912.423	79.099.580
Deterioro prestamos (b)	(34.248)	-	(34.248)	(32.906)	-	(32.906)
	2.969.701	154.730.183	157.699.884	2.154.251	76.912.423	79.066.674
Porción no corriente						
Préstamos concedidos	$ 4.727.097	593.651.120	598.378.217	4.369.821	624.262.372	628.632.193
Deterioro préstamos (b)	(36.217)		(36.217)	(36.542)	-	(36.542)
	4.690.880	593.651.120	598.342.000	4.333.279	624.262.372	628.595.651

(a) Corresponde a los dividendos por cobrar a las siguientes subordinadas:

		Diciembre, 2024	**Diciembre, 2023**
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	$	-	30.217.962
Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.		-	28.852.762
Promisol S.A.S.		3.546.590	5.474.084
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)		39.995.601	-
Promioriente S.A. E.S.P.		12.672.190	-
	$	56.214.381	64.544.808

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

Año		Valor	Año		Valor
2025	$	-	2025	$	160.428.011
2026		244.580.639	2026		80.796.455
2027		992.377	2027		666.658
2028		1.522.120	2028		1.355.004
2029 en adelante		351.283.081	2029 en adelante		385.386.065
	$	598.378.217		$	628.632.193

(b) A continuación, el movimiento del deterioro de las cuentas por cobrar y las otras cuentas por cobrar:

		Diciembre,2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	$	(12.351.640)	(13.566.779)
Deterioro cargado a resultados		(17.897.922)	(5.431.396)
Castigos		11.830.092	3.238.830
Reintegro de deterioro con abono a resultados		422.627	3.407.705
Saldo al final del período	$	(17.996.843)	(12.351.640)

10. INVENTARIOS

A continuación, el detalle de los inventarios:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Materiales para la prestación de servicios	$	36.321.670	36.376.927
Inventarios en tránsito		324.502	1.050.868
Total	$	36.646.172	37.427.795

El siguiente es el movimiento del deterioro de los inventarios:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del periodo	$	-	(14.339)
Deterioro cargado a gastos		(288.991)	(186.446)
Castigo		288.991	186.446
Reintegro de deterioro con abono a resultados		-	14.339
Saldo al final del periodo	$	-	-

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

11. OTROS ACTIVOS

El siguiente es el detalle de los otros activos:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Gastos pagados por anticipado (1)	$	29.037.253	30.411.844
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos		4.498.275	3.761.834
Depósitos Judiciales		4.135.254	6.192.984
		37.670.782	40.366.662
Porción no corriente:			
Gastos pagados por anticipado (1)		3.134.687	2.902.176
Otros activos reembolsables (2)		5.633.992	3.526.912
	$	8.768.679	6.429.088

(1) Corresponde al pago de las pólizas de seguro que son amortizadas mensualmente en el resultado del período.

(2) Corresponde a registros de costos por estructuración de proyectos, los cuales formarán parte del valor de la inversión una vez concluya favorablemente el proyecto o en su defecto serán reclasificados a los resultados del periodo.

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	Valor en libros	Ingreso método de participación	Efecto en ORI
31 de diciembre, 2024						
Nacionales						
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	Colombia	30,99%	348.945.617	116.984.118	(189.571)
Del exterior						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	720.822.484	169.284.610	73.763.634
Total asociadas (2)				1.069.768.101	286.268.728	73.574.063
31 de diciembre, 2023						
Nacionales						
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	Colombia	30,99%	328.660.530	115.782.434	(793.256)
Del exterior						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	635.490.269	181.850.038	(141.604.789)
Total asociadas (2)				964.150.799	297.632.472	(142.398.045)

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

(2) La inversión en Gas Natural de Lima y Callao ha generado plusvalía por $20.912.996.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	$	964.150.799	1.103.834.057
Dividendos decretados (1)		(254.225.489)	(294.917.685)
Utilidad por el método de participación		286.268.728	297.632.472
Efecto en Otro Resultado Integral		73.574.063	(142.398.045)
Saldo al final del período		1.069.768.101	964.150.799

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía no ha identificado indicios de deterioro de sus inversiones en asociadas.

(1) A continuación, se detallan los dividendos decretados y efectivamente recibidos:

		Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
		Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente	Dividendos decretados	Dividendos recibidos efectivamente
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	$	96.509.460	(86.858.513)	100.296.919	(90.267.227)
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.		157.716.029	(160.987.350)	194.620.766	(175.790.347)
	$	254.225.489	(247.845.863)	294.917.685	(266.057.574)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

Diciembre, 2024

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	$ 6.998.396	5.235.887	1.762.509
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	$ 3.708.558	2.581.571	1.126.987

Diciembre, 2023

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	$ 5.758.320	4.254.053	1.504.267
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	$ 3.235.273	2.172.882	1.062.391

Diciembre, 2024

Compañía	Ingresos	Utilidad antes de impuesto	Impuesto a las ganancias	Resultado del Período
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	$ 3.638.097	618.164	184.869	433.294
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	2.526.264	511.587	131.286	380.301

Diciembre, 2023

Compañía	Ingresos	Utilidad antes de impuesto	Impuesto a las ganancias	Resultado del Período
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	$ 3.747.098	636.948	197.187	439.760
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	2.130.746	510.756	146.473	364.283

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados del Período	Resultados acumulados no apropiados	Resultados por Adopción NCIF	Ganancias o Pérdidas no realizadas (ORI)	Total patrimonio
Al 31 de diciembre, 2024								
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	$ 474.434.154	-	133.450.621	433.293.873	(95.014.780)	-	816.345.141	1.762.509.009
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1.755.369	1.260.919	23.929.124	380.300.871	(139.678.614)	874.666.091	(15.247.223)	1.126.986.537
Al 31 de diciembre, 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

13. INVERSIONES EN SUBORDINADAS

Identificación y actividad económica de las compañías subordinadas

***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; 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. Promigas a través de Surtigas S.A. E.S.P. posee el 3,65% en Gases del Pacífico S.A.C. y el 40,00% en Orión Contac Center S.A.S.

***Transoccidente S.A. E.S.P.* -** Realizar el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte y 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.

***Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano).* –** Tiene por objeto transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Esta actividad es desarrollada en el Nordeste Antioqueño (Municipios de Cimitarra, Berrio, Yolombó, Cisneros, Maceo, San Roque, Santo domingo, Barbosa, Girardota, Guarne y Río Negro). Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

***Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.* -** 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 que se realizarán en un puerto de Cartagena. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

***Gases del Pacífico S.A.C.* -** 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.

***Promioriente S.A E.S.P.* -** 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.

***Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.* -** Tiene por objeto exclusivo la celebración y ejecución del Contrato de Gestión para la realización de la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura del servicio, junto con todas las demás actividades necesarias para garantizar la prestación de servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca. La sede de esta entidad se ubica en la ciudad de Popayán.

***Gases de Occidente S.A. E.S.P.* –** Su principal objetivo se centra en la prestación del servicio de distribución de gas combustible, abarcando actividades que incluyen la compra, venta, almacenamiento, transporte, envasado, distribución y comercialización de gas natural, así como hidrocarburos y sus derivados en todas sus formas. Estas actividades se llevan a cabo en los departamentos del Valle del Cauca y Cauca. La Nación otorgó a Gases de Occidente S.A. E.S.P. una concesión por un período de 50 años, contados a partir de la fecha de

inicio de operaciones del gasoducto, que fue el 23 de septiembre de 1997 para áreas de servicio no exclusivo y el 29 de diciembre de 1997 para áreas de servicio exclusivo. Esto permite que la empresa preste el servicio público de transporte y distribución de gas licuado del petróleo y gas natural, mediante propanoductos y gasoductos, principalmente en la ciudad de Santiago de Cali. Promigas, a través de Gases de Occidente S.A. E.S.P., ostenta participaciones del 54,07% y el 51,00% en las empresas Orión Contac Center S.A.S. y Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P., respectivamente.

***Gases del Norte del Perú S.A.C.* -** 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.* –** Denominada Gas Comprimido del Perú hasta el 7 de noviembre de 2020, fecha en que por decisión de la junta general de accionistas se modificó el artículo primero del estatuto, relativo a la denominación social de la Sociedad, la cual tiene por objeto social la comercialización de Gas Natural Comprimido (GNC) que opera en las regiones de Piura y Lambayeque en el norte del Perú desde junio 2009. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

***Promisol S.A.S.* -** El objeto social es implementar sistemas de gestión energética, desarrollar diagnósticos energéticos y formular e implementar proyectos de mejora que representen soluciones energéticas para las empresas, así como también brindar asesorías integrales en el manejo de energía. Adicionalmente, prestar servicios de compresión y deshidratación de gas natural. En el desarrollo de su objeto social, 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. Promigas a través de Promisol S.A.S. posee el 99,95% de Zonagen S.A.

***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* –** 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.

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 Estados Unidos.

***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%.

Transporte de Gas colombiano S.A.S. E.S.P. - El objeto social es la realización de cualquier actividad comercial o civil licita tanto en Colombia como en el extranjero. Las siguientes actividades transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo, hidrocarburos, energía en general, así como las actividades relacionadas con el sector gasífero, energético y petrolero.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

A continuación, se detallan los saldos, porcentajes y movimiento de las inversiones en subordinadas:

			Diciembre, 2024				
Compañía	**Actividad Económica**	**Lugar de Residencia**	**Número de acciones**	**Porcentaje poseído**	**Valor en libros**	**Ingreso método de participación**	**ORI del período**
Subordinadas nacionales							
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	Transporte de gas	Colombia	1.460.953.304	99,67%	283.949.883	73.393.759	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	Colombia	146.464	79,00%	10.656.109	3.385.863	(262)
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	Colombia	883.229.859	73,27%	364.203.676	81.778.270	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	Colombia	1.830.454	94,43%	583.857.182	192.554.133	13.333
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	Distribución y comercialización de gas	Colombia	62.900.742	99,99%	1.001.335.338	116.169.405	3.032.627
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.	Distribución de energía	Colombia	3.185.000	49,00%	61.696.762	22.880.307	(18.907)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Regasificación GNL	Colombia	20.399.997	51,00%	251.400.854	83.318.491	27.215.611
Promisol S.A.S.	Servicios	Colombia	19.274.944	100,00%	91.395.693	12.505.314	1.764
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. – En liquidación	Servicios	Colombia	14.279.123	100,00%	-	(6.171.026)	-
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P.	Transporte de gas	Colombia		100,00%	1.000	-	-
					2.648.496.497	579.814.516	30.244.166
Subordinadas del exterior							
Gases del Pacífico S.A.C	Distribución de gas	Perú	816.142.382	97,62%	609.151.854	5.963.148	77.239.620
Gases del Norte del Perú S.A.C	Distribución de gas	Perú	158.939.822	99,09%	740.007.466	66.927.448	95.526.651
Promigas Perú S.A.	Distribución de gas	Perú	2.144.601.610	100,00%	81.446.401	(17.350.454)	10.942.318
Promigas Panamá Corporation	Distribución de gas	Panamá	150	100,00%	5.996	(63.984)	3.715
Promigas Brasil Ltda.	Distribución de gas	Brasil	460.227	100,00%	77.080	(79.430)	(10.660)
Promigas USA	Distribución de gas	USA	1.000	100,00%	155.943	(175.515)	24.624
					1.430.844.740	55.221.214	183.726.268
					4.079.341.237	635.035.730	213.970.434

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

			Diciembre, 2023				
Compañía	**Actividad Económica**	**Lugar de Residencia**	**Número de acciones**	**Porcentaje poseído**	**Valor en libros**	**Ingreso método de participación**	**ORI del período**
Subordinadas nacionales							
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	Transporte de gas	Colombia	1.460.953.304	99,67%	274.838.069	77.561.594	(40.367)
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	Colombia	146.464	79,00%	10.984.396	3.713.925	262
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	Colombia	883.229.859	73,27%	374.281.311	133.379.072	(102.297)
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	Colombia	1.830.454	94,43%	518.677.941	127.325.431	(96.452)
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	Distribución y comercialización de gas	Colombia	62.900.742	99,99%	925.349.620	125.452.559	(6.959.826)
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S. P	Distribución de energía	Colombia	3.185.000	49,00%	49.996.359	11.160.997	-
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S. P	Regasificación GNL	Colombia	20.399.997	51,00%	178.892.345	50.725.909	(40.957.309)
Promisol S.A.S.	Servicios	Colombia	19.274.944	100,00%	85.981.796	9.152.724	67.719
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. – En liquidación	Servicios	Colombia	14.279.123	100,00%	19.564.577	3.962.362	-
					2.438.566.414	542.434.573	(48.088.270)
subordinadas del exterior							
Gases del Pacífico S.A.C	Distribución de gas	Perú	524.271.130	96,35%	412.363.132	(3.884.195)	(105.447.032)
Gases del Norte del Perú S.A.C	Distribución de gas	Perú	158.939.822	99,09%	577.553.366	62.215.787	(143.269.988)
Promigas Perú S.A.	Distribución de gas	Perú	665.701.610	100,00%	42.422.982	(6.441.565)	(12.085.383)
Promigas Panamá Corporation	Distribución de gas	Panamá	150	100,00%	7.618	(52.463)	(4.518)
Promigas Brasil Ltda.	Distribución de gas	Brasil	460.227	100,00%	167.170	(225.515)	(14.723)
					1.032.514.268	51.612.049	(260.821.644)
					3.471.080.682	594.046.622	(308.909.914)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

		Diciembre, 2024	Diciembre,2023
Saldo al inicio del período	$	3.471.080.682	3.448.086.109
Capitalizaciones y adquisiciones (1)		156.413.998	48.593.867
Dividendos decretados por compañías ()		(383.452.382)	(310.454.426)
Método de participación con efecto a resultados		635.035.730	594.046.622
Participación con efecto en ORI del período		213.970.434	(308.909.914)
Método de Participación en transacciones con no controlantes		326	267
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		(314.000)	(281.843)
Liquidaciones		(13.393.551)	-
Saldo al final del período	$	4.079.341.237	3.471.080.682

(1) Incluye las siguientes operaciones de inversión llevadas a cabo durante el año 2024:

Gases del Pacífico S.A.C.

El 23 de enero de 2024, la Junta Directiva de Promigas aprobó aumentar el capital social de la Sociedad en la suma de US$28.000.000, mediante la capitalización de aportes efectuados por el accionista Promigas S.A E.S.P. Con lo anterior, Promigas pasa de tener 524.271.130 acciones a 816.142.382 acciones. Lo anterior para estar en línea con el plan de negocio y presupuesto 2024. La capitalización se hizo efectiva el 7 de febrero de 2024.

	Inicial		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.

El 23 de enero de 2024, la Junta Directiva de Promigas aprobó aumentar el capital social de la Sociedad en la suma de US$11.500.000, mediante la capitalización de aportes efectuados por el accionista Promigas S.A E.S.P. Con lo anterior, Promigas pasa de tener 665.701.610 acciones a 2.144.601.610 acciones. Lo anterior para estar en línea con el plan de negocio y presupuesto 2024.

La Junta Directiva de Promigas USA Inc. autorizó la capitalización del accionista por USD $20.000, a ser tratado como capital de trabajo, por lo que no se emiten nuevas acciones. La capitalización se hizo efectiva el 7 de febrero de 2024.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Promigas Panamá

El 16 de febrero de 2024, en reunión extraordinaria de la Junta Directiva de Promigas Panamá, se autorizó el aporte por USD $15.000, mediante una capitalización por el accionista PROMIGAS S.A. E.S.P.

El detalle de los dividendos decretados y recibidos se presenta a continuación:

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
Compañía	**Dividendos decretados**	**Dividendos recibidos efectivamente**	**Dividendos decretados**	**Dividendos recibidos efectivamente**
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	$ 39.995.601		35.996.044	(35.996.044)
Transoccidente S.A. E.S.P.	3.713.888	(3.713.888)	2.666.295	(2.666.295)
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	127.325.272	(157.543.234)	88.765.264	(78.547.302)
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	64.281.945	(64.281.945)	40.249.264	(40.249.264)
Promisol S.A.S.	7.093.179	(9.020.674)	5.474.084	(4.992.210)
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.	11.160.997	(40.013.758)	28.852.762	-
Promioriente S.A. E.S.P.	91.855.906	(79.183.716)	86.214.716	(86.214.716)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	38.025.594	(38.025.594)	22.235.997	(22.235.997)
	$ 383.452.382	(391.782.809)	310.454.426	(270.901.828)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

	Diciembre, 2024								
	Capital social	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados del período	Resultados por adopción IFRS	ORI	Otras transacciones patrimoniales	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	$ 571.764	1.932.628	734.622.555	(1.004.379)	116.182.181	112.606.132	19.250.981	(18.135.241)	966.026.621
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.587.644	(226.893)	4.285.961	5.691.565	-	-	13.192.277
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	267.707.652	(20.754.454)	203.909.590	42.166.683	(106.222)	-	548.844.178
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	91.732.394	(1.438.026)	73.639.166	103.551.889	-	-	283.974.328
Promisol S.A.S.	19.274.944	24.075.992	45.878.415	(17.136.355)	12.505.314	8.737.275	1.764	(2.033.156)	91.304.193
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	19.824.992	(16.572.039)	46.694.504	(99.631.117)	(38.587)	-	125.513.947
Promioriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	236.287.873	(4.436.508)	111.606.599	29.166.011	-	-	493.162.452
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S. P.	40.000.000	83.688.175	114.562.015	(1.645.328)	163.369.615	7.666.125	84.641.648		492.282.250
Gases del Pacífico S.A.C	307.463.268	-	21.397.087	165.946.513	6.117.761	-	123.068.121	-	623.992.750
Gases del Norte del Perú S.A.C	156.317.108	-	34.150.839	404.549.383	67.540.385	-	84.226.921	-	746.784.636
Promigas Perú S.A.	65.413.005	12.178.187	-	(16.622.096)	(17.107.259)	-	9.386.784	-	53.248.621
Investmex S.A.C.	2.642	-	-	(1.242)	(100.018)	-	(169)	-	(98.787)
Generadora Paita industrial S.A.C	79.285	-	-	(16.858)	(321.754)	-	4.073	-	(255.254)
Promigas Panamá Corporation	56.031	104.006	-	(98.140)	(63.984)	-	8.083	-	5.996
Promigas USA INC	306.834	-	-	-	(175.515)	-	24.624	-	155.943
Promigas Brasil	398.825	-	-	(225.611)	(79.430)	-	(25.384)	-	68.400
Promigas Holding	96.593	-	-	-	(52.814)	-	2.495	-	46.274
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P.	1.000	-	-	-	-	-	-	-	1.000

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

		Diciembre, 2023								
		Capital social	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados del período	Resultados por adopción IFRS	ORI	Otras transacciones patrimoniales	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	$	571.764	1.932.628	649.156.199	(753.306)	125.466.356	112.606.132	16.218.021	(15.165.247)	890.032.547
Transoccidente S.A. E.S.P.		1.854.000	-	1.587.596	(226.893)	4.701.235	5.691.565	332	-	13.607.835
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		37.391.491	18.529.438	267.707.483	(20.687.788)	134.834.169	42.166.683	(120.342)	-	479.821.135
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.		13.195.633	3.293.272	79.378.780	(2.408.464)	77.820.938	103.551.889	-	-	274.832.047
Promisol S.A.S.		19.274.944	24.075.992	43.818.870	(17.136.355)	9.152.724	8.737.275	-	(2.033.156)	85.890.295
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.		65.000.000	110.236.194	19.824.992	(16.572.039)	22.777.544	(99.631.117)	-	-	101.635.573
Promioriente S.A. E.S.P.		120.538.477	-	179.619.281	(4.436.508)	182.028.607	29.166.011	-	-	506.915.868
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S. P.		40.000.000	83.688.175	89.659.434	(1.645.328)	99.462.581	7.666.125	31.277.695	-	350.108.682
Gases del Pacífico S.A.C		196.847.308	-	21.397.087	170.001.590	(4.055.077)	-	43.811.776	-	428.002.684
Gases del Norte del Perú S.A.C		156.317.108	-	34.150.839	341.763.810	62.785.573	-	(12.174.587)	-	582.842.743
Promigas Perú S.A.		19.981.450	12.178.187	-	(10.438.739)	(6.183.357)	-	2.214.204	-	17.751.744
Promigas Panamá Corporation		56.031	45.358	-	(45.677)	(52.463)	-	4.368	-	7.617
Promigas Brasil		398.825	-	-	(96)	(225.515)	-	(14.724)	-	158.490
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S. – En liquidación	$	14.279.123	-	2.490.690	(1.167.599)	3.962.363	-	-	-	19.564.577

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

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

	Diciembre, 2024				Diciembre, 2023			
	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total
Terrenos	$ 16.360.989	-	-	16.360.989	15.610.989	-	-	15.610.989
Construcciones en curso	27.452.609	-	-	27.452.609	8.510.767	-	-	8.510.767
Maquinaría, planta y equipo en montaje (1)	56.130.594	-	-	56.130.594	40.688.528	-	-	40.688.528
Edificaciones	57.949.296	(10.371.329)	-	47.577.967	54.630.327	(8.875.843)	-	45.754.484
Plantas de generación	893.122	(44.596)	-	848.526	-	-	-	-
Maquinaria, equipo y herramientas	61.880.284	(35.339.929)	(1.964)	26.538.391	56.363.882	(31.956.541)	(1.964)	24.405.377
Muebles, enseres y equipos de oficina	8.131.618	(4.359.503)	-	3.772.115	6.924.122	(3.833.336)	-	3.090.786
Equipos de comunicación y computación	19.920.920	(13.471.370)	-	6.449.550	18.129.104	(12.200.211)	-	5.928.893
Equipo de transporte	4.399.105	(3.785.315)	-	613.790	4.399.105	(3.548.945)	-	850.160
Mejoras en propiedad ajena	1.299.865	(90.456)	-	1.209.409	-	-	-	-
	$ 254.418.402	(67.462.498)	(1.964)	186.953.940	205.256.824	(60.414.876)	(1.964)	144.839.984

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

	Terrenos	Construccón en curso	Maquinaria, planta y equipo en montaje	Edificaciones	Maquinaria, equipo y herramientas	Muebles, enseres y equipos de oficina	Equipos de comunicación y computación	Equipo de transporte	Mejoras en propiedad ajena	Plantas de generación	Total
Costo											
Saldo a 1 de enero de 2023	15.610.989	8.491.752	548.914	45.688.466	49.371.374	6.470.759	15.605.401	4.581.415	-	-	146.369.070
Compras (1)	-	13.464.557	52.825.562	-	2.169.333	291.610	2.479.953	-	-	-	71.231.015
Intereses capitalizados	-	1.022.696	1.028.630	-	-	-	-	-	-	-	2.051.326
Costos de personal capitalizados	-	77.377	-	-	-	-	-	-	-	-	77.377
Reconocimiento arrendamiento financiero (2)	-	-	(14.974.878)	-	-	-	-	-	-	-	(14.974.878)
Capitalizaciones	-	(14.453.521)	-	8.941.861	5.292.558	161.753	57.349	-	-	-	-
Retiro	-		-	-	(548.113)	-	(13.599)	(182.310)	-	-	(744.022)
Reclasificaciones	-	(92.094)	2.016.658	-	92.094	-	-	-	-	-	2.016.658
Traslados descuento tributario	-	-	(756.358)	-	(13.364)	-	-	-	-	-	(769.722)
Saldo a 1 de enero de 2024	15.610.989	8.510.767	40.688.528	54.630.327	56.363.882	6.924.122	18.129.104	4.399.105	-		205.256.824
Compras (1)	750.000	25.435.181	82.495.351		32.512.095	386.571	1.970.012		1.299.865		144.849.075
Intereses capitalizados	-	910.968	4.109.785	-	-	-	-	-	-	-	5.020.753
Activos entregados en arrendamiento financiero (2)	-	-	(70.564.103)	-	(24.675.330)	-	-	-	-	-	(95.239.433)
Capitalizaciones	-	(7.164.477)	-	3.318.969	2.232.682	719.704	-	-		893.122	-
Retiro	-	(236.320)	-	-	(101.683)	(112.094)	(799.801)	-	-	-	(1.249.898)
Liquidaciones	-	-	-	-	179.558	213.314	621.605	-	-	-	1.014.477
Traslados descuento tributario	-	(3.510)	(598.967)	-	(4.630.919)	-	-	-	-	-	(5.233.396)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	16.360.989	27.452.609	56.130.594	57.949.296	61.880.285	8.131.617	19.920.920	4.399.105	1.299.865	893.122	254.418.402

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

	Terrenos	Construccón en curso	Maquinaria, planta y equipo en montaje	Edificaciones	Maquinaria, equipo y herramientas	Muebles, enseres y equipos de oficina	Equipos de comunicación y computación	Equipo de transporte	Mejoras en propiedad ajena	Plantas de generación	Total
Depreciación acumulada											
Saldo a 1 de enero de 2023	-	-	-	(7.628.204)	(28.892.468)	(3.254.786)	(10.483.168)	(3.361.982)	-	-	(53.620.608)
Depreciación	-	-	-	(1.247.639)	(3.564.436)	(578.550)	(1.730.642)	(351.042)	-	-	(7.472.309)
Retiro	-	-	-	-	500.363	-	13.599	164.079	-	-	678.041
Saldo a 1 de enero de 2024	-	-	-	(8.875.843)	(31.956.541)	(3.833.336)	(12.200.211)	(3.548.945)	-	-	(60.414.876)
Depreciación				(1.495.486)	(3.478.138)	(569.391)	(1.965.204)	(236.370)	(90.456)	(44.596)	(7.879.641)
Retiro	-	-	-	-	94.749	43.225	694.045				832.019
Saldo a 31 de diciembre de 2024	-	-	-	(10.371.329)	(35.339.930)	(4.359.502)	(13.471.370)	(3.785.315)	(90.456)	(44.596)	(67.462.498)
Deterioro, 2023	-	-	-	-	(1.964)	-	-	-	-	-	(1.964)
Deterioro, 2024	-	-	-	-	(1.964)	-	-	-	-	-	(1.964)
Saldo Neto											
Saldo a 1 de enero de 2024	15.610.989	8.510.767	40.688.528	45.754.484	24.405.377	3.090.786	5.928.893	850.160	-	-	144.839.984
Saldo a 31 de diciembre de 2024	16.360.989	27.452.609	56.130.594	47.577.967	26.538.391	3.772.115	6.449.550	613.790	1.209.409	848.526	186.953.940

(1) A 31 de diciembre de 2024, el impacto más significativo se dio originado por los costos incurridos en la compra de insumos y materiales para los proyectos de soluciones energéticas en los que Promigas se compromete a construir el activo para la generación de energía para los diferentes clientes ente los que se encuentran: Olímpica, Acuacar, UTB Solar, Harinera del Valle, Cinal Yupi, entre otros.

(2) Corresponde a los proyectos de soluciones energéticas que fueron reconocidos como arrendamiento financiero por cobrar, una vez el activo estuvo en condiciones para su uso. Los clientes que se reconocieron en el año 2024 fueron: Olímpica, Vicente Uribe y Cinal Yupi, JGB S.A.S., Tiendas Ara de Cartagena, entre Otros.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

El importe bruto en libros de las propiedades, planta y equipos que, estando totalmente depreciados, se encuentran todavía en uso es el siguiente:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Edificaciones	$	783.262	750.885
Maquinaria, Equipo y Herramientas		3.646.994	3.650.194
Muebles, Enseres y Equipos de oficina		1.739.201	1.541.353
Equipos de comunicación y computación		9.396.363	8.084.740
Equipo de transporte		124.632	124.632
	$	15.690.452	14.151.804

Actualmente, no hay restricciones relacionadas con las propiedades, planta y equipos, así como tampoco existen indicios de deterioro.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

15. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

El detalle de los activos intangibles por infraestructura en concesión es:

	Diciembre, 2024				Diciembre, 2023			
	Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total
Terrenos	$ 4.765.926	(2.964.818)	-	1.801.108	4.460.018	(2.497.407)	-	1.962.611
Construcciones en curso	224.651.766	-	-	224.651.766	159.395.741	-	-	159.395.741
Gasoductos y redes	2.401.505.897	(918.621.531)	(8.684.408)	1.474.199.958	2.250.282.825	(760.680.128)	(7.810.677)	1.481.792.020
Maquinaria y equipo	424.850.994	(199.540.778)	-	225.310.216	460.468.267	(205.695.315)	-	254.772.952
Edificios	78.922.954	(17.774.698)	-	61.148.256	53.994.486	(13.033.848)	-	40.960.638
Mejoras en Propiedades ajenas	356.009	(165.071)	-	190.938	326.206	(124.787)	-	201.419
	$ 3.135.053.546	(1.139.066.896)	(8.684.408)	1.987.302.242	2.928.927.543	(982.031.485)	(7.810.677	1.939.085.381

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

A continuación, se detalla el movimiento de los activos intangibles por las concesiones:

		Terrenos	Construcciones en curso (1)	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipo	Edificios	Mejoras en propiedad ajena	Total
Costo								
Saldo a 1 de enero de 2023	$	4.145.425	124.406.680	2.150.358.273	436.731.532	48.475.686	296.468	2.764.414.064
Adiciones		-	143.310.032	5.815.218	-	-	29.738	149.154.988
Adición intereses capitalizables		-	12.162.598	-	-	-	-	12.162.598
Costos de personal capitalizado		-	2.720.860	-	-	-	-	2.720.860
Capitalización de activos en curso		314.593	(120.074.733)	91.651.297	22.590.043	5.518.800	-	-
Adición provisiones capitalizadas		-	-	4.654.657	869.266	-	-	5.523.923
Depreciación capitalizada		-	267.502	-	-	-	-	267.502
Retiros		-	(2.383.420)	(477.258)	(38.246)	-	-	(2.898.924)
Traslados		-	1.403.690	(1.719.362)	315.672	-	-	-
Traslado descuento tributario		-	(1.963.042)	-	-	-	-	(1.963.042)
Traslados mantenidos para la venta		-	(454.426)	-	-	-	-	(454.426)
Saldo a 1 de enero de 2024	$	4.460.018	159.395.741	2.250.282.825	460.468.267	53.994.486	326.206	2.928.927.543
Adiciones (1)		-	228.571.157	7.393.078	-	-	29.803	235.994.038
Adición intereses capitalizables		-	16.247.371	-	-	-	-	16.247.371
Costos de personal capitalizado		-	2.701.271	-	-	-	-	2.701.271
Capitalización de activos en curso		137.162	(181.135.916)	144.429.049	11.641.236	24.928.468	-	(1)
Adición provisiones capitalizadas		-	-	1.400.000	578.894	-	-	1.978.894
Depreciación capitalizada		-	272.912	-	-	-	-	272.912
Retiros		-	(269.316)	(1.826.340)	(14.437.861)	-	-	(16.533.517)
Traslados		168.746	3.969	(172.715)	-	-	-	-
Traslado descuento tributario		-	(1.135.423)	-	-	-	-	(1.135.423)
Traslados mantenidos para la venta (1)		-	-	-	(33.399.542)	-	-	(33.399.542)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	4.765.926	224.651.766	2.401.505.897	424.850.994	78.922.954	356.009	3.135.053.546

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

		Terrenos	Construcciones en curso (2)	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipo	Edificios	Mejoras en propiedad ajena	Total
Amortización acumulada								
Saldo a 1 de enero de 2023	$	(2.155.623)	-	(621.847.008)	(177.172.855)	(10.137.747)	(90.272)	(811.403.505)
Amortización		(341.784)	-	(139.063.527)	(28.497.269)	(2.896.101)	(34.515)	(170.833.196)
Amortización capitalizada		-	-	(38.510)	-	-	-	(38.510)
Traslados		-	-	47.482	(47.482)	-	-	-
Amortización de activos vendidos y dados de baja		-	-	221.435	22.291	-	-	243.726
Saldo a 1 de enero de 2024	$	(2.497.407)	-	(760.680.128)	(205.695.315)	(13.033.848)	(124.787)	(982.031.485)
Amortización		(433.037)		(158.742.023)	(25.963.664)	(4.740.850)	(40.284)	(189.919.858)
Amortización capitalizada		-	-	(31.579)	-	-	-	(31.579)
Traslados		(34.374)	-	34.374	-	-	-	-
Amortización de activos vendidos y dados de baja		-	-	797.825	5.692.082	-	-	6.489.907
Traslado de activos a mantenidos para la venta (1)		-	-	-	26.426.119	-	-	26.426.119
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	(2.964.818)	-	(918.621.531)	(199.540.778)	(17.774.698)	(165.071)	(1.139.066.896)
Deterioro acumulado								-
Saldo a 1 de enero de 2024				(7.810.677)				(7.810.677)
Deterioro cargado a costo				(875.824)				(875.824)
Amortización de propiedades vendidas y dados de baja		-	-	2.093	-	-	-	2.093
Saldo a 31 de diciembre de 2024		-	-	(8.684.408)	-	-	-	(8.684.408)
Saldo neto								-
Saldo a 1 de enero de 2024	$	1.962.611	159.395.741	1.481.792.020	254.772.952	40.960.638	201.419	1.939.085.381
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	1.801.108	224.651.766	1.474.199.958	225.310.216	61.148.256	190.938	1.987.302.242

(1) La Gerencia ha iniciado un plan de disposición de los equipos de la Estación Compresora Filadelfia, debido a que, con la entrada en funcionamiento del gasoducto Jobo-Majagua 20", el transporte de gas ya no requiere compresión adicional, haciendo innecesaria su operación. Dado que estos activos están disponibles para la venta de forma inmediata, tienen una alta probabilidad de ser vendidos en un plazo no superior a 12 meses y su negociación se basa en un avalúo técnico que respalda su precio de mercado, se considera que, al 31 de diciembre de 2024, cumplen con las condiciones para ser clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta. En consecuencia, han sido reclasificados por su valor en libros de $6.973.423, dado que este es inferior a su valor razonable menos los costos de disposición.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no se han identificado indicios de deterioro en los activos intangibles concesionados.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

(2) Al cierre del período se encuentran en curso los siguientes proyectos, correspondientes a inversiones en desarrollo destinadas a la mejora, ampliación y rehabilitación de la infraestructura concesionada. A continuación, se detallan los proyectos y sus respectivos saldos:

Denominación del Proyecto	Diciembre 31, 2024
Rehabilitación línea 20A, 20E y 20D	36.459.105
Bidireccionalidad 150MPCD - Estación Palomino	22.529.520
Bidireccionalidad 150MPCD - Estación Caracolí	22.365.205
Ramal Repelón 3" - 19,8 KM	13.302.301
Variante HCA Luruaco	13.212.689
Rehabilitación, Recubrimiento e Instalación de Placas	6.979.433
Rehabilitación Parches Gd Troncal	4.465.164
Variante Cabica	4.414.195
Adecuación válvulas de seccionamiento	4.407.820
Gasoducto Zona Bananera	3.910.279
Gasoducto Cartagena - Jobo 10"	6.981.141
Reacondicionamiento de Gasoductos - Composites y Recubrimientos	3.191.905
Reacondicionamiento SPC L10A – Tramo Barranquilla-Cartagena	2.414.519
Adecuaciones SPC - UPC Mamonal-Jobo bidireccionalidad	2.247.945
Otras inversiones menores	77.770.545
Saldo total	224.651.766

Denominación del Proyecto	Diciembre 31, 2023
Ramal Repelón 3" - 19,8 KM	11.934.484
Rehabilitación, Recubrimiento e Instalación de Placas	10.534.735
Rehabilitación línea 20A, 20E y 20D	9.007.823
Solución Sincelejo	7.849.519
Variante	7.810.986
Insonorización y adecuación estación Palomino	5.934.332
Gasoducto zona bananera	5.009.183
Erosión costera ciénega	4.371.551
PHD rio cañas tramo 20AY 24ª	4.347.968
Insonorización y adeuación estación Filadelfia	4.194.543
Variante Cabica	3.526.187
3Rehailitación Parches Gd Troncal	2.964.986
Gasoducto Cartagena-Job 10”	2.887.912
Insonorización y adecuación estación Paiva	2.847.353
Gasoducto 20” Paiva-Caracoli	2.457.417
Otras inversiones menores	73.716.762
Saldo total	159.395.741

Estos activos se encuentran en proceso de ejecución y su capitalización se realiza conforme al avance de las obras y al cumplimiento de los criterios de reconocimiento contable aplicables.

Información adicional requerida para contratos de concesión

El siguiente es el detalle de los principales movimientos de los ingresos y costos incurridos en la etapa de construcción de contratos de concesión que originan los saldos que se tienen por concepto de contratos de concesión que se encuentran aún en etapa de construcción:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Ingresos por contratos de construcción concesión	$	267.417.123	150.524.390
Costos por construcción de concesiones		267.417.123	150.524.390

La Compañía no tenía activos contingentes por concepto de ingresos por recibir que se haya originado por alguna diferencia contractual con alguna construcción de gasoductos, diferente a cualquier reconocimiento tarifario. Tampoco se tenían pasivos contingentes por concepto de multas o sanciones impuestas por el Gobierno en el desarrollo de los contratos de concesión por posibles incumplimientos contractuales.

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

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

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

En el desarrollo de sus negocios la Compañía tiene vigentes los siguientes contratos de concesión:

Tramos	Fecha del contrato	Vencimiento primer hito de 30 años	Fecha de vencimiento 50 años	Tiempo remanente
La Guajira - Barranquilla de 20" y 24"	25/05/1976	24/05/2006	24/05/2026	1 años y 4 meses
La Guajira – Cartagena de 20" y 24"	16/09/1976	15/09/2006	15/09/2026	1 años y 8 meses
Baranoa	20/10/1988	19/10/2018	19/10/2038	13 años y 9 meses
Jobo – Tablón – Montelíbano	20/10/1988	19/10/2018	19/10/2038	13 años y 9 meses
Cartagena – Montería	20/10/1988	19/10/2018	19/10/2038	13 años y 9 meses
Arjona	20/10/1988	19/10/2018	19/10/2038	13 años y 9 meses
San Onofre	17/11/1988	16/11/2018	16/11/2038	13 años y 10 meses
Sampués	13/04/1989	12/04/2019	12/04/2039	14 años y 3 meses
Chinú	19/06/1989	18/06/2019	18/06/2039	14 años y 5 meses
Sincelejo – Corozal	18/07/1990	17/07/2020	17/07/2040	15 años y 6 meses
El Difícil – Campo de la Cruz –Suan	4/10/1990	3/10/2020	3/10/2040	15 años y 9 meses
Galapa	4/10/1990	3/10/2020	3/10/2040	15 años y 9 meses
Ovejas – San Juan Nepo	4/10/1990	3/10/2020	3/10/2040	15 años y 9 meses
Sabanalarga	18/10/1990	17/10/2020	17/10/2040	15 años y 9 meses
Cerromatoso – Montelíbano	27/10/1990	26/10/2020	26/10/2040	15 años y 9 meses
Troncal Municipio Cerete	8/11/1990	7/11/2020	7/11/2040	15 años y 10 meses
Toluviejo	19/11/1990	18/11/2020	18/11/2040	15 años y 10 meses
Barranquilla – Puerto Colombia	25/01/1991	24/01/2021	24/01/2041	16 años y 0 meses
Tolú	24/04/1991	23/04/2021	23/04/2041	16 años y 3 meses
Aracataca – Fundación	17/05/1991	16/05/2021	16/05/2041	16 años y 4 meses
Palmar – Varela	18/07/1991	17/07/2021	17/07/2041	16 años y 6 meses
Troncal a Ciénaga de Oro	18/07/1991	17/07/2021	17/07/2041	16 años y 6 meses
Troncal Magangué	1/08/1991	31/07/2021	31/07/2041	16 años y 7 meses
Sincé – Corozal	1/08/1991	31/07/2021	31/07/2041	16 años y 7 meses
Santo Tomas	23/06/1992	22/06/2022	22/06/2042	17 años y 5 meses
San Marcos	2/07/1992	1/07/2022	1/07/2042	17 años y 6 meses
Luruaco	21/04/1993	20/04/2023	20/04/2043	18 años y 3 meses
Manaure – Uribia	22/10/1993	21/10/2023	21/10/2043	18 años y 9 meses
Polonuevo	15/10/1994	14/10/2024	14/10/2044	19 años y 9 meses
Ramales Departamento Córdoba	8/11/1994	7/11/2024	7/11/2044	19 años y 10 meses
Ramales Departamento La Guajira	8/11/1994	7/11/2024	7/11/2044	19 años y 10 meses
Ramales Departamento Atlántico	9/11/1994	8/11/2024	8/11/2044	19 años y 10 meses
Ramales Departamento Bolívar	9/11/1994	8/11/2024	8/11/2044	19años y 10 meses
Ramales Departamento Magdalena	9/11/1994	8/11/2024	8/11/2044	19 años y 10 meses

Los anteriores contratos se suscribieron en el marco de regulaciones colombianas existentes para el sector de hidrocarburos que conceden a Promigas 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 contemplan los siguientes elementos relevantes:

- Requieren la prestación de servicios de construcción para desarrollar, operar, mantener, explotar y administrar toda una red de gasoductos por Promigas.
- Tienen un término de vigencia de 50 años, prorrogables por 20 años más con la aprobación del Ministerio de Minas y Energía.
- La vida útil estimada de los gasoductos objeto de concesión es de 70 años, en condiciones actuales y con el mínimo de mantenimiento requerido.
- En las fechas de finalización, renovación o modificación 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.
- Promigas recibe un derecho (una licencia) a efectuar cargos a los usuarios del servicio público, que es regulado por el Gobierno que establece las tarifas para el transporte de gas a través de la CREG, teniendo en cuenta las siguientes premisas:

  - ✓ La amortización del capital invertido en la construcción;
  - ✓ Los gastos de sostenimiento, administración y explotación; y
  - ✓ Una ganancia equitativa para el empresario.

La remuneración de Promigas incluye además pagos que el Gobierno colombiano podría efectuar en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos en relación con los valores residuales de la infraestructura de transporte existente. A lo largo de los periodos de concesión se han considerado las nuevas inversiones o reforzamientos de la infraestructura en los cálculos de tarifas que se actualizan cada cinco años, según el marco regulatorio, que no tiene en cuenta los valores finales que pueden ser pagados por el Gobierno en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión.

Los acuerdos consideran como uno de los mecanismos que podría ocurrir en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión, la venta de los gasoductos única y exclusivamente al Gobierno: i) a los 30 años transcurridos del contrato; ii) al finalizar el período de concesión inicial a los 50 años; o iii) al final de cada prórroga si las hubiere, otorgando en línea con la CINIIF 12 Acuerdos de Concesión de Servicios, el control del valor residual de la infraestructura concesionada al Gobierno colombiano, permitiendo a este optar por diversos procedimientos para asegurar la prestación del servicio público.

El Gobierno y Promigas acordarán los valores que podrían ser pagados en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión y sólo en caso de discrepancia, el precio justo se fijará por un tercero.

Promigas no podrá 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Las resoluciones CREG que determinan tarifas aplicables para Promigas durante el actual período tarifario son las siguientes:

Servicio de transporte

Resolución CREG	Descripción
126 de 2010	Establece los criterios generales de remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema de Transporte Nacional por el período tarifario
117 de 2011	Se fija los cargos regulados de transporte
122 de 2012	Ajusta los cargos regulados de la Resolución CREG 117 de 2011
068 de 2013	Ajusta los cargos regulados de la Resolución CREG 117 de 2011
082 de 2014	Se ajustan los cargos regulados del sistema de transporte, actualizando el valor de los activos que vencieron vida útil normativa en el 2013 o antes
040 de 2015	Se realiza ajuste a los cargos de transporte
084 de 2016	Ajusta los cargos regulados para el sistema de transporte, actualizando el valor de los activos que vencieron vida útil normativa en el 2014
103 de 2021	Por la cual se definen unos parámetros para la estimación de las tasas de descuento y se determinan las tasas de descuento actividad de transporte de gas natural
175 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, y se dictan otras disposiciones en materia de transporte de gas natural
502 025 de 2022	Ajusta los cargos regulados para el sistema de transporte, actualizando el valor de los activos que vencieron vida útil normativa en el 2016, 2017 y 2018
102 002 de 2023	Por la cual se modifica la Resolución CREG 103 de 2021.
102 008 de 2024	Por la cual se modifica la Resolución CREG 175 de 2021 en virtud de las solicitudes particulares en interés general recibidas por la Comisión con base en lo establecido en el artículo 126 de la Ley 142 de 1994

Servicio de distribución

Resolución CREG	Descripción
202 de 2013	Establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones.
198 de 2017 y 018 de 2018	Resuelve el recurso de reposición interpuesto por la empresa Gases del Caribe S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 198 de 2017, “Por la cual se aprueba cargo transitorio por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería, para el mercado relevante conformado por municipios de los departamentos de Atlántico, Magdalena, Cesar y Bolívar, según solicitud tarifaria presentada por Gases del Caribe S.A. E.S.P. y Promigas S.A. E.S.P.
033 de 2001	Establece el Cargo Máximo que permite remunerar los activos que conforman la "Red de Distribución de Barranquilla", de propiedad de Promigas S.A. E.S.P.: Resolución mediante la cual la Comisión aprobó remunerar los activos que conforman la "Red de Distribución de Barranquilla", de Promigas, como activos de distribución.

- El acuerdo establece que Promigas tendrá la obligación de vender los gasoductos única y exclusivamente al Gobierno como sigue: i) a los 30 años transcurridos del contrato; ii) al finalizar el contrato a los 50 años; y iii) al final de cada prórroga si las hubiera. Por lo anterior, siempre el Gobierno tendrá un derecho de compra de la infraestructura en el momento en que lo crea conveniente, sin que esto último implique que tenga una opción de renuncia absoluta a una obligación del pago, sino más bien, el elegir en qué momento realiza el pago. Ninguna de las partes tiene la opción de salirse de los términos establecidos en el contrato con respecto al ejercicio del derecho de compra por parte del Gobierno y la obligación de venta por parte de Promigas.

  Sobre la obligación anterior, el Gobierno y Promigas 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, 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 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 no podrá ceder o traspasar este contrato, en todo o en parte a ninguna persona natural o jurídica sin la previa autorización del Gobierno, quien podrá otorgarla o negarla a su juicio, sin que quede obligado a suministrar las razones de su determinación.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

16. ACTIVOS INTANGIBLES - OTROS

El siguiente es un detalle de los otros activos intangibles:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias (1)	71.422.855	(40.652.218)	30.770.637	59.695.429	(35.199.167)	24.496.262
Software	9.939.404	(3.283.271)	6.656.133	5.535.840	(2.941.567)	2.594.273
Derechos	2.977.694	-	2.977.694	1.701.357	-	1.701.357
Otros (2)	74.166.342	(9.606.025)	64.560.317	49.625.883	(2.767.478)	46.858.405
$	158.506.295	(53.541.514)	104.964.781	116.558.509	(40.908.212)	75.650.297

(1) La variación corresponde principalmente a la capitalización de los proyectos Software Gestión Operativa los cuales entraron en operación en el año 2024 por un importe de $14.756.468

(2) Este rubro incluye modelos desarrollados internamente con el objetivo de optimizar los procesos de la Compañía. Estos modelos incorporan herramientas conceptuales y teóricas reconocidas a nivel internacional, junto con metodologías aplicadas en diferentes sectores industriales, que permiten gestionar un portafolio de proyectos, priorizando aquellos con mayor impacto para su negocio principal: la conexión de mercados de energía y gas natural. Además, abarca la creación de estrategias, políticas, procesos y metodologías que promueven la excelencia, la innovación y la transformación digital en Promigas.

Estas inversiones fortalecen la cultura organizacional, añaden valor a la toma de decisiones estratégicas y aceleran la adopción de nuevas tecnologías.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Adicionalmente, en diciembre 2024, Promigas reconoció un intangible derivado de la liquidación definitiva de la inversión en Enlace Centro de Servicios Empresariales por valor de $7.556.930.

También incluye patentes, diseños y prototipos.

El siguiente es el movimiento de los otros activos intangibles:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Costo			
Saldo al inicio del período	$	116.558.509	93.516.997
Adquisiciones		28.885.377	31.922.533
Adición intereses capitalizables		3.087.517	4.898.756
Costo de personal capitalizado		-	55.297
Recuperación		-	-
Retiros, ventas		(2.244.038)	(13.835.074)
Liquidaciones		12.218.930	
Saldo al final del período	$	158.506.295	116.558.509
Amortización acumulada			
Saldo al inicio del período	$	(40.908.212)	(33.188.669)
Amortización cargada al costo		(4.742.819)	(3.278.682)
Amortización cargada al gasto		(6.587.167)	(7.006.870)
Retiro, ventas		2.216.398	2.566.009
Liquidaciones		(3.519.714)	-
Saldo al final del período	$	(53.541.514)	(40.908.212)
Saldo neto		104.964.781	75.650.297

17. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

		Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
		Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Derechos de uso asociados a propiedad, planta y equipo							
Edificios		660.222	(284.847)	375.375	600.310	(68.607)	531.703
Maquinaria y equipo	$	890.670	(257.091)	633.579	639.305	(210.597)	428.708
Equipo de transporte		8.022.404	(4.310.863)	3.711.541	8.859.184	(4.411.184)	4.448.000
Equipo de comunicación y computación		4.485.774	(1.282.445)	3.203.329	1.572.888	(786.445)	786.443
	$	14.059.070	(6.135.246)	7.923.824	11.671.687	(5.476.833)	6.194.854
Derechos de uso asociados a concesión							
Terrenos en concesión		164.362	(34.694)	129.668	125.865	(24.385)	101.480
Edificios en concesión	$	1.966.240	(1.003.118)	963.122	1.740.925	(658.645)	1.082.280
		2.130.602	(1.037.812)	1.092.790	1.866.790	(683.030)	1.183.760
	$	16.189.672	(7.173.058)	9.016.614	13.538.477	(6.159.863)	7.378.614

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

A continuación, se detalla el movimiento de Derechos de uso:

	Edificios	Maquinaria y equipo	Equipo de transporte	Equipo de comunicación y computación	Derechos de uso de propiedad, planta y equipo	Terrenos	Edificios en concesión	De co
Costo								
Saldo al 1 de enero de 2023	-	639.305	8.738.151	1.572.888	10.950.344	124.102	1.082.511	1
Adición contratos nuevos arrendamiento	600.310	-	2.479.468	-	3.079.778	-	536.720	
Adición contratos existentes arrendamiento	-	-	173.119	-	173.119	1.763	121.694	
Retiros, ventas y bajas	-	-	(2.531.554)	-	(2.531.554)	-	-	
Saldo al 1 de enero de 2024	600.310	639.305	8.859.184	1.572.888	11.671.687	125.865	1.740.925	1
Adición contratos nuevos arrendamiento	-	-	895.460	2.876.636	3.772.096	33.083	-	
Adición contratos existentes arrendamiento	59.912	251.365	-	36.250	347.527	5.414	225.315	
Retiros, ventas y bajas	-	-	(1.732.240)	-	(1.732.240)	-	-	
Saldo al 31 de diciembre de 2024	660.222	890.670	8.022.404	4.485.774	14.059.070	164.362	1.966.240	2
Depreciación acumulada								
Saldo al 1 de enero de 2023	-	(165.469)	(4.923.378)	(314.578)	(5.403.425)	(15.640)	(365.636)	
Depreciación cargada a resultados	(68.607)	(45.128)	(1.860.842)	(471.867)	(2.446.444)	(8.745)	(114.102)	
Retiros, ventas y bajas	-	-	2.423.122	-	2.423.122	-	-	
Depreciación capitalizada	-	-	(50.086)	-	(50.086)	-	(178.907)	
Saldo al 1 de enero de 2024	(68.607)	(210.597)	(4.411.184)	(786.445)	(5.476.833)	(24.385)	(658.645)	
Depreciación cargada a resultados	(216.240)	(46.494)	(1.542.670)	(496.000)	(2.301.404)	(10.309)	(145.424)	
Retiros, ventas y bajas	-	-	1.685.272	-	1.685.272	-	-	
Depreciación capitalizada	-	-	(42.281)	-	(42.281)	-	(199.049)	
Saldo al 31 de diciembre de 2024	(284.847)	(257.091)	(4.310.863)	(1.282.445)	(6.135.246)	(34.694)	(1.003.118)	(1
Saldo neto al 1 de enero de 2024	531.703	428.708	4.448.000	786.443	6.194.854	101.480	1.082.280	1
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024	$ 375.375	633.579	3.711.541	3.203.329	7.923.824	129.668	963.122	1

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

18. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es un detalle de las obligaciones financieras:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente			
Créditos obtenidos moneda nacional		293.236.300	383.141.148
Contratos de arrendamiento		12.980.469	12.489.580
Intereses por pagar		17.716.149	22.374.151
	$	323.932.918	418.004.879
Porción no corriente			
Créditos obtenidos moneda nacional		1.230.445.038	1.225.516.042
Contratos de arrendamiento		19.625.397	30.680.013
	$	1.250.070.435	1.256.196.055
Total, obligaciones financieras		1.574.003.353	1.674.200.934

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

Obligaciones y pasivos financieros		Créditos obtenidos en moneda nacional	Contratos de arrendamiento	Intereses por pagar	Obligaciones financieras
Saldo a 1 de enero de 2023	$	1.583.648.917	52.100.436	22.218.431	1.657.967.784
Adición obligaciones (1)		601.231.000	3.913.075	-	605.144.075
Adición costos incrementales		(316.037)	-	-	(316.037)
Pagos		(576.005.300)	(12.729.427)	(274.678.335)	(863.413.062)
Traslados, cancelaciones y retiros		-	(114.491)	-	(114.491)
Intereses con cargo a resultados		98.610	-	267.046.765	267.145.375
Intereses capitalizados		-	-	7.787.290	7.787.290
Saldo a 1 de enero de 2024	$	1.608.657.190	43.169.593	22.374.151	1.674.200.934
Adición obligaciones (1)		510.000.000	4.383.433	-	514.383.433
Pagos		(595.141.148)	(14.907.501)	(237.057.334)	(847.105.983)
Traslados, cancelaciones y retiros		-	(39.659)	-	(39.659)
Intereses con cargo a resultados		165.296	-	222.593.775	222.759.071
Intereses capitalizados		-	-	9.805.557	9.805.557
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	1.523.681.338	32.605.866	17.716.149	1.574.003.353

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

(1) Las adiciones de las obligaciones financieras durante el año 2024 y 2023 se encuentran compuestas por los siguientes créditos:

Entidad	Inicial	Final	Tasa	Período Intereses	Amortiz. Capital		Diciembre, 2024
Bancolombia	23/02/2024	23/02/2027	IBR+3,00%TV	Trimestrales	Bullet	$	80.000.000
Bancolombia	24/06/2024	24/06/2029	IBR+2,70%TV	Trimestrales	Bullet		50.000.000
Bancolombia	20/08/2024	20/08/2027	IBR+2,70%TV	Trimestrales	Bullet		50.000.000
Bancolombia	19/09/2024	19/09/2029	IBR+2,70%TV	Trimestrales	Bullet		40.000.000
Bancolombia	28/10/2024	28/10/2027	IBR+2,5%TV	Trimestrales	Bullet		50.000.000
Citibank	20/08/2024	20/08/2025	IBR+2,98%TV	Mensuales	Bullet		90.000.000
Citibank	20/08/2024	20/08/2025	IBR+2,98%TV	Mensuales	Bullet		59.000.000
Itaú	20/08/2024	20/08/2025	IBR+2,4%TV	Mensuales	Bullet		21.000.000
Bancoldex	26/11/2024	26/11/2025	IBR+2,4%MV	Mensuales	Bullet		70.000.000
						$	510.000.000

Entidad	Inicial	Final	Tasa	Período Intereses	Amortiz. Capital		Diciembre,2023
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	27/01/2023	29/12/2025	IBR+5,10%	Trimestrales	Bullet	$	106.231.000
BBVA S.A.	24/03/2023	24/03/2026	IBR+4,80%	Trimestrales	Bullet		50.000.000
BBVA S.A.	31/03/2023	31/03/2026	IBR+4,91%	Trimestrales	Bullet		60.000.000
Banco Santander S.A.	31/03/2023	31/03/2026	IBR+4,81%	Trimestrales	Bullet		60.000.000
Bancolombia S.A.	2/05/2023	2/05/2026	IBR+4,68%	Trimestrales	Bullet		90.000.000
BBVA S.A.	14/07/2023	14/07/2028	Fija 14,98%	Trimestrales	Bullet		30.000.000
BBVA S.A.	8/09/2023	8/09/2028	Fija 14,40%	Trimestrales	Bullet		33.000.000
BBVA S.A.	22/09/2023	22/09/2028	Fija 14,50%	Trimestrales	Bullet		8.000.000
Bancolombia S.A.	31/10/2023	31/10/2028	IBR+3,37%	Trimestrales	Bullet		112.000.000
BBVA S.A.	22/11/2023	22/11/2028	Fija 14,38%	Trimestrales	Bullet		52.000.000
Total						$	601.231.000

Los contratos de arrendamiento financiero tienen como garantía los activos asociados a los mismos.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

El siguiente es un detalle de las obligaciones financieras:

		Tasa de Interés	Año de vencimiento		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:						
Créditos obtenidos moneda nacional						
Banco Davivienda S.A.	Pesos colombianos	DTF-2,00	2026	$	6.005.300	6.005.300
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+1,60%	2024		-	229.635.848
Scotiabank S.A.	Pesos colombianos	IBR+1,20%	2024		-	147.500.000
Citibank Colombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+2,98%	2025		90.000.000	
Itaú Corpbanca Colombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+2,40%	2025		21.000.000	
Bancóldex	Pesos colombianos	IBR+2,40%	2025		70.000.000	
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Pesos colombianos	IBR+5,10%	2025		106.231.000	
					293.236.300	383.141.148
Contratos Arrendamiento						
Leasing Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	DTF+3,10	2026		10.018.667	9.941.648
Renting Colombia S.A.	Pesos colombianos	DTF+3,10	2026		1.548.940	1.537.145
Compañía Energética de Occidente S.A E.S.P.	Pesos colombianos	13,50%	2033		43.775	34.527
Inversiones Arroyo Sierra S.A.S.	Pesos colombianos	13,18%	2029		73.172	56.093
Valencia Beltrán Rosa	Pesos colombianos	13,81%	2043		1.562	1.256
Vergara Restrepo Gustavo	Pesos colombianos	13,18%	2029		39.548	40.959
Omar Gomez Miranda	Pesos colombianos	DTF+3,10	2025		5.033	4.796
Transelca S.A.	Pesos colombianos	13,92%	2038		605	407
Samuel Caballero	Pesos colombianos	14,24%	2040		543	475
Telmex Telecomunicaciones S.A. E.S.P.	Pesos colombianos	7,66%	2025		371.280	501.592
Telmex Telecomunicaciones S.A. E.S.P.	Pesos colombianos	18,38%	2029		412.983	-
F.J. Rummie	Pesos colombianos	11,15%	2025		226.493	180.631
Agropecuaria El Destino S.A.S.	Pesos colombianos	11,15%	2026		118.934	95.026
Arango Isaza Mauricio	Pesos colombianos	11,15%	2026		118.934	95.026
					12.980.469	12.489.581
Intereses por pagar					17.716.149	22.374.150
Total Porción corriente				$	323.932.918	418.004.879
Créditos obtenidos moneda nacional						
Banco Davivienda S.A.	Pesos colombianos	DTF-2,00	2026		945.038	7.506.625
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+3,00	2027		80.000.000	-
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+2,7	2027		50.000.000	-
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+0,95	2026		65.000.000	65.000.000
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+2,37	2027		80.000.000	80.000.000
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+3,45	2027		170.000.000	-
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+2,5	2027		50.000.000	-
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+3,1	2029		472.500.000	-
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+2,7	2029		90.000.000	-

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

		Tasa de Interés	Año de vencimiento	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Gases de Occidente	Pesos colombianos	IBR+5,10	2025	-	105.870.167
Scotiabank	Pesos colombianos	IBR+8,4	2025	-	174.639.250
BBVA S.A.	Pesos colombianos	IBR+4,8	2026	-	50.000.000
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+4,68	2026	-	90.000.000
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+5,10	2026	-	382.500.000
BBVA S.A.	Pesos colombianos	FIJA14,98%	2028	-	35.000.000
BBVA S.A.	Pesos colombianos	FIJA14,98%	2028	-	30.000.000
BBVA S.A.	Pesos colombianos	FIJA14,40%	2028	-	33.000.000
BBVA S.A.	Pesos colombianos	FIJA14,50%	2028	-	8.000.000
Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	IBR+3,37	2028	112.000.000	112.000.000
BBVA S.A.	Pesos colombianos	Fija 13,77%	2028	8.000.000	-
BBVA S.A.	Pesos colombianos	Fija 13,66%	2028	52.000.000	-
BBVA S.A.	Pesos colombianos	Fija 14,38%	2028	-	52.000.000
				1.230.445.038	1.225.516.042
Contratos Arrendamiento					
Leasing Bancolombia S.A.	Pesos colombianos	DTF+3,10	2026	12.686.570	24.896.405
Renting Colombia S.A.	Pesos colombianos	DTF+3,10	2026	2.577.689	3.331.486
Compañía Energética de Occidente S.A E.S.P.	Pesos colombianos	13,50%	2033	826.733	612.254
Inversiones Arroyo Sierra S.A.S.	Pesos colombianos	13,18%	2029	381.643	394.607
Valencia Beltrán Rosa	Pesos colombianos	13,81%	2043	137.540	127.290
Vergara Restrepo Gustavo	Pesos colombianos	13,18%	2029	374.224	301.486
Omar Gomez Miranda	Pesos colombianos	DTF+3,10	2025	50.345	55.378
Transelca S.A.	Pesos colombianos	13,92%	2038	21.991	17.306
Samuel Caballero	Pesos colombianos	14,24%	2040	27.712	28.254
Telmex Telecomunicaciones S.A. E.S.P.	Pesos colombianos	7,66%	2025	-	356.314
Telmex Telecomunicaciones S.A. E.S.P.	Pesos colombianos	18,38%	2029	2.367.052	-
F.J. Rummie	Pesos colombianos	11,15%	2025	-	200.737
Agropecuaria El Destino SAS	Pesos colombianos	11,15%	2026	86.949	179.248
Arango Isaza Mauricio	Pesos colombianos	11,15%	2026	86.949	179.248
				$ 19.625.397	30.680.013
Total Porción no corriente				$ 1.250.070.435	1.256.196.055

El siguiente es el detalle de los vencimientos de la porción no corriente de las obligaciones financieras:

Año vencimiento	Diciembre 31, 2024	Año vencimiento	Diciembre 31, 2023
2026	$ 81.364.819	2025	$ 299.191.994
2027	431.730.148	2026	605.418.609
2028	173.381.092	2027	80.940.410
2029	563.287.013	2028	269.862.706
2030 en adelante	307.363	2029 en adelante	782.336
	$ 1.250.070.435		$ 1.256.196.055

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

19. BONOS EN CIRCULACIÓN

Los bonos en circulación se detallan a continuación:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Bonos	$	99.480.000	170.000.000
Intereses por pagar		21.234.131	24.813.456
	$	120.714.131	194.813.456
Porción no corriente:			
Bonos	$	2.863.315.957	2.342.291.957
Valoración costo amortizado		(15.226.160)	(6.097.539)
Ajuste Unidad de Valor Real (UVR)		180.099.141	133.738.255
	$	3.028.188.938	2.469.932.673

Los bonos emitidos por la Compañía se dividen en emisiones en el mercado local y en el mercado internacional. En el mercado local, se han realizado emisiones en el mercado principal y en el segundo mercado. Las emisiones realizadas en mercado principal tienen vencimientos a corto y largo plazo, cuentan con una calificación de riesgo AAA y requieren pagos de intereses trimestrales, con la Fiduciaria Helm Trust S.A. como representante legal de los tenedores. En el segundo mercado, algunas emisiones poseen una calificación de riesgo AAA, aunque no es obligatorio calificarlas. Las emisiones en el mercado internacional son a largo plazo, tienen una calificación de riesgo BBB- y los intereses se pagan 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 en dólares estadounidenses. Para la determinación del valor razonable se proyectan los flujos futuros y se descuentan a la Yield To Maturity de los bonos, tomada de Bloomblerg.

		Diciembre, 2024			Diciembre, 2023	
		Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable
Bonos mercado internacional	$	1.039.907.115	879.844.516	$	917.292.000	759.845.028
		1.039.907.115	879.844.516		917.292.000	759.845.028

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Covenants:

Producto de la emisión internacional de bonos, Promigas y subordinada, 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 separado de resultados y estado separado 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.

Emisión de Bonos Sociales:

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

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

A continuación, el detalle de bonos:

Serie	Plazo	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
C15	15años	IPC+5,99%	2009-08-27	2024-08-27	2009-08-27	-	170.000.000
A10	10años	IPC+3,22%	2013-01-29	2023-01-29	2013-01-29	-	-
A20	20años	IPC+3,64%	2013-01-29	2033-01-29	2013-01-29	250.000.000	250.000.000
A15	15años	IPC+4,37%	2015-03-11	2030-03-11	2015-03-11	175.000.000	175.000.000
A10	10años	IPC+3.74%	2016-09-08	2026-09-08	2016-09-09	150.000.000	150.000.000
A20	20años	IPC+4.12%	2016-09-08	2036-09-08	2016-09-09	250.000.000	250.000.000
USD	10años	Fija3,75%	2019-10-16	2029-10-16	2019-10-16	925.921.500	802.630.500
USD	9años	Fija3,75%	2020-10-16	2029-10-16	2020-10-16	132.274.500	114.661.500
A5	5años	IPC+1,58%	2020-11-19	2025-11-19	2020-11-19	99.480.000	99.480.000
D25	25años	UVR3,77%	2020-11-19	2045-11-19	2020-11-19	500.519.957	500.519.957
A10	10años	IPC+6,30%	2024-12-17	2034-12-17	2024-12-17	450.000.000	-
A10	10años	IBR+3,75%	2024-12-19	2034-10-15	2024-12-19	29.600.000	-
Total bonos emitidos						2.962.795.957	2.512.291.957
Intereses por pagar						21.234.131	24.813.456
Costo amortizado						(15.226.160)	(6.097.539)
Ajuste UVR						180.099.141	133.738.255
						$ 3.148.903.069	2.664.746.129

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

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

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

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

El siguiente es el detalle de los vencimientos de la porción no corriente del pasivo por bonos en circulación:

Año vencimiento	Diciembre, 2024	Año vencimiento	Diciembre, 2023
2025	-	2025	99.480.000
2026	150.000.000	2026	150.000.000
2027	3.700.000	2027	-
2028 en adelante	2.709.615.957	2028 en adelante	2.092.811.957
	$ 2.863.315.957		$ 2.342.291.957

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

El siguiente es un detalle del movimiento de bonos en circulación:

		Bonos	Intereses bonos por pagar	Bonos en circulación
Bonos en circulación				
Saldo a 1 de enero de 2023	$	2.955.686.219	31.495.402	2.987.181.621
Pagos		(150.179.000)	(244.176.534)	(394.355.534)
Intereses con cargo a resultados		70.763.425	226.169.198	296.932.623
Intereses capitalizados		-	11.325.390	11.325.390
Diferencia en cambio		(43.438.826)	-	(43.438.826)
Coberturas no derivadas con efecto en ORI (1)		(192.899.145)	-	(192.899.145)
Saldo a 1 de enero de 2024	$	2.639.932.673	24.813.456	2.664.746.129
Adición obligaciones		479.600.000	-	479.600.000
Adición costos incrementales		(3.973.509)	-	(3.973.509)
Pagos		(170.000.000)	(186.967.970)	(356.967.970)
Intereses con cargo a resultados		41.930.798	168.821.989	210.752.787
Intereses capitalizados		-	14.566.656	14.566.656
Diferencia en cambio		30.845.654	-	30.845.654
Coberturas no derivadas con efecto en ORI (1)		109.333.322	-	109.333.322
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	3.127.668.938	21.234.131	3.148.903.069

(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 en el extranjero 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.

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

A continuación, se detalla 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 2024

Compañía	Valor inversión neta USD	Valor inversión neta miles de pesos colombianos	Partida cubierta USD	% de partida cubierta
Gases del Pacífico S.A.C.	138.156.304	609.151.854	31.887.910	23,08%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	57.017.986	251.400.854	26.365.351	46,24%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	167.834.493	740.007.466	24.006.682	14,30%
Promigas Perú S.A.	18.472.132	81.446.401	4.819.714	26,09%
Promigas Panamá Corporation	1.360	5.996	400	29,41%
Promigas USA Inc.	35.368	155.943	7.999	22,62%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	158.740.210	699.909.479	108.973.533	68,65%
Total	540.257.853	2.382.077.993	196.061.589	36,29%

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	24.006.682	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%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	160.797.789	614.577.264	114.887.191	71,4%
Total	477.617.951	1.824.985.976	201.967.248	42,30%

Análisis de sensibilidad:

Pruebas Prospectivas del 31 de diciembre de 2024								
	VN. Instrumentos de Cobertura (USD)	INE (USD)	TC spot	Vn. Instrumentos de Cobertura (COP)	INE (COP)	Cambio VN Inst. de Cobertura	Cambio INE	% efectividad Prospectivo
31-Dec-24	196.061.589	196.061.589	4.409,15	(864.464.956)	864.464.956	-	-	-
(30%)	-	-	3.086,41	(605.125.469)	605.125.469	259.339.487	(259.339.487)	100%
(20%	-	-	3.527,32	(691.571.964)	691.571.964	172.892.992	(172.892.992)	100%
(10%)	-	-	3.968,24	(778.018.460)	778.018.460	86.446.496	(86.446.496)	100%
10%	-	-	4.850,07	(950.911.451)	950.911.451	(86.446.495)	86.446.495	100%
20%	-	-	5.290,98	(1.037.357.947)	1.037.357.947	(172.892.991)	172.892.991	100%
30%	-	-	5.731,90	(1.123.804.442)	1.123.804.442	(259.339.486)	259.339.486	100%

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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	$ (2.046.883)	2.046.883	100%

20. CUENTAS POR PAGAR Y OTRAS

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar y otras:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes relacionados	Total	Terceros	Entes relacionados	Total
Bienes y servicios nacionales	$ 131.960.391	46.491.149	178.451.540	65.812.736	48.770.930	114.583.666
Bienes y servicios del exterior	3.424.326	477	3.424.803	1.466.782	-	1.466.782
Acreedores	3.506.310	219.529	3.725.839	3.096.849	188.552	3.285.401
Dividendos por pagar (1)	-	1.700.968	1.700.968	-	1.892.991	1.892.991
Coberturas por pagar	-	-	-	476.756	-	476.756
	$ 138.891.027	48.412.123	187.303.150	70.853.123	50.852.473	121.705.596

El siguiente es el movimiento de los dividendos por pagar:

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del periodo	$ 1.892.991	79.668.430
Dividendos decretados	585.581.590	585.581.590
Dividendos pagados en efectivo	(580.090.697)	(660.735.415)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas	(5.682.916)	(2.621.614)
Saldo al final del periodo (a)	$ 1.700.968	1.892.991

(a) Corresponde a los dividendos por pagar a los accionistas con participación inferior al 5%.

21. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Compañía está sujeta al impuesto de renta y complementarios. La tarifa aplicable para los años 2024 y 2023 fue del 33%.

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Es preciso indicar 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.

Las rentas fiscales por concepto del impuesto de ganancias ocasionales para los años 2024 y 2023 se gravaron a la tarifa del 15%.

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

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.

La Ley 2277 de 2022, estableció 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, y, (iii) Determinar la tasa de tributación depurada de 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.

No obstante, esta disposición no le aplica a la Compañía ya que como lo mencionamos anteriormente el artículo 240 del ET fue incluido dentro de las normas estabilizadas mediante el contrato de estabilidad jurídica.

En adición:
Las declaraciones del impuesto sobre la renta de los años gravables 2018, 2019, 2021, 2022 y 2023 se encuentran abiertas para revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias, no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Se 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 son de doce (12) años; si se compensan pérdidas fiscales, o estuviesen sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza es de seis (6) años.
A partir de la renta 2019	En las declaraciones que se liquiden y/o compensen pérdidas fiscales o que estén sujetos al régimen de precios de transferencia la firmeza será de cinco (5) años

La siguiente es la conciliación de la tasa efectiva por los períodos terminados el 31 de diciembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Diciembre, 2024	**%**	**Diciembre, 2023**	**%**
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1.132.026.627		1.079.236.750	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	373.568.787	33,00	356.148.128	33,00
Gastos no deducibles	26.029.415	2,30	13.672.463	1,27
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(304.500.481)	(26,90)	(294.254.101)	(27,27)
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(136.529)	(0,01)	(89.098)	(0,01)
Renta Exenta	(904.293)	(0,08)	-	-
Descuentos tributaries	(2.802.199)	(0,25)	(2.574.685)	(0,24)
Gastos no deducibles utilizados como descuento tributario	3.698.902	0,33	3.398.584	0,31
Venta de activos ganancia ocasional	(330.678)	(0,03)	(157.452)	(0,01)
Beneficio tributario en adquisición de activos productivos	(17.161.614)	(1,52)	(3.725.949)	(0,35)
Utilidades de subordinadas en países con tasas tributarias diferentes	5.411.595	0,48	6.673.073	0,62
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas tributarias	(824.016)	(0,07)	(832.151)	(0,08)
Efecto del impuesto del activo financiero en el período	(32.063.084)	(2,83)	(19.961.895)	(1,85)
Efecto del ajuste de renta	905.408	0,08	(1.627.012)	(0,15)
Beneficio fuentes no convencionales de energía	(2.185.100)	(0,19)	-	-
Otros conceptos	22.867.630	2,01	11.044.309	1,02
Total gasto del impuesto del período	71.573.743	6,32 %	67.714.214	6,26 %

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

A continuación, el detalle del activo por impuesto de renta corriente:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Impuesto de renta año corriente	$	(21.463.449)	(14.591.351)
Compensación impuestos de renta y complementarios		117.300.359	71.496.145
Saldo a favor del Impuesto de renta corriente	$	95.836.910	56.904.794

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 2024 y 2023, 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, la Compañía 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 subsidiarias 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 2024 y 2023 ascendían a $3.201.014.423 y $2.717.647.643, respectivamente.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

El siguiente es del movimiento del impuesto diferido pasivo:

		Saldo al 1 de enero de 2023	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 31 de diciembre de 2024
Cargos diferidos activos intangibles	$	58.923.304	4.435.435	-	63.358.739	18.158.332	-	81.517.071
Provisiones pasivas no deducibles		36.337.939	7.518.414	-	43.856.353	(887.483)	-	42.968.870
Diferencia entre las bases contables y fiscales de propiedades, planta y equipos		8.076.878	384.287	-	8.461.165	697.136	-	9.158.301
Beneficios a empleados		139.289	523.502	314.877	977.668	(48.583)	75.203	1.004.288
Activo financiero		(617.372.766)	(60.921.120)	-	(678.293.886)	(55.716.943)	-	(734.010.829)
Valoración de inversiones de renta variable		(28.633.431)	5.630.885	900.758	(22.101.788)	(1.176.227)	-	(23.278.015)
Cartera de crédito		(19.429.173)	5.209.596	-	(14.219.577)	(6.189.626)	-	(20.409.203)
Propiedades, planta y equipo		(17.691.965)	(96.740)	-	(17.788.705)	(6.237.112)	-	(24.025.817)
Otros (1)		76.356.366	(10.761.060)	(58.406.054)	7.189.252	7.607.215	33.142.376	47.938.843
	$	(503.293.559)	(48.076.801)	(57.190.419)	(608.560.779)	(43.793.291)	33.217.579	(619.136.491)

(1) Corresponde principalmente al impuesto diferido generado por las partidas temporarias de los bonos en circulación.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

La siguiente es la composición del gasto por impuesto de renta por los años terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Impuesto sobre la renta corriente	$	21.463.449	14.591.351
Impuestos de renta dividendos en el exterior		5.411.595	6.673.073
Recuperación impuesta de renta		905.408	(1.627.012)
Impuesto diferido (neto)		43.793.291	48.076.802
	$	71.573.743	67.714.214

Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía no poseía incertidumbres tributarias.

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

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, la Compañía preparó un estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior durante el año gravable 2023. 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 2024 se encuentra en proceso de preparación, no se anticipan cambios significativos en relación con el del año anterior.

Otros Aspectos normativos

- Se limita al 3% anual de la renta líquida ordinaria el monto de la sumatoria de algunos ingresos no constitutivos de renta, deducciones especiales, rentas exentas y descuentos tributarios..

- Los costos y gastos asociados a inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTeI), no son deducibles, estas inversiones únicamente darán derecho a descuento tributario del 30% de las inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTeI) que cuenten con aprobación del Consejo Nacional de Beneficios Tributarios (CNBT).

- La Ley 2277 de 2022 eliminó la posibilidad de deducir los pagos de regalías de que tratan los artículos 360 y 361 de la Constitución Nacional indistintamente de la denominación del pago, del tratamiento contable y de la forma de pago (dinero o especie), el monto no deducible corresponde al costo total de producción de los recursos no renovables en la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, no obstante la Corte Constitucional mediante Sentencia C-489 de 2023 declaró inexequible dicho artículo, por lo tanto, esta clase de regalías resultan deducibles en la medida que cumplan con los requisitos del artículo 107 del Estatuto Tributario.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

- El artículo 10 de la Ley 2277 de 2022, que adiciono el parágrafo 6° al artículo 240 del Estatuto Tributario en lo relativo a la Tasa Mínima de Tributación, ha sido objeto de demandas por inconstitucionalidad, durante el año 2024, la Corte Constitucional mediante las Sentencias C-219 de junio 12 de 2024, y C-488 de noviembre 21 de 2024, determinó que esta norma cumple con los principios de la Constitución Nacional y con ello la declara exequible.

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

- Es deducible el 100% de los impuestos, tasas y contribuciones devengadas y pagadas durante el año o periodo gravable, que guarden relación de causalidad con la generación de renta (salvo el impuesto de renta) y siempre que sean pagados previo a la presentación inicial del impuestos sobre la renta. Será deducible el 50% del gravamen a los movimientos financieros (GMF), independientemente de que tenga o no relación de causalidad con la actividad generadora de renta y siempre que se encuentre debidamente certificado por el agente retenedor.

- Los impuestos aplicables a las utilidades que se distribuyan a título de dividendos establecen una tarifa de retención en la fuente del 10% para los dividendos recibidos por sociedades nacionales que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional, la cual será trasladable a la persona natural residente. Se mantienen las excepciones establecidas en las normas vigentes. Los dividendos y participaciones recibidos por personas sin residencia, sociedades y entidades extranjeras, establecimientos permanentes de sociedades extranjeras que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional estarán gravados a la tarifa especial del 20%.

- Los dividendos gravados se determinarán: (i) aplicando la tarifa de renta correspondiente al año en que se decreten hoy (35%) y (ii) sobre el remanente se aplicará la tarifa que corresponda al dividendo no gravado, dependiendo del beneficiario.

- Los dividendos decretados con cargo a utilidades de los años 2016 y anteriores conservarán el tratamiento vigente para ese momento.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

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

años 2017 y 2018 y 2019 que se decreten a partir del 2020 se regirán por las tarifas dispuestas en la Ley 2010.

22. PROVISIONES

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Desmantelamiento y costos de restauración	$	13.921.676	1.897.373
Inspección de gasoductos		3.184.460	9.710.463
Reposición de activos		773.133	773.133
Compensaciones ambientales (1)		10.916.996	11.962.603
	$	28.796.265	24.343.572
Porción no corriente:			
Administrativas	$	-	11.876.403
Laborales		-	16.147
Civiles		-	1.250.689
Desmantelamiento y costos de restauración		41.206.971	43.982.619
Inspección de gasoductos		11.271.452	8.719.906
Compensaciones ambientales (1)		38.997.441	41.341.787
Otros tributos		11.173.515	
	$	102.649.379	107.187.551

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

La siguiente tabla presenta el movimiento por cada tipo de provisiones:

	Administrativas	Laborales	Civiles	Desmantelamiento y costos de restauración (1)	Inspección de gasoductos (2)	Compensaciones ambientales (3)	Reposición de activos	Otros Tributos	Total provisiones
Saldo a 1 de enero de 2023	9.483.201	16.147	852.078	32.010.957	18.855.254	55.714.144	-	-	116.931.781
Nuevas provisiones cargadas a gastos	1.359.010	-	398.611	-	-	-	-	-	1.757.621
Adición provisiones cargadas a gastos	1.388.177	-	-	10.261.803	-	-	-	-	11.649.980
Adición provisiones capitalizadas	-	-	-	818.362	-	3.932.428	773.133	-	5.523.923
Adición provisiones cargadas al costo	-	-	-	-	9.794.703	-	-	-	9.794.703
Reajuste provisiones cargada a resultados	-	-	-	3.086.060	-	4.109.750	-	-	7.195.810
Utilización de provisiones	-	-	-	(297.190)	(10.219.588)	(10.451.932)	-	-	(20.968.710)
Reintegro de provisiones	(353.985)	-	-	-	-	-	-	-	(353.985)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	11.876.403	16.147	1.250.689	45.879.992	18.430.369	53.304.390	773.133	-	131.531.123
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	514.582	-	-	9.150.388	-	-	-	-	9.664.970
Adición provisiones capitalizadas	-	-	-	578.894	-	1.400.000	-	-	1.978.894
Adición provisiones existentes cargadas al costo	-	-	-	-	2.551.547	-	-	-	2.551.547
Reajuste provisiones existentes cargada a resultados	-	-	-	2.246.026	-	2.111.236	-	-	4.357.262
Utilización de provisiones	-	(16.147)	(1.250.689)	(2.726.653)	(6.526.004)	(6.901.189)	-	-	(17.420.682)
Reintegro de provisiones	-	-	-	-	-	-	-	(1.217.470)	(1.217.470)
Reclasificaciones (4)	(12.390.985)	-	-	-	-	-	-	12.390.985	-
Saldo a 31 de diciembre de 2023	-	-	-	55.128.647	14.455.912	49.914.437	773.133	11.173.515	131.445.644
Porción corriente	-	-	-	1.897.373	9.710.463	11.962.603	773.133	-	24.343.572
Porción no corriente	11.876.403	16.147	1.250.689	43.982.619	8.719.906	41.341.787	-	-	107.187.551
Saldo a 31 de diciembre de 2024									
Porción corriente	-	-	-	13.921.676	3.184.460	10.916.996	773.133	-	28.796.265
Porción no corriente	-	-	-	41.206.971	11.271.452	38.997.441	-	11.173.515	102.649.379

1) La Compañía reconoce provisión por desmantelamiento de estaciones compresoras teniendo en cuenta que la vida útil de sus componentes es inferior a la vida útil de la concesión y estas pueden trasladarse de un lugar a otro de acuerdo con los requerimientos operativos. Por otro lado, el saldo contiene una estimación de costos por desmantelamiento de gasoductos que se encuentran en proceso de reemplazo por su alto grado de desgaste.
2) Corresponde 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 valor del activo que los origina.
4) Corresponde a la reclasificación por los procesos de alumbrado público y predial que presenta la Compañía y que por su naturaleza se asocian a otra categoría de procesos tributarios diferentes de renta.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

23. OTROS PASIVOS

A continuación, el detalle de los otros pasivos:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Recaudos a favor de terceros	$	16.715.078	16.161.857
Retenciones y autorretenciones en la fuente		16.277.259	14.905.204
Retención de industria y comercio por pagar		697.957	571.262
Otros impuestos y contribuciones por pagar		7.239.647	6.099.027
Impuesto al valor agregado por pagar		442.100	664.778
Anticipos e ingresos recibidos por anticipado (1)		1.165.787	1.318.681
	$	42.537.828	39.720.809

(1) El siguiente es el movimiento de los anticipos e ingresos recibidos por anticipado

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del período	$	1.318.681	2.572.819
Anticipos recibidos durante el período		13.028.050	7.698.053
Reconocimiento de ingresos ordinarios		(13.180.944)	(8.952.191)
Saldo al final del período	$	1.165.787	1.318.681

24. PATRIMONIO

Capital suscrito y pagado **–** El capital social de la Compañía al 31 de diciembre de 2024 y 2023 estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos colombianos cada una. El detalle de las acciones se presenta a continuación:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
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		70.567	70.567
Capital suscrito y pagado	$	113.491.861	113.491.861

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
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		1.371.225.769	1.209.383.321
Total	$	1.504.326.751	1.342.484.303

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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.

Otras reservas – Corresponde principalmente a reservas constituidas por el reconocimiento del activo financiero generado mediante la obligación de vender los activos generados dentro del contrato de concesión con el Estado Colombiano.

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, 2024	Diciembre 31, 2023
Fecha de la Asamblea		15 de marzo de 2024	23 de marzo de 2023
Utilidades no consolidadas del período inmediatamente anterior		1.011.522.536	1.116.722.164
Dividendos decretados			
Total dividendos ordinarios	$	390.387.727	313.218.060
Fecha de pago		22 de agosto y 22 de octubre de 2024	21 de junio y 21 de septiembre de 2023
Total dividendos extraordinario	$	195.193.863	272.363.530
Fecha de pago		20 de diciembre 2024	21 de septiembre y 21 de diciembre de 2023
Total acciones en circulación		1.134.848.043	1.134.848.043
Total dividendos decretados	$	585.581.590	585.581.590
Disponible para futuros repartos	$	264.898.498	415.123.551
Traslado de resultados de períodos anteriores a reservas por efecto NIIF		161.842.448	116.017.023

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Valoración de títulos de deuda		10.024.652	8.318.696
Operaciones de coberturas		(205.995.177)	(97.169.951)
Beneficios a empleados		(278.945)	(51.058)
Impuesto diferido		55.635.686	22.418.106
ORI por método de participación en controladas (1)		273.855.335	59.884.900
ORI por método de participación en asociadas (1)		323.416.197	249.842.135
	$	456.657.748	243.242.828

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

25. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes:			
Transporte y distribución de gas natural (1)	$	963.380.696	920.757.484
Instalaciones y servicios técnicos (2)		73.256.344	15.061.455
Servicios de Back office		19.048.578	11.135.716
Otros servicios		1.933.964	691.539
Ingresos por construcción de contratos de concesión (ver nota 15) (3)		267.417.123	150.524.390
Total ingresos procedentes de contratos con clientes	$	1.325.036.705	1.098.170.584
Otros ingresos:			
Contratos de arrendamientos		8.754.818	7.071.209
Intereses por financiación no bancaria		17.807.869	22.199.238
Resultado coberturas de ingresos			-
Total otros ingresos	$	26.562.687	29.270.447
Total ingresos de actividades ordinarias	$	1.351.599.392	1.127.441.031

(1) En el 2024, los ingresos de transporte se ven afectados por: aumentos por indexación de tarifas registrados en enero de 2024 en donde se aumentan el AOM en un 9,28% y los costos fijos y variables disminuyen 0,90%. En relación con la disminución, se debe al reconocimiento de la pérdida de gas facturada se presenta en enero un incremento del costo del gas en el que pasó de USD 5.5 a USD 11.20 por MBTU por lo que las pérdidas facturadas aumentaron en $38.667.187 respecto al año 2023. Asimismo, en el tercer trimestre del año, los ingresos de transporte se vieron afectados por el reconocimiento del fallo del Tribunal Arbitral en relación con el proceso de Canacol lo cual representó una disminución en los ingresos de $36.701.000.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

(2) Corresponde al reconocimiento de los arrendamientos financieros de sistemas fotovoltaicos dentro de las actividades desarrollada por el GEN de Soluciones Energéticas, por los sistemas fotovoltaicos instalados en el año a clientes Principalmente: Universidad de Cartagena, Olímpica, UTB, JGB SAS, Alimentos cárnicos, Alico SAS, Tiendas ARA y otros.

(3) En el año 2024 el reconocimiento de la NIIF 15 por contrato de construcción presentó un incremento de $116.892.732 relacionado con la ejecución de construcciones de redes.

26. COSTOS DE VENTA Y PRESTACIÓN DE SERVICIOS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Beneficios a empleados (1)	$	46.476.034	40.962.012
Mantenimientos y materiales		38.726.827	44.827.673
Honorarios y asesorías		5.249.224	6.129.281
Costos generales (2)		157.297.395	92.423.368
Deterioro		1.164.815	172.107
Resultado cobertura de costos		-	1.211.150
Costos de construcción de concesiones (ver nota 15) (3)		267.417.123	150.524.390
Impuestos		23.180.089	25.124.742
Depreciaciones y amortizaciones		199.102.536	178.717.913
	$	738.614.043	540.092.636

(1) 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	Directos Término Indefinido				Aprendices Sena	Temporales transitorios (Compañías terceras):				Compañías Outsourcing permanentes (Empresas Especializadas):				Compañías Outsourcing transitorios (Empresas Especializadas):				Totales
	a	b	C	d	a	a	b	c	d	a	b	C	d	a	b	c	d	
Sede principal	164	288	16	13	13	31	31	2	4	175	35	-	-	342	74	1	1	1.190
Regionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	8	-	-	-	23
Oficinas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150	30	2	1	19	5	-	-	207
	164	**288**	**16**	**13**	**13**	**31**	**31**	**2**	**4**	**340**	**65**	**2**	**1**	**369**	**79**	**1**	**1**	**1.420**

(2) El incremento del costo está relacionado con la entrada en operación de los sistemas fotovoltaicos que hacen parte del negocio de soluciones energéticas. Una vez el activo entra en operación se reconocen los ingresos y los costos inicialmente acumulados como construcciones en curso de acuerdo con la política de arrendamientos de arrendadores que son fabricantes o distribuidores descrita en la nota 4 (m).

El saldo de esta cuenta refleja los costos vinculados al segmento de Financiación No Bancaria, que al 31 de diciembre de 2024 asciende a $5.183.451 (2023: $7.700.899).

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

(3) La variación en el saldo a 31 de diciembre de 2024 con respecto a 2023, obedece principalmente a que en el 2023 las activaciones más importantes han sido la compra de Gasoducto Albania-Maicao por valor de $19.261.770, ejecución del gasoducto Zona Bananera por $13.804.721, el proyecto bidireccionalidad temprana por $13.473.634; y la profundización horizontal dirigida en el cruce del río Cañas por $10.852.033, entre otros. Sin embargo, para el año 2024 la ejecución de los proyectos fue mayor como la ejecución de proyecto Rehabilitación Recubrimiento e Instalación de Placas por $41.970.558, Ramal Repelón 3" - 19,8 KM por $40.821.718, Rehabilitación gasoducto línea 20A 20E 20D por $32.741.147, bidireccionalidad 150MPCD -Estación Palomino por $22.528.855, bidireccionalidad 150MPCD Estación Caracolí por $22.339.778, entre otros.

27. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Beneficios a empleados	$	99.583.083	72.336.321
Honorarios		35.026.614	35.420.887
Mantenimientos y materiales		5.928.863	6.842.010
Gastos generales administrativos		81.832.165	76.784.484
Provisiones		8.447.500	13.053.616
Impuestos administrativos		14.615.858	12.928.156
Depreciaciones y amortizaciones		12.484.086	12.442.435
	$	257.918.169	229.807.909

28. OTROS, NETO

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Arriendos	$	679.322	1.010.661
Indemnizaciones		735.195	3.516.088
Aprovechamientos		2.727.079	2.957.944
Donaciones (1)		(11.208.795)	(10.298.741)
Pérdida en venta/retiro de activos (2)		(10.494.345)	(7.591.076)
Otros gastos		(2.072.666)	(603.526)
Otros, netos	$	(19.634.210)	(11.008.650)

(1) Las donaciones son aprobadas por la Asamblea General de Accionistas. Las mismas son entregas a la Fundación Promigas por un valor de $9.396.343 (2023: 8.596.990) y Fundación Universidad del Norte por concepto de becas por valor de $1.586.120 (2023: 1.465.678), principalmente.

(2) El movimiento corresponde principalmente a la baja de la Turbina Caracolí la cual presentó en el año 2024 por fallas técnicas que no le permitieron continuar operando y fue reemplazada por la modalidad exchange con el fabricante.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

29. INGRESOS FINANCIEROS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Intereses y rendimientos	$	86.146.672	163.685.783
Ingresos por activo financiero concesión		266.000.082	245.100.047
Otros		332.198	373.928
	$	352.478.952	409.159.758

30. GASTOS FINANCIEROS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Intereses bonos emitidos	$	207.619.065	291.924.888
Intereses obligaciones financieras		217.627.013	259.570.341
Intereses contratos de arrendamiento		5.132.058	7.575.034
Otros (1)		31.234.317	9.398.977
	$	461.612.453	568.469.240

(1) El aumento corresponde al registro de intereses por el fallo del Tribunal de Arbitramento en relación con el Laudo con cliente Canacol Energy Colombia S.A.S. por $21.656.502.

31. DIFERENCIA EN CAMBIO

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Diferencia en cambio causada	(8.639.477)	227.595
Diferencia en cambio realizada	8.209.685	(6.415.308)
Resultado coberturas de tasa de cambio	421.288	8.546.706
Valoración coberturas de tasa de cambio	482.226	
	473.722	2.358.993

32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTES RELACIONADOS

De acuerdo con la "*NIC 24 – Partes relacionadas*": una parte relacionada es una persona o entidad que está relacionada con la entidad que prepara sus estados financieros en las cuales se podría ejercer control o control conjunto sobre la entidad que informa; ejercer influencia significativa sobre la entidad que informa; o ser considerado miembro del personal clave de la gerencia de la entidad que informa o de una controladora de la entidad que informa. Dentro de la definición de parte relacionada se incluye: personas y/o familiares relacionados con la entidad, entidades que son miembro del mismo grupo (controladora y subordinadas),

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

asociadas o negocios conjuntos de la entidad o de entidades del Grupo, planes de beneficio post-empleo para beneficio de los empleados de una entidad que informa o de una entidad relacionada.

Se consideran partes relacionadas:

- Un vinculado económico es una persona o entidad que está relacionada con alguna entidad del grupo a través de transacciones como transferencias de recursos, servicios y obligaciones, con independencia de que se cargue o no un precio. Para la Compañía se denominan transacciones entre vinculados económicos todo hecho económico celebrado con los accionistas y entidades de la controladora.

- Los Accionistas que individualmente posean más del 10% del capital social de la Compañía.

- Personal clave de la gerencia: son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad de planificar dirigir y controlar las actividades de la entidad directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de la entidad, incluye al presidente, vicepresidentes y miembros de Junta Directiva.

- Entidades Subordinadas: Compañías donde se ejerce control de acuerdo con la definición 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:

Al 31 de diciembre de 2024, a través de su infraestructura empresarial Promigas presta soporte técnico – administrativo en algunas actividades de las compañías, como es el caso de Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A., Zonagen S.A., Transoccidente S.A. E.S.P., Gases del Pacífico S.A.C., Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S. Al 31 de diciembre de 2024, a través de su infraestructura empresarial Promigas presta soporte técnico – administrativo en algunas actividades de las compañías, como es el caso de Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A., Zonagen S.A., Transoccidente S.A. E.S.P., Gases del Pacífico S.A.C., Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.

Durante los períodos terminados el 31 de diciembre 2024 y 2023, no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

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

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

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Subordinadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
31 de diciembre de 2024							
Activos							
Efectivo	$ 2.694.771	-	-	-	-	114.612.664	117.307.435
Inversiones	-	-	-	4.079.341.237	1.069.768.101	-	5.149.109.338
Activos financieros a costo amortizado		-	706.926	848.189.099	18.533.967	241.094	867.671.086
	2.694.771	-	706.926	4.927.530.336	1.088.302.068	114.853.758	6.134.087.859
Pasivos							
Obligaciones financieras	-	-	-	106.628.247	-	-	106.628.247
Cuentas por pagar	1.726.441	-	-	38.251.904	5.503.138	2.930.640	48.412.123
Bonos en circulación	40.007.984	-	-	-	-	-	40.007.984
	41.734.425	-	-	144.880.151	5.503.138	2.930.640	195.048.354
Ingresos							
Ingresos de actividades ordinarias	-	-	-	25.831.420	97.265.302	-	123.096.722
Ingresos financieros	327.667	55.859	-	101.566.287	22.823.437	3.705.910	128.479.160
Utilidad por el método de participación patrimonial	-	-	-	635.035.730		-	635.035.730
Otros, netos	-	-	-	612.421	286.268.728	-	286.881.149
	327.667	55.859	-	763.045.857	406.357.467	3.705.910	1.173.492.761
Egresos							
Costos de Venta	-	-	-	124.087.906	1.147.713	879.142	126.114.762
Sueldos y salarios	-	-	14.904.467	-	-	-	14.904.467
Honorarios	-	2.750.480	-	-	-	-	2.750.480
Gastos Generales	-	-	-	305.385	16.307	11.474.794	11.796.486
Gastos financieros	$ 1.531.439	-	-	26.205.622	14.142.204	110.189	41.989.454
	1.531.439	2.750.480	14.904.467	150.598.913	15.306.224	12.464.125	197.555.648

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

	Accionistas	Miembros de la junta directiva	Personal Clave de la Gerencia	Subordinadas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
31 de diciembre de 2023							
Activos							
Efectivo	$ 2.733.442	-	-	-	-	70.755.196	73.488.639
Inversiones	-	-	-	3.471.080.682	964.150.799	-	4.435.231.480
Activos financieros a costo amortizado	-	-	820.271	771.682.098	16.764.483	212.756	789.479.608
	2.733.442	-	820.271	4.242.762.780	980.915.282	70.967.952	5.298.199.727
Pasivos							
Obligaciones financieras	-	-	-	106.617.749	-	-	106.617.749
Cuentas por pagar	1.892.991	-	-	46.363.840	594.386	2.001.256	50.852.473
Bonos en circulación	34.557.458	-	-	-	-	-	34.557.458
Otros pasivos	-	-	-	-	-	-	-
	36.450.449	-	-	46.363.840	594.386	2.001.256	85.409.931
Ingresos							
Ingresos de actividades ordinarias	-	-	-	76.933.729	86.025.553	-	162.959.282
Ingresos financieros	1.022.645	-	78.418	102.774.932	402.473	16.108.334	120.386.802
Utilidad por el método de participación patrimonial	-	-	-	594.046.622	297.632.472	-	891.679.094
Otros, netos	-	-		9.428.902	2.448	-	9.431.350
	1.022.645	-	78.418	783.184.185	384.062.946	16.108.334	1.184.456.528
Egresos							
Costos de Venta	-	-	-	77.319.256	-	882.613	78.201.869
Sueldos y salarios	-	-	21.538.769	-	-	-	21.538.769
Honorarios	-	2.212.220	-	-	-	-	2.212.220
Gastos Generales	-	-	-	5.536.109	19.244	9.988.770	15.544.123
Gastos financieros	$ 1.447.160	-	-	78.449.313	12.594.886	22.444	92.513.803
	1.447.160	2.2212.220	21.538.769	161.304.678	12.614.130	10.893.827	210.010.784

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Compensación del personal clave de la Gerencia:

El personal clave de la Gerencia incluye presidente, vicepresidentes y gerentes. La compensación recibida por el personal clave de la Gerencia se compone de lo siguiente:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Conceptos			
Salarios	$	27.417.059	17.830.008
Beneficios a los empleados		3.299.466	3.708.761
Total	$	30.716.525	21.538.769

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

	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Personal clave:		
Presidente	1	1
Vicepresidente	7	6
Otros directivos	36	25
	44	32

33. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos **-** Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha 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.

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

La 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.

Garantía créditos bancarios - A 31 de diciembre de 2024, 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.		196.361.397
Gases del Norte del Perú S.A.C.		160.886.257
Promigas Perú S.A.		19.810.132

Nota: la tasa de conversión que utilizamos para la deuda en soles al cierre de diciembre 2024 es PEN/USD 3,7.

Contingencias - En el curso de sus operaciones la Compañía está sujeta a diversas reglamentaciones de orden legal y regulatorias inherentes a las empresas de servicios públicos y de 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 los estados financieros.

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

	Diciembre, 2024		**Diciembre, 2023**	
	Número	**Valor**	**Número**	**Valor**
Litigios y demandas en contra				
Reclamaciones de servidumbre:				
Entre $1 y $1.000	14	2.718.304	15	2.985.304
De $1.001 en adelante	3	8.338.039	3	8.338.039
Servidumbre	17	11.056.342	18	11.323.342

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

Procesos ordinarios:				
Entre $1 y $1.000	2	330.000	2	330.000
De $3.001 en adelante	-	-	-	-
Ordinarios	2	330.000	2	330.000
Laborales	9	1.445.459	8	835.434
Total procesos	28	12.831.801	28	12.488.776

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

	Número de reclamaciones	
	Diciembre, 2024	**Diciembre, 2023**
Procesos		
Servidumbre	4	4
Ordinarios	5	5
Laborales	1	2
	10	11

A continuación, el detalle de los derechos contingentes razonablemente probables:

	Diciembre de 2024		Diciembre de 2023	
Rango (miles de pesos colombianos)	**Número de reclamaciones**	**Valor**	**Número de reclamaciones**	**Valor**
Derechos contingentes	7	$ 6.299.948	8	$ 8.070.825

34. OPERACIÓN POR SEGMENTO

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

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

		Transporte de gas	Distribución de gas	Financiación no bancaria	Total
31 de diciembre 2024					
Contratos con clientes	$	1.034.162.129	32.212.271	17.807.869	1.084.182.269
Ingresos por contratos de concesión nacionales		265.983.945	1.433.178	-	267.417.123
Total Ingresos de actividades ordinarias		1.300.146.074	33.645.449	17.807.869	1.351.599.392
Costos de venta y prestación de servicios		(458.165.387)	(7.848.082)	(5.183.451)	(471.196.920)
Costo por construcción de contratos de concesión nacionales		(265.983.945)	(1.433.178)	-	(267.417.123)
Total Costos de venta y prestación de servicios		(724.149.332)	(9.281.260)	(5.183.451)	(738.614.043)
UTILIDAD BRUTA		575.996.742	24.364.189	12.624.418	612.985.349
Gastos de administración y ventas		(224.613.622)	(29.039.032)	(4.265.515)	(257.918.169)
Participación en las ganancias de asociadas:			-		
Asociadas nacionales		-	116.984.118	-	116.984.118
Asociadas del exterior		-	169.284.610	-	169.284.610
Total participación en las ganancias de asociadas		-	286.268.728	-	286.268.728
Participación en las ganancias de controladas:			-		
Subordinadas nacionales		254.381.697	325.432.819	-	579.814.516
Subordinadas del exterior		(239.499)	55.460.713	-	55.221.214
Total participación en las ganancias de controladas		254.142.198	380.893.532	-	635.035.730
Dividendos Recibidos		1.424.273	-	-	1.424.273
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas		(29.890)	-	(17.445.405)	(17.475.295)
Otros, netos		(19.582.605)	(51.605)	-	(19.634.210)
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		587.337.096	662.435.812	(9.086.502)	1.240.686.406
Ingresos financieros		352.311.409	7.752	159.791	352.478.952
Gastos financieros		(461.605.250)	(7.203)	-	(461.612.453)
Diferencia en cambio, neta		(9.066.469)	9.543.397	(3.206)	473.722
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		468.976.	671.979.758	(8.929.917)	1.132.026.
Impuesto a las ganancias		(64.268.088)	(6.152.833)	(1.152.822)	(71.573.743)
RESULTADOS DEL PERIODO	$	404.708.	665.826.925	(10.082.739)	1.060.452.
TOTAL, ACTIVOS	$	7.961.638.997	4.209.680.842	29.782.481	12.201.102.320
TOTAL PASIVOS	$	5.662.869.263	28.717.643	28.380.254	5.719.967.160

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

		Transporte de gas	Distribución de gas	Financiación no bancaria	Total
31 de diciembre 2023					
Contratos con clientes	$	933.051.228	21.666.176	22.199.237	976.916.641
Ingresos por contratos de concesión nacionales		146.036.432	4.487.958	-	150.524.390
Total Ingresos de actividades ordinarias		1.079.087.660	26.154.134	22.199.237	1.127.441.031
Costos de venta y prestación de servicios		(375.467.492)	(6.399.855)	(7.700.899)	(389.568.246)
Costo por construcción de contratos de concesión nacionales		(146.036.432)	(4.487.958)	-	(150.524.390)
Total Costos de venta y prestación de servicios		(521.503.924)	(10.887.813)	(7.700.899)	(540.092.636)
UTILIDAD BRUTA		557.583.736	15.266.321	14.498.338	587.348.395
Gastos de administración y ventas		(189.341.330)	(37.336.170)	(3.130.409)	(229.807.909)
Participación en las ganancias de asociadas:					
Asociadas nacionales		-	115.782.434	-	115.782.434
Asociadas del exterior		-	181.850.038	-	181.850.038
Total participación en las ganancias de asociadas		-	297.632.472	-	297.632.472
Participación en las ganancias de controladas:					
Subordinadas nacionales		274.533.224	267.901.349	-	542.434.573
Subordinadas del exterior		(52.463)	51.664.512	-	51.612.049
Total participación en las ganancias de controladas		274.480.761	319.565.861	-	594.046.622
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas		6.341	-	(2.030.032)	(2.023.691)
Otros, netos		(12.387.280)	1.378.628	2	(11.008.650)
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES		630.342.228	596.507.112	9.337.899	1.236.187.239
Ingresos financieros		408.856.459	7.307	295.991	409.159.757
Gastos financieros		(568.462.358)	(6.720)	(162)	(568.469.240)
Diferencia en cambio, neta		4.068.271	(1.708.718)	(560)	2.358.993
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		474.804.600	594.798.981	9.633.168	1.079.236.749
Impuesto a las ganancias	$	(35.301.276)	(28.618.266)	(3.794.672)	(67.714.214)
RESULTADOS DEL PERIODO		439.503.324	566.180.715	5.838.496	1.011.522.535
TOTAL, ACTIVOS	$	7.400.624.569	3.589.413.872	60.143.657	11.050.182.098
TOTAL PASIVOS	$	4.860.812.451	344.329.473	47.909.524	5.253.051.448

35. CAMBIOS EN POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

Información de política contable material

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

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

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

Clasificación de pasivos como corrientes y no corrientes

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

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

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

31 de diciembre 2024

Concepto	Impuesto diferido activo	Impuesto diferido pasivo	Neto
Contratos de leasing	5.571.662	(5.244.971)	326.691

31 de diciembre 2023

Concepto	Impuesto diferido activo	Impuesto diferido pasivo	Neto
Contratos de leasing	4.768.486	(4.424.415)	344.071
Variación	803.175	(820.556)	(17.381)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

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

36. NUEVAS NORMAS E INTERPRETACIONES

Pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes

Los siguientes pronunciamientos contables emitidos son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2027, y no han sido aplicados en la preparación de estos estados financieros 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
Contratos de Seguro (NIIF 17)	Decreto 1271 de 2024	Será aplicable para los estados financieros de propósito general, de las entidades clasificadas en el Grupo 1, a partir del 1° de enero de 2027. Deroga la Norma Internacional de Información Financiera NIIF 4, a partir del 1° de enero de 2027.

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

No se conocieron hechos entre el 1 de enero y el 18 de febrero de 2025, fecha de autorización para su publicación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024.

38. APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Los estados financieros separados y las notas que se acompañan fueron aprobados para su emisión de acuerdo con el acta No. 585 de Junta Directiva del 18 de febrero de 2025. Estos estados financieros separados y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la Compañía el 20 de marzo de 2025.

PROMIGAS

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 de la compañía al 31 de diciembre de 2024 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 de la Compañía al 31 de diciembre de 2024 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
b. Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el año terminado al 31 de diciembre de 2024 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 2024.
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 veintiséis (26) días de febrero de dos mil veinticinco (2025).

Atentamente,

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal

John Rodríguez Benavides
Contador
T.P. 11628-T

En cumplimiento de lo establecido en los artículos 46 y 47 de la Ley 964 de 2005
El Suscrito Representante Legal de Promigas S.A. E.S.P.
Certifica que:

1. Certificación en cumplimiento del artículo 46 de la Ley 964 de 2005:

Los estados financieros separados de los años que terminaron al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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 2024 comprende todos los aspectos materiales del negocio de la Compañía.

2. Sistemas de revelación y control de la información financiera del artículo 47 de la Ley 964 de 2005:

La Sociedad y el Comité de Auditoría se apoyan en un equipo de auditoría de control interno para fortalecer la estructura del ambiente de control interno y apoyar a la compañía en el mantenimiento de controles efectivos.

El equipo de auditoría interno evaluó los controles en los procesos del negocio y evaluó el sistema de control interno en cuanto a la estructura organizacional, entorno de control, tesorería, contabilidad y área informática. La auditoría interna constató que la Sociedad cuenta con una estructura de control interno en los ciclos y procesos evaluados, que le permite soportar razonablemente el desarrollo normal de su negocio, en cuanto a la salvaguarda de los activos y confiabilidad de la información.

Respecto de los sistemas de control, se ha procedido a verificar la operatividad de los controles establecidos en Sociedad, la existencia del Manual de Políticas para la Prevención de Lavado de Activos y Financiación del Terrorismo con sus reportes pertinentes a las autoridades competentes; también se han valorado satisfactoriamente los sistemas existentes para la revelación y control de la información financiera, y se concluyó que los mismos funcionan adecuadamente.

Se han realizado efectivamente los controles y procesos de Auditoría Interna en PROMIGAS S.A. E.S.P. de acuerdo con los planes de trabajo previamente establecidos.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veintiséis (26) días de febrero de dos mil veinticinco (2025).

Atentamente,

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal

Promigas S.A. E.S.P. y subordinadas
Estados Financieros Consolidados
Al 31 de diciembre de 2024-2023
Con el informe del revisor fiscal

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

Teléfono +57 (601) 618 8000
Ext. 5555

www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas
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 2024 y los estados consolidados de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen las políticas contables materiales y otra información explicativa.

En mi opinión, los estados financieros consolidados que se mencionan y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2024, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos consolidados de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

Bases para la opinión

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

Asuntos clave de auditoría

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

© 2025 KPMG S.A.S., sociedad colombiana por acciones simplificada, adscrita a la organización global de firmas miembro independientes de KPMG International Limited, una entidad inglesa privada limitada por garantía. Todos los derechos reservados.

KPMG

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 2024, el Grupo tiene activos financieros provenientes de contratos de concesión por $4.181.835 millones y activos intangibles derivados de contratos de concesión en fase de construcción por $209.535 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 en valuación con habilidades específicas y conocimiento de la industria quienes 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.

KPMG

Evaluación del deterioro de cuentas por cobrar comerciales bajo NIIF 9 **(ver nota 9 a los estados financieros consolidados)**	
Asunto clave de Auditoría	Cómo fue abordado en la auditoría
Como se observa en la Nota 9 a los estados financieros consolidados, el Grupo tiene cuentas por cobrar comerciales por $2.394.744 millones y producto de las características propias de los negocios de comercialización, distribución de gas y energía y financiación no bancaria, se hace relevante la evaluación de la determinación de su deterioro, el cual incorpora juicios y estimaciones significativas. 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.	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) la integridad y exactitud de los datos, y (ii) el monitoreo sobre el deterioro, incluyendo la aplicación del juicio empleado. ▪ Involucramiento de profesionales con habilidades específicas en riesgo de crédito, conocimiento y experiencia de la industria, quienes me asistieron en: (i) la evaluación de los modelos e insumos claves utilizados para determinar los parámetros de la PCE; (ii) la evaluación de las proyecciones macroeconómicas y de la ponderación de la probabilidad de los escenarios, y (iii) recálculo independiente del deterioro de cartera sobre una muestra estadística seleccionada por el equipo de auditoría.

Otros asuntos

Los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2023 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por mí y en mi informe de fecha 20 de febrero de 2024, 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 P.

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

26 de febrero de 2025

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
(En miles de pesos colombianos)

	Nota		Diciembre 2024	Diciembre 2023
ACTIVOS				
ACTIVO CORRIENTE:				
Efectivo	7	$	709.295.745	675.989.811
Activos financieros a valor razonable	8		283.187.178	431.509.902
Activos financieros a costo amortizado	9		1.892.577.393	1.399.869.988
Inventarios	10		181.721.936	174.556.178
Anticipos o saldos a favor por impuestos			241.162.543	133.829.536
Otros activos	11		296.159.016	226.877.732
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES DISTINTOS DE LOS MANTENIDOS PARA LA VENTA			3.604.103.811	3.042.633.147
Activos no corrientes mantenidos para la venta			6.973.424	333.804
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			3.611.077.235	3.042.966.951
ACTIVO NO CORRIENTE:				
Activos financieros a valor razonable	8		4.208.952.586	3.854.957.951
Activos financieros a costo amortizado	9		2.648.585.621	2.370.103.405
Inversiones en asociadas	12		1.051.104.591	946.722.734
Propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos:	13		1.577.749.370	1.421.774.370
Activos intangibles:				
Activos intangibles - Concesiones	14		6.375.120.038	5.525.161.241
Plusvalía	15		153.070.983	149.841.703
Activos intangibles - otros	16		180.348.647	145.898.369
Total activos intangibles:			6.708.539.668	5.820.901.313
Activos por derechos de uso	17		169.083.307	162.186.345
Propiedades de inversión			11.057.144	9.920.884
Impuesto diferido activo, neto	18		69.804.061	73.218.134
Otros activos	11		355.210.037	312.260.151
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE			16.800.086.385	14.972.045.287
TOTAL ACTIVOS		$	20.411.163.620	18.015.012.238
PASIVOS				
PASIVO CORRIENTE:				
Obligaciones financieras	19	$	1.301.748.340	858.848.644
Bonos en circulación	20		368.522.576	211.817.242
Cuentas por pagar	21		759.138.635	599.466.674
Beneficios a empleados	22		33.694.737	29.381.052
Impuesto corriente	18		65.349.610	79.947.279
Provisiones	23		112.218.900	81.957.213
Otros pasivos	24		228.828.984	202.943.241
TOTAL PASIVO CORRIENTE			2.869.501.782	2.064.361.345
PASIVO NO CORRIENTE:				
Obligaciones financieras	19		4.208.037.737	4.270.588.363
Bonos en circulación	20		4.906.284.223	4.094.080.618
Cuentas por pagar	21		30.976.365	24.432.834
Beneficios a empleados	22		3.572.072	3.436.540
Provisiones	23		261.291.622	301.771.883
Impuesto diferido pasivo, neto	18		1.249.697.291	1.124.571.201
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE			10.659.859.310	9.818.881.439
TOTAL PASIVOS			13.529.361.092	11.883.242.784
PATRIMONIO				
PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA	25			
Capital suscrito y pagado			113.491.861	113.491.861
Prima en colocacion de acciones			322.822.817	322.822.817
Reservas			1.504.326.747	1.342.484.299
Resultados acumulados			4.088.636.610	3.783.613.965
Otras transacciones de patrimonio			(11.554.217)	(11.554.543)
Otro resultado integral			456.672.155	243.261.502
TOTAL PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA			6.474.395.973	5.794.119.901
INTERESES NO CONTROLANTES	26		407.406.555	337.649.553
TOTAL PATRIMONIO			6.881.802.528	6.131.769.454
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		$	20.411.163.620	18.015.012.238

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 Barrios P.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

**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.

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADO
(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción el cual está expresado en pesos colombianos)

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:

	Nota		Diciembre 2024	Diciembre 2023
Ingresos de actividades ordinarias	27			
Contratos con clientes		$	5.973.395.393	5.334.242.151
Ingresos por contratos de concesión nacionales			321.050.548	189.555.710
Ingresos por contratos de concesión del exterior			410.406.265	426.027.022
Otros ingresos de actividades ordinarias			658.447.410	658.906.749
Total Ingresos de actividades ordinarias			7.363.299.616	6.608.731.632
Costos de venta y prestación de servicios			(4.386.167.581)	(3.966.518.092)
Costo por construcción de contratos de concesión nacionales			(231.353.624)	(162.717.432)
Costo por construcción de contratos de concesión del exterior			(235.721.225)	(252.971.703)
Total Costos de venta y prestación de servicios	28		(4.853.242.430)	(4.382.207.227)
UTILIDAD BRUTA			2.510.057.186	2.226.524.405
Gastos de administración y ventas	29		(659.076.275)	(552.992.422)
Participación en las ganancias de asociadas:				
Asociadas nacionales			117.082.003	116.666.736
Asociadas del exterior			169.284.610	181.850.038
Total participación en las ganancias de asociadas	12		286.366.613	298.516.774
Dividendos recibidos			3.268.340	1.198.396
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	9		(122.741.443)	(78.937.196)
Otros, netos	30		(13.903.535)	67.994.663
RESULTADOS DE ACTIVIDADES OPERACIONALES			2.003.970.886	1.962.304.620
Ingresos financieros	31		467.136.666	517.344.183
Gastos financieros	32		(860.455.168)	(976.006.202)
Diferencia en cambio, neta	33		2.743.749	(16.027.011)
RESULTADO COSTO FINANCIERO INTEGRAL			(390.574.753)	(474.689.030)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS			1.613.396.133	1.487.615.590
Impuesto a las ganancias	18		(434.302.037)	(372.210.122)
RESULTADOS DEL PERIODO		$	1.179.094.096	1.115.405.468
RESULTADO ATRIBUIBLE A:				
Accionistas de la compañía		$	1.056.728.713	1.009.258.982
Participaciones no controladoras	26		122.365.383	106.146.486
		$	1.179.094.096	1.115.405.468
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		$	931,16	889,33

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 Barrios P.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No.155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

**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.

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL
(En miles de pesos colombianos)

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:

	Nota		Diciembre 2024	Diciembre 2023
RESULTADOS DEL PERIODO		$	1.179.094.096	1.115.405.468
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO				
Otro resultado integral que no se reclasificará a resultado del periodo				
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio			1.337.868	(287.645)
Por valoración de títulos de deuda			-	(558.000)
Por beneficios a empleados			(279.561)	(1.177.851)
Por impuesto diferido	18		(101.780)	618.212
			956.527	(1.405.284)
Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo				
Por ajuste en conversion de moneda			239.917.264	(345.006.739)
Por operaciones de coberturas			(108.422.005)	187.957.202
Por impuesto diferido	18		33.141.513	(56.900.570)
			164.636.772	(213.950.107)
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO EN ASOCIADAS				
Otro resultado integral que se reclasificará a resultado del periodo				
Por ajuste en conversion de moneda			85.011.577	(140.968.597)
Por operaciones de coberturas			(11.437.513)	(1.429.448)
	12		73.574.064	(142.398.045)
			239.167.363	(357.753.436)
RECLASIFICACIONES OTRO RESULTADO INTEGRAL				
Otro resultado integral reclasificado a resultado del periodo				
ORI traslado a resultados MP ctrl por cobertura			-	-
Por operaciones de coberturas			489.917	695.748
			489.917	695.748
Otro resultado integral reciclado en el activo				
Por operaciones de coberturas			(97.241)	-
			(97.241)	-
Total Otro Resultado Integral reclasificado			392.676	695.748
TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO		$	1.418.654.135	758.347.780
RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO ATRIBUIBLE A:				
Accionistas de la compañía		$	1.270.139.366	691.582.751
Participación no controlada			148.514.769	66.765.027
		$	1.418.654.135	758.347.778

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 Barrios P.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

**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.

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
(En miles de pesos colombianos)

Por los períodos terminado al 31 de diciembre de:	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en colocacion de acciones	Reservas	Resultados acumulados: Resultados de períodos anteriores	Resultados acumulados: Resultados del período	Resultados acumulados: Efecto de adopción por primera vez	Resultados acumulados: Total	Otras transacciones de patrimonio	Otro resultado integral	Total Patrimonio atribuible a los accionistas de la	Participaciones no controladas	Total patrimonio
Saldos a 1 de enero de 2023	$	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)	-	-	-	-	-	-	-
ORI por valorización de activos		-	-	-	-	-	-	-	-	*387.012*	*387.012*	*(52)*	*386.960*
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
Saldos a 1 de enero de 2024	$	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
Adquisición participación a intereses no controlantes		-	-	-	-	-	-	-	326	-	326	(326)	-
Constitución de reservas	25	-	-	161.842.448	(161.842.448)	-	-	(161.842.448)	-	-	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	25	-	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	-	-	(585.581.590)	(78.753.701)	(664.335.291)
Retenciones en la fuente dividendos decretados		-	-	-	(9.650.946)	-	-	(9.650.946)	-	-	(9.650.946)	(3.740)	(9.654.686)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		-	-	-	5.368.916	-	-	5.368.916	-	-	5.368.916	-	5.368.916
Traslados	25	-	-	-	1.009.258.982	(1.009.258.982)	-	-	-	-	-	-	-
Resultados del período y otros resultados integrales		-	-	-	-	1.056.728.713	-	1.056.728.713	-	213.410.653	1.270.139.366	148.514.769	1.418.654.135
Saldos a Diciembre de 2024	$	113.491.861	322.822.817	1.504.326.747	1.526.121.271	1.056.728.713	1.505.786.626	4.088.636.610	(11.554.217)	456.672.155	6.474.395.973	407.406.555	6.881.802.528

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

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal

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

Rosangela Barrios P.

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

**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.

Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
(En miles de pesos colombianos)

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de:	**Notas**	**Diciembre 2024**	**Diciembre 2023**
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Resultados del período		$ 1.179.094.096	1.115.405.468
Ajustes para conciliar los resultados 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	63.477.654	59.843.428
Amortización de intangibles	14,16,28,29	342.492.341	314.919.929
Indemnizaciones recibidas en especie	14, 30	(1.299.935)	-
Intereses causados	19,20,28,32	947.551.995	1.066.864.454
Rendimientos causados	9,31	(747.869.893)	(793.600.138)
Actualización activo financiero	6,8,31	(350.918.961)	(323.685.174)
Utilidad por método de participación	12	(286.366.613)	(298.516.774)
Deterioro de:			
Inventarios	10	(625.620)	(18.800)
Cuentas por cobrar, neto	9	122.741.443	78.937.196
Propiedades, gasoductos, redes, plantas y equipos	13	4.168.934	414.065
Activos intangibles - Concesiones	14	875.824	-
Provisiónes causadas	23	64.484.548	88.186.810
		-	-
Diferencia en cambio por transacciones en moneda extranjera	33	1.588.767	12.401.708
(Ganancia)/Pérdida en venta de:			
Inversiones negociables renta fija	30	-	1.931
Bienes mantenidos para la venta		(61.196)	(6.360.807)
Propiedades, gasoductos, redes, plantas y equipos	13	(69.188)	(8.831.840)
Activos intangibles - Concesiones	14	(106.759)	-
Pérdida en baja de:			
Inversiones en compañías		-	3.224
Mantenidos para la venta		-	31.235
Propiedades, gasoductos, redes, plantas y equipos	13	2.881.589	1.658.749
Activos intangibles - Concesiones	14	14.795.122	6.026.746
Otros activos intangibles	16	563.019	11.854.468
Derechos de uso	17	(270.205)	(218.337)
Valoración de:			
Reconocimiento de arrendamiento financiero - arrendador	13	(11.614.926)	(675.719)
Coberturas de valor razonable	6,8	(482.226)	-
Propiedades de inversión		(346.905)	(587.793)
Contratos de construcción concesiones	14	(174.685.040)	(173.055.319)
Impuesto a las ganancias	18	434.302.037	372.210.122
Cambios en activos y pasivos:			
Cuentas por cobrar		(350.519.766)	(196.104.855)
Inventarios		(41.137.100)	(95.763.788)
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados		158.293.877	(47.498.166)
Operaciones de cobertura		(2.726.632)	1.977.850
Otros activos		(64.206.214)	(77.322.368)
Cuentas por pagar		43.683.912	(141.318.267)
Beneficios empleados		(2.932.011)	(1.823.083)
Otros pasivos		87.993.549	65.611.335
		(171.550.385)	(492.241.342)
Impuesto a la riqueza pagado		-	-
Impuesto a las ganancias pagado		(379.788.429)	(367.565.630)
Rendimientos recibidos		703.391.100	746.815.287
Intereses pagados	19, 20	(920.700.588)	(1.011.475.649)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		835.651.600	398.741.498
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Titulos de deuda y certificados mantenidos para vender		(93.709.698)	(41.128.336)
Titulos de deuda y certificados mantenidos para recaudar y vender		-	60.000.000
Préstamos concedidos		(14.932.498)	(9.152.357)
Recaudos préstamos concedidos		11.502.963	10.309.344
Adquisición de:			
Mantenidos para la venta		-	(14.568)
Propiedades, gasoductos, redes, plantas y equipos	13	(328.925.567)	(232.326.829)
Inversiones en compañías		364.213	-
Instrumentos de patrimonio a valor razonable		(1.737.806)	-
Activos intangibles - Concesiones	14	(592.193.144)	(456.503.115)
Propiedades de inversión		(772.784)	(17.759)
Otros intangibles	16	(55.315.211)	(47.566.983)
Producto de la venta de:			
Propiedades, gasoductos, redes, plantas y equipos		6.787.537	26.142.609
Activos intangibles - Concesiones		143.267	132.352
Bienes mantenidos para la venta		395.000	8.133.860
Otros activos		-	12.590.566
Exceso pagado por adquisición de participación a intereses no controlantes		326	267
Devolución aportes inversiones en compañías		-	278.294
Dividendos recibidos de inversiones en compañías	12	252.129.795	268.636.129
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(816.263.607)	(400.486.526)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados	21	(648.991.553)	(712.976.457)
Adquisición de obligaciones financieras	19	1.539.247.848	1.740.917.835
Pagos de obligaciones financieras	19	(1.542.670.660)	(1.633.702.010)
Emisión de bonos	20	808.100.000	-
Pago de bonos	20	(170.000.000)	(380.179.000)
Participación no controlada		(327)	(267)
Efectivo neto usado en las actividades de financiación		(14.314.692)	(985.939.899)
Aumento neto (disminución neta) del efectivo		5.073.301	(987.684.927)
Efecto ajuste por conversión en el efectivo		29.366.996	(67.157.087)
Efecto en diferencia en cambio en el efectivo		1.060.438	1.816.578
Efecto liquidación de compañía		(2.194.801)	-
Efectivo al inicio del período		675.989.811	1.729.015.247
Efectivo al final del período		$ 709.295.745	675.989.811

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

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal

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

Rosangela Barrios Pantoja
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional No. 155173-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 26 de febrero de 2025)

**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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE, 2024 Y 2023
(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 o 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 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 y en razón de mantener vigente el Registro Nacional de Valores e Intermediarios (RNVI) se encuentra sujeta a la vigilancia concurrente de la Superintendencia Financiera de Colombia, según lo establecido en los Artículos 5.2.4.1.2 y 5.2.4.1.3 del Decreto Único 2555 de 2010 y la Circular externa 007 de 2015, Título Tercero de la Superintendencia Financiera de Colombia, así mismo, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados.

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.

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 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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.

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.

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%.

Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P – Compañía constituida el 31 de diciembre de 2024, con domicilio en Barranquilla y con término de duración indefinida, tiene por objeto social el transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo, hidrocarburos, energía en general, así como las asociadas con el sector gasífero, energético y petrolero en todas sus manifestaciones.

La participación en las Compañías subordinadas es:

Compañía	**Diciembre, 2024**			**Diciembre, 2023**		
	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%

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Compañía	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
Gases del Pacífico S.A.C.	97,62%	2,38%	100,00%	96,35%	03,65%	100,00%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	99,09%	00,91%	100,00%	99,09%	00,91%	100,00%
Promigas Perú S.A.	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Investmex S.A.C (1)	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Generadora Paita Industrial S.A.C (2)	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Promigas Panamá Corporation (3)	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. En Liquidación (4)	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas Brasil Ltda. (3)	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas USA inc	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%
Promigas GCX Holdings LLC	00,00%	100,00%	100,00%	00,00%	100,00%	100,00%
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P. (5)	100,00%	00,00%	100,00%	00,00%	00,00%	00,00%

(1) *Adquisición de Investmex S.A.C*: El 15 de julio de 2024, Promigas Perú S.A. adquirió el 100% del capital de Investmex S.A.C., vehículo de propósito especial que tiene un contrato con Electronoroeste S.A. (Enosa), distribuidora de energía eléctrica en la región de Piura, para el suministro de 9.9 megavatios de energía eléctrica por 15 años en Sechura. Esta transacción fue evaluada bajo los lineamientos de la NIIF 3 – Combinación de Negocios, concluyendo que no cumple con la definición de combinación de negocios. Dicha conclusión se basa en la naturaleza de la entidad adquirida, cuyo valor radica esencialmente en el contrato adquirido y no en un conjunto organizado de actividades y procesos.

La evaluación de concentración confirma que el valor de los activos adquiridos se centra en un único contrato.

En los estados financieros consolidados se reconocen los activos identificables de la entidad adquirida, específicamente el disponible y el contrato intangible.

Esta transacción apoya la estrategia corporativa de Promigas en el desarrollo de proyectos de generación de energía en el Perú, alineados con el objetivo de expansión en negocios de bajas emisiones en la región.

(2) *Adquisición de Generadora Paita Industrial S.A.C:* El 21 de agosto de 2024, Promigas Perú S.A. adquirió el 100% del capital de Generadora Paita Industrial S.A.C., vehículo de propósito especial que tiene un contrato con Electronoroeste S.A. (Enosa), distribuidora de energía eléctrica en la región de Piura, para el suministro de 19.6 megavatios de energía eléctrica por 11 años en Paita. Esta transacción fue evaluada bajo los lineamientos de la NIIF 3 – Combinación de Negocios, concluyendo que no cumple con la definición de combinación de negocios. Dicha conclusión se basa en la naturaleza de la entidad adquirida, cuyo valor está esencialmente concentrado en el contrato suscrito, sin incluir una estructura organizada de actividades o procesos.

La prueba de concentración confirma que el valor de los activos adquiridos se centra en el contrato suscrito.

En los Estados Financieros consolidados se reconocen los activos identificables de la entidad adquirida, específicamente el disponible y el contrato intangible.

(3) *Liquidación de Promigas Panamá y Promigas Brasil*: A 31 de diciembre de 2024 el proceso de liquidación de las compañías Promigas Panamá y Promigas Brasil surtió el proceso de aprobación en la Junta Directiva y se están realizando los trámites con los abogados para que la liquidación de estas compañías se de en el año 2025. Los impactos contables derivados de este proceso se reconocerán en los estados financieros de Promigas una vez se hayan finalizado todas las actividades requeridas para concluir la liquidación.

(4) *Finalización del proceso de liquidación de la compañía Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.- En liquidación:* el proceso de liquidación se llevó a cabo conforme a los lineamientos legales y financieros aplicables y finalizó en el mes de diciembre de 2024. De acuerdo con el acta de Asamblea extraordinaria No. 29 del 5 de diciembre de 2024, se aprobó la distribución del remanente de la liquidación a Promigas S.A. E.S.P., único accionista, por un monto total de $12.347.673 distribuido de la siguiente manera:

- Activo intangible aportado a la sociedad mediante las capitalizaciones aprobadas por la Asamblea General de Accionistas No. 2 de fecha 19 de julio de 2017 y acta No. 6 de fecha 10 de mayo de 2018, como resultado de las inversiones realizadas por Promigas S.A. E.S.P. en el marco del plan de diseño, construcción e implementación del centro de servicios compartidos por valor de $7.556.930.
- Otros activos intangibles por un valor de $1.142.285
- Efectivo y equivalente de efectivo por total de $3.256.559
- Cuentas por cobrar deudores y otros activos por un valor de $555.268

(5) La junta directiva en reunión del día 10 de diciembre de 2024, aprobó la constitución de la compañía Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P., como consta en acta No. 583. Esta compañía, constituida el 31 de diciembre de 2024, con domicilio en Barranquilla y con término de duración indefinida, tiene por objeto social el Transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo, hidrocarburos, energía en general, así como las asociadas con el sector gasífero, energético y petrolero en todas sus manifestaciones.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE, 2024 Y 2023
(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 2024 y 2023. Estos saldos no incluyen eliminaciones:

		Diciembre, 2024		
Compañía		**Activos**	**Pasivos**	**Patrimonio**
Promigas S.A. E.S.P.	$	12.201.102.320	5.719.967.160	6.481.135.160
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)		2.034.533.966	1.068.507.344	966.026.622
Transoccidente S.A. E.S.P.		19.536.808	6.344.532	13.192.276
Promioriente S.A. E.S.P.		774.501.906	281.339.455	493.162.451
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)		440.108.935	156.134.607	283.974.328
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		1.650.479.537	1.101.635.358	548.844.179
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.		1.348.456.849	1.222.942.903	125.513.946
Orion Contac Center S.A.S.		6.502.041	3.284.246	3.217.796
Promisol S.A.S.		433.846.863	342.542.669	91.304.194
Gases del Pacífico S.A.C		2.729.980.623	2.105.987.874	623.992.749
Gases del Norte del Perú S.A.C		1.939.287.578	1.192.502.942	746.784.636
Promigas Perú S.A.		235.868.533	182.619.912	53.248.621
Investmex S.A.C		82.253	181.040	98.787
Generadora Paita Industrial S.A.C		22.941.001	23.196.256	(255.255)
Promigas Panamá Corporation		17.319	11.323	5.996
Promigas Brasil		69.175	775	68.400
Promigas USA INC		160.996	5.053	155.943
Promigas Holding LLC		51.327	5.053	46.274
Transporte de Gas Colombiano S.A.S. E.S.P.		1.000	-	1.000
Zonagen S.A.S.		10.072.811	16.731.315	(6.658.504)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	$	1.965.757.275	1.473.475.026	492.282.249

		Diciembre, 2023		
Compañía		**Activos**	**Pasivos**	**Patrimonio**
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 S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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. - En Liquidación		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

A continuación, se indican los ingresos, utilidad (pérdida) 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 2024 y 2023. Estos resultados no incluyen eliminaciones:

			Diciembre, 2024		
Compañía		**Ingresos**	**Utilidad (pérdida) antes de impuesto**	**Impuesto a las ganancias**	**Resultado del Periodo**
Promigas S.A. E.S.P.	$	1.351.599.392	1.132.026.627	(71.573.743)	1.060.452.884
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)		1.355.264.187	169.993.782	(53.811.601)	116.182.181
Transoccidente S.A. E.S.P.		11.191.785	6.642.649	(2.356.688)	4.285.961
Promioriente S.A. E.S.P.		240.329.790	172.914.436	(61.307.838)	111.606.598
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)		152.384.602	109.502.691	(35.863.525)	73.639.166
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		2.019.679.640	300.626.267	(96.716.677)	203.909.590
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.		767.299.366	62.608.373	(15.913.869)	46.694.504
Orion Contac Center S.A.S.		13.454.403	1.058.306	(341.733)	716.573
Promisol S.A.S.		224.794.128	20.174.663	(7.669.349)	12.505.314
Gases del Pacífico S.A.C		552.379.424	16.913.164	(10.795.403)	6.117.761
Gases del Norte del Perú S.A.C		384.579.784	99.100.959	(31.560.573)	67.540.385
Promigas Perú S.A.		113.762.795	(20.275.542)	(2.942.905)	(17.332.637)
Investmex S.A.C		-	(141.902)	41.884	(100.019)
Generadora Paita Industrial S.A.C		-	(321.754)	-	(321.754)
Promigas Panamá Corporation		-	(63.984)	-	(63.984)
Promigas Brasil		-	(78.339)	(1.091)	(79.430)
Promigas USA INC		-	(175.515)	-	(175.515)
Promigas Holding LLC		-	(52.814)	-	(52.814)
Zonagen S.A.S.		18.698.768	(696.229)	(1.544.003)	(2.240.232)
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.		2.549.470	(3.927.965)	2.324.935	(6.252.900)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	$	485.096.884	209.107.828	(45.738.212)	163.369.616

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

		Diciembre, 2023			
Compañía		**Ingresos**	**Utilidad (pérdida) antes de impuesto**	**Impuesto a las ganancias**	**Resultado del Periodo**
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.		114.421.102	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

Marco regulatorio Promigas y subordinadas

Promigas S.A. E.S.P., Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A. Transoccidente S.A. E.S.P., Surtigas S.A. E.S.P. y Gases de Occidente S.A. E.S.P., se rigen por la Ley 142 de 1994, la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios y la regulación emitida por la Comisión y Regulación de Energía y Gas (“CREG”). Con respecto a la regulación técnica y operativa del transporte de gas natural, se destaca la Resolución CREG 071 de 1999 “por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural – (“RUT”) en Colombia”, mientras que para la regulación técnica y operativa de distribución de gas natural se destaca el Código de Distribución definido en la Resolución CREG 067 de 1995 y las disposiciones generales para la prestación del servicio definidas en la CREG 057 de 1996. Asimismo, los aspectos comerciales y las tarifas que cobran estas Compañías a sus usuarios por concepto de servicio de transporte y distribución de gas natural se encuentran reguladas por la CREG y se trasladan al usuario a través de la fórmula tarifaria establecida en la CREG 137 de 2013.

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.

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

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

A través de Soluciones Energéticas, Promigas tiene competencia para el suministro de energía eléctrica a partir de autogeneración con fuentes renovables, bajo lo establecido en la Ley 143 de 1994, la Ley 1715 de 2014 modificada por la Ley 2099 de 2021, y demás reglamentación expedida por el Ministerio de Minas y Energía, la CREG y entidades competentes.

Promisol S.A.S., es 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 por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, el Decreto 2100 de 2011 del Ministerio de Minas y Energía, por el cual se establecen mecanismos para promover el aseguramiento del abastecimiento nacional de gas natural. SPEC LNG está 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 por las leyes de la República de Perú, entre otras, 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 condensados han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para entidades del Grupo 1 (NCIF Grupo 1), establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019,1432 de 2020, 938 de 2021, 1611 de 2022 y 1271 de 2024. Las NCIF aplicables en 2024 se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) junto con sus interpretaciones, 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 18 de febrero de 2025.

Un resumen de las políticas contables materiales 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, 2024	Diciembre, 2023
Cierre	$	$ 4.409,15	$ 3.822,05

Promedios mensuales:

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

A continuación, se detalla la moneda funcional de las subordinadas diferentes al peso colombiano:

Compañías subordinadas:	**Moneda funcional**
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
Promigas Perú S.A.	Dólar estadounidense
Promigas Panamá Corporation	Dólar estadounidense
Promigas Brasil	Real brasilero
Promigas USA inc.	Dólar estadounidense
Promigas GCX Holdings LLC	Dólar estadounidense
Investmex S.A.C	Soles Peruanos
Generadora Paita Industrial S.A.C	Soles Peruanos
Compañías asociadas:	
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, a menos que se indique otra denominación 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 resultados u otros resultados integrales, son medidos al valor razonable.
- Deuda y valores de renta variable en valor razonable con cambios en el Otro Resultado Integral.

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

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

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

A. Juicios

La información sobre los juicios emitidos al aplicar políticas contables que tienen los efectos más importantes en los estados financieros consolidados se describe 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) - determinación de la moneda funcional de Promigas y subordinadas requiere juicio en la determinación.
- Nota 4 (r) - establecer el criterio para determinar el riesgo de crédito de los activos financieros que han tenido un incremento significativo desde el reconocimiento inicial, la metodología para incorporar la información prospectiva para la medición de pérdidas crediticias esperadas (PCE) y la medición, selección y aprobación de los modelos usados para medir las PCE.

B. Suposiciones e incertidumbres de estimación

La información sobre los supuestos y las incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste importante en el 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 4 (k) y 6 - reconocimiento de los Acuerdos de Concesión de Servicios: Determinación de materialidad para definición de modelo financiero para reconocimiento de ingresos por construcción de concesiones y determinación del valor razonable de los instrumentos financieros con insumos importantes no observables.
- Nota 18 - 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 MATERIALES

Las políticas contables y las bases establecidas a continuación han sido aplicadas consistentemente por la compañía y subordinadas en la preparación de los estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera en Colombia (NCIF), excepto por lo indicado en la nota 36 Cambios en las políticas contables materiales.

Además, la Compañía y subordinadas adoptaron Revelaciones de Políticas Contables (Modificaciones a la NIC 1 y Declaración de Práctica 2) a partir del 1 de enero de 2024. Las modificaciones requieren la revelación de las políticas contables 'materiales' en vez de las políticas contables 'significativas'. Aunque las modificaciones no dieron como resultado ningún cambio en las políticas contables mismas, éstas tuvieron efecto en la información sobre la política contable revelada en la Nota 37.

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 2024 y 2023, incluyen los estados financieros de Promigas S.A. E.S.P. y los de sus 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 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”.

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.

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 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.

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.

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;
- 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 y subordinadas 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.

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.

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.

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 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.

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.

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 y cualesquiera pérdidas acumuladas por deterioro del valor.

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

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 y 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.

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)	**Años a menos que se indique un criterio diferente.**
Compresoras centrifugas	
Turbina	30.000 horas máquina [1]
Compresor	60.000 horas máquina [1]
Compresoras reciprocantes	
Turbina	20.000 horas máquina [1]
Compresor	40.000 horas máquina [1]
Patín de válvula	20
Sistemas auxiliares	
Enfriadores	20
Sistema contra incendios	10
Unit Control Panel	5

[1] Se calcula una equivalencia tomando el porcentaje de utilización de cada estación compresora.

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)

(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.

l) 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:

- 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

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

Arrendador

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

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

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

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

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

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

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

a) ingresos de actividades ordinarias por el valor razonable del activo subyacente, o si es menor, por el valor presente de los pagos por arrendamiento acumulados (devengados) al arrendador, descontados usando una tasa de interés de mercado;

b) el costo de venta por el costo o el importe en libros, si fuera distinto, del activo subyacente, menos el valor presente del valor residual no garantizado; y

c) el resultado de la venta (que es la diferencia entre los ingresos de actividades ordinarias y el costo de la venta) de acuerdo con su política de ventas directas a los que se aplica la NIIF 15. Un arrendador, que es a la vez fabricante o distribuidor de los bienes arrendados, reconocerá el resultado de la venta sobre un arrendamiento financiero en la fecha de comienzo, independientemente de si el arrendador transfiere el activo subyacente.

Arrendatario

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

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

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente bajo el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a la Compañía al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleje que la Compañía ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento que no se pagan en la fecha de inicio, descontados utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no puede determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos de la Compañía.
Generalmente, la Compañía y subordinadas usa la tasa definida a nivel corporativo como tasa de descuento, cuando no se cuenta con esta, se utiliza la tasa incremental de arrendamiento.

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

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

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

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

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

p) Impuestos

Impuesto a las ganancias

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

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

Impuestos corrientes

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

Para determinar la provisión de impuesto de renta y complementarios, 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 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.

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).
- 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 y subordinadas aplican el modelo de deterioro por Pérdida Crediticia Esperada (PCE). Las pérdidas crediticias se miden como el valor presente de todos los déficits de efectivo (es decir, la diferencia entre los flujos de efectivo debidos a la entidad de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que la Compañía y subordinadas espera recibir).

Las pérdidas de crédito esperadas se descuentan a la tasa de interés efectiva del activo financiero.

El modelo de deterioro es aplicable a los siguientes activos financieros que no son medidos a Valor Razonable con cambios en el Resultado:

- Activos financieros medidos a costo amortizado (deudores y otras cuentas por cobrar)
- Cuentas por cobrar por arrendamiento
- Activos contractuales

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.

Las provisiones de pérdida para las cuentas por cobrar comerciales (incluidos los deudores por arrendamiento) y los activos contractuales siempre se miden en una cantidad igual a la pérdida de crédito esperada durante la vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y al estimar las pérdidas de crédito esperadas, la Compañía y subordinadas consideran información razonable y sustentable que es relevante y está disponible sin costo ni esfuerzo indebido. Esto incluye información y análisis tanto cuantitativos como cualitativos, basados en la experiencia histórica de la Compañía y subordinadas y en una evaluación crediticia informada e incluyendo información prospectiva.

La Compañía y subordinadas asumen que el riesgo crediticio en un activo financiero ha aumentado significativamente si está vencido por más de 30 días.

La Compañía y subordinadas consideran que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- Es poco probable que el prestatario pague sus obligaciones de crédito al Grupo en su totalidad, sin que el Grupo recurra a acciones tales como la obtención de garantías (si se mantiene alguna);
- El activo financiero tiene más de 90 días de vencimiento.

El período máximo considerado al estimar las pérdidas de crédito esperadas es el período contractual máximo durante el cual la Compañía y subordinadas está expuesto al riesgo de crédito.

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.

Activos con deterioro crediticio

En cada fecha de reporte, la Compañía y subordinadas evalúa si los activos financieros contabilizados a costo amortizado y los valores de deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene "deterioro crediticio" cuando se han producido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye los siguientes datos observables:

- Dificultades financieras significativas del prestatario o emisor;
- Un incumplimiento de contrato, como un incumplimiento de pago o con más de 90 días de vencimiento;
- La reestructuración de un préstamo o anticipo por parte de la Compañía y subordinadas en términos que la compañía y subordinadas no consideraría de otra manera;
- Es probable que el prestatario entre en quiebra u otra reorganización financiera; o
- La desaparición de un mercado activo para un título valor por dificultades financieras.

Presentación de la Pérdida Crediticia Esperada en el Estado de Situación Financiera

Las deducciones por pérdida de activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del valor en libros bruto de los activos.

Para los valores de deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral, la provisión para pérdidas se carga a resultados y se reconoce en Otro Resultado Integral.

Castigo

El valor en libros bruto de un activo financiero se da de baja cuando la Compañía y subordinadas no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una parte del mismo. Para los clientes individuales, la Compañía y subordinadas tiene una política de cancelación del valor bruto en libros cuando el activo financiero tiene un vencimiento de 360 días basado en la experiencia histórica de recuperaciones de activos similares. Para los clientes corporativos, la Compañía y subordinadas realiza una evaluación individual con respecto al tiempo y al monto de la cancelación en función de si existe una expectativa razonable de recuperación. La Compañía y subordinadas no espera una recuperación significativa de la cantidad cancelada.
Sin embargo, los activos financieros que se dan de baja aún podrían estar sujetos a actividades de cumplimiento para cumplir con los procedimientos de la Compañía y subordinadas para la recuperación de los montos adeudados.

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, activo por impuesto diferido 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.

- *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).

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 los ingresos y/o gastos por intereses que se calculan aplicando el método de la tasa de interés efectivo y las ganancias y pérdidas por diferencias en cambio que surgen de activos y pasivos monetarios en moneda extranjera.

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), 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, riesgos operacionales y legales que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

a) 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.

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.

b) Riesgos de operaciones

Situación de Abastecimiento de Gas Natural:

El balance de gas natural en Colombia indica que el desabastecimiento afecta principalmente al interior del país, mientras que la costa cuenta con fuentes de suministro suficientes para cubrir su demanda en el corto plazo. Esta situación ha representado una oportunidad para Promigas, que, a través de la bidireccionalidad temprana, ha logrado transportar excedentes de gas desde la costa hacia el interior del país.

En términos de impacto financiero, no se prevén efectos materiales en los próximos años, ya que Promigas cuenta con contratos de capacidad firmes con una vida promedio vigente de 5,5 años. Así mismo, Promigas trabaja en conjunto con los productores para implementar soluciones eficientes que faciliten la conexión de nuevas fuentes de suministro al sistema de transporte.

A mediano plazo, se espera que la entrada en operación de los campos offshore y nuevas fuentes onshore, junto con la ampliación de la terminal de regasificación, refuercen la capacidad de respuesta ante posibles coyunturas de abastecimiento.

Adicionalmente, Para el año 2025, Surtigas S.A. E.S.P. y Gases de Occidente S.A. E.S.P. no presentan requerimientos adicionales de gas natural, ya que cuentan con contratos vigentes que cubren la totalidad de su demanda estimada para dicho periodo.

A mediano plazo, ambas compañías están desarrollando gestiones comerciales activas para asegurar la obtención de los volúmenes necesarios que les permitan atender sus proyecciones de demanda y garantizar la continuidad del servicio.

c) Riesgos de mercado

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

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.

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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.

- *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 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.

- *Riesgo de variación en el tipo de cambio de moneda extranjera*

Promigas está expuesta a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio surge de instrumentos financieros denominados en moneda extranjera.

Los activos y pasivos monetarios denominadas en moneda extranjera son aquellos que fueron realizados en monedas diferentes de la moneda funcional de la compañía. Al 31 de diciembre 2024 y 2023, los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera que integran el consolidado son:

Exposición al tipo de cambio (Expresado miles)

	2024			**2023**		
	Dólares US	Sol peruano	Otras monedas	Dólares US	Sol peruano	Otras monedas
Activo						
Efectivo	74.911	28.285	98	49.937	23.098	5
Activos financieros por cartera de créditos a costo amortizado	412.798	233.886	-	407.627	258.747	-
Otras cuentas por cobrar	100.607	3.164	1	106.599	-	-
Otros activos	38.450	255.055	-	-	235.957	-
Total, activo	626.766	520.390	99	564.163	517.802	5
Pasivo						
Pasivos	(1.198.322)	(381.817)	(280)	(1.117.322)	(363.492)	(15)
Total, pasivo	(1.198.322)	(381.817)	(280)	(1.117.322)	(363.492)	(15)
Posición activa (pasiva) neta en moneda extranjera del Estado de Situación Financiera consolidado	(571.556)	138.573	(181)	(553.159)	154.310	(10)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

A continuación, se presenta la sensibilidad de la posición pasiva ante distintos escenarios de variación de la TRM:

		Diciembre 31, 2024			Diciembre 31, 2023		
Variable	**Escenario**	**TRM**	**Posición pasiva COP**	**Variación**	**TRM**	**Posición pasiva COP**	**Variación**
	Alto (+10%)	4.850,07	(2.772.084)	$ (252.008)	4.204,26	(2.325.621)	$ (211.420)
TRM USD/COP	Medio	4.409,15	(2.520.076)		3.822,05	(2.114.201)	
	Bajo (-10%)	3.968,24	(2.268.069)	$ 252.008	3.439,85	(1.902.781)	$ 211.420

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
- Transacciones futuras que componen la porción de flujos de desembolsos por concepto de compra de gas y transporte, que darán origen al reconocimiento de ingresos provenientes de actividades de comercialización y distribución de gas. Compra de dólares para mitigar el descalce regulatorio de Gas Natural.
- 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).
- 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

El riesgo de crédito representa la posibilidad de pérdida financiera para las Compañías si un cliente o contraparte en un instrumento financiero incumple con sus obligaciones contractuales, y se origina, principalmente, del activo financiero a valor razonable, a costo amortizado y el efectivo.

Promigas S.A. E.S.P., junto con sus subsidiarias 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., enfrentan exposición al riesgo de crédito a través del Programa de financiación no bancaria - Brilla. Este riesgo surge cuando los deudores incumplen sus obligaciones, causando pérdidas financieras. La máxima exposición al riesgo de crédito es el monto de los compromisos reflejados en el valor en libros de los activos financieros y el estado consolidado de situación financiera.

Los principios y reglas para el manejo del crédito de Brilla están 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.

La aprobación de créditos considera el comportamiento de pago del usuario durante los dos últimos años. Para las empresas distribuidoras de gas, se evalúa si el cliente finalizó el pago de la conexión al gas o su deuda sea inferior a $300.000 pesos colombianos.

El deterioro de la cartera se calcula con base en el modelo de pérdida crediticia esperada de la NIIF 9, considerando indicadores como mora mayor a 90 días. Mensualmente, se realiza un análisis de cartera vencida por edades, y trimestralmente el Comité de Cartera revisa indicadores, estrategias de recuperación y la gestión de cobro realizada por firmas contratistas, identificando tendencias de morosidad para establecer planes de acción inmediatos.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Al cierre de cada período, la compañía evalúa si un activo financiero o un grupo de activos muestra deterioro, evidenciado por eventos como dificultades financieras de deudores, incumplimientos de pago o condiciones económicas adversas que afecten los flujos de efectivo. El deterioro se cuantifica considerando exposición, probabilidad de incumplimiento y severidad, determinados 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 períodos 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 período.

Para efectos del análisis de deterioro de la cartera Promigas dispuso 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 por transporte y distribución de gas.
- 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 ha 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.

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 considera 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.

La cartera se castiga tras 12 meses de mora, siempre que exista evidencia de gestión previa.

Concentración de la cartera

En el marco de la gestión del riesgo de crédito, se lleva a cabo un monitoreo continuo del riesgo de concentración mediante el análisis detallado de la cartera por cada uno de los diferentes segmentos de negocio, la revisión de los límites de exposición y el establecimiento de políticas de administración. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía y sus subordinadas no han identificado riesgos significativos en este aspecto.

Las notas 7 (Efectivo) y 8 (Activos financieros al costo amortizado), incluyen los saldos expuestos por la Compañía y Subordinadas al riesgo de crédito.

En cuanto a Brilla, teniendo en cuenta los usuarios a los que va dirigido el programa, 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. A 31 de diciembre de 2024, los cupos asignados eran en promedio de $6.8 millones (2023: 4.4 millones), cupos que se determinan a partir de scores de originación que estiman la probabilidad de incumplimiento de los usuarios y su capacidad de pago. El indicador de cartera vencida se monitorea por localidad para controlar deterioro de esta.

A 31 de diciembre de 2024, la cartera de Brilla consolidada incrementó un 12%, con respecto al mismo periodo del año anterior. Este resultado se explica principalmente teniendo en cuenta la implementación de la estrategia de crecimiento para Brilla.

c) Riesgo de liquidez

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

A nivel consolidado, Promigas dispone de cupos de crédito con entidades financieras locales e internacionales por un total de $1 billón. Adicionalmente, cuenta con $1 billón disponible en el marco de su Programa de Emisión de Bonos Local. La compañía mantiene una estrategia financiera robusta, respaldada por su calificación de grado de inversión otorgada por Fitch Ratings (Nacional: AAA; Internacional: BBB-) y Moody's (Internacional: Baa3), además de una generación constante de flujos de caja que asegura los recursos y la liquidez necesarios para operar con estabilidad.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Promigas garantiza la continuidad operativa a través de contratos a largo plazo con sus clientes y una sólida infraestructura que respalda la prestación de sus servicios. Esto permite a la compañía cumplir con sus compromisos frente a acreedores y accionistas, fortaleciendo su posición financiera y su reputación en el mercado.

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

31 de diciembre de 2024		**Flujos de efectivo contractuales**				
En miles de pesos	**Valor en libros**	**Total**	**0 - 12 meses**	**1 - 2 años**	**2 - 5 años**	**Más de 5 años**
Pasivos financieros no derivados						
Obligaciones financieras	5.509.786.077	5.509.786.077	1.297.079.767	956.323.783	2.770.942.468	485.440.058
Bonos	5.274.806.799	5.274.806.799	364.620.477	148.205.672	2.425.439.128	2.336.541.522
Dividendos por pagar	1.858.129	1.858.129	-	-	-	1.858.129

d) 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 la tasa Depósitos a Término Fijo (DTF), el Índice de Precios al Consumidor (IPC), la Unidad de Valor Real (UVR), el Indicador Bancario de Referencia (IBR), Secured Overnight Financing Rate (SOFR) y Tasa Fija. asimismo, las emisiones de bonos ordinarios en pesos colombianos (COP) están indexadas al IPC y a la UVR, mientras que la emisión en dólares estadounidenses (USD) se encuentra a tasa fija.

En cuanto a la deuda financiera Consolidada al 31 de diciembre de 2024, estaba conformada en un 32,39% Fijo; 29,72% IBR; 20,74% IPC; 11,46% SOFR; 5,35% UVR; y 0,33% DTF y 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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:

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP $Miles
	Bajo	11,45%	Utilidad Neta/Patrimonio	$ 16.671.474
IBR	Medio	12,45%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	13,45%	Utilidad Neta/Patrimonio	$ (16.671.474)

Diciembre 31, 2023

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

Efecto en la variación de DTF:

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP $Miles
	Bajo	10,46%	Utilidad Neta/Patrimonio	$ 187.238
DTF	Medio	11,46%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	12,46%	Utilidad Neta/Patrimonio	$ (187.238)

Diciembre 31, 2023

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

Efecto en la variación del IPC:

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor COP $Miles
	Bajo	8,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	$ 14.637.708
IPC (1)	Medio	9,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	-
	Alto	10,81%	Utilidad Neta/Patrimonio	$ (14.637.708)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Diciembre 31, 2023

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.

Efecto en la variación del SOFR:

Diciembre 31, 2024

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor US $Miles
	Bajo	6,41%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	1.459
SOFR	Medio	7,41%	Utilidad Neta/Patrimonio		-
	Alto	8,41%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(1.459)

Diciembre 31, 2023

Variable	Escenario	Tasa	Impacto		Valor US $Miles
	Bajo	7,40%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	(5.825)
SOFR	Medio	8,40%	Utilidad Neta/Patrimonio		
	Alto	9,40%	Utilidad Neta/Patrimonio	$	5.825

Para las anteriores sensibilidades, 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 cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye el equipo de finanzas que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable.

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

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

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NCIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Promigas utiliza una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada período. Las técnicas de valoración utilizadas para forward, incluye el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades.

La Compañía y subordinadas desarrollan modelos financieros internos, que se basan en métodos y técnicas de valoración generalmente aceptados y estandarizados, para la medición de instrumentos que no tengan un mercado activo, y para los cuales no se cuente ni con transacciones recientes, ni con información de mercado observable. Dichos modelos se utilizan para estimar el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes.

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

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles:

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

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

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

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía y subordinadas requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Mediciones de valor razonable sobre base recurrente

Mediciones de valor razonable sobre bases recurrentes son aquellas que las 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, 2024		Diciembre, 2023	
		Nivel 2	Nivel 3	Nivel 2	Nivel 3
Activo					
Operaciones de coberturas por cobrar	$	1.302.074	-	686.968	-
Instrumentos financieros con cargo a resultados (1)		134.584.785	-	316.259.871	-
Instrumentos financieros a valor razonable con cargo a resultados (1)		300.000	-	300.000	-
Instrumentos de patrimonio con cargo a ORI (1)		-	26.817.243	-	23.741.569
Activos financieros de contratos de concesión (1)		-	4.181.835.343	-	3.830.916.382
Propiedades de inversión		11.057.144	-	9.920.884	-
	$	147.244.003	4.208.652.586	327.167.723	3.854.657.951
Pasivo					
Acreedores por posición pasiva de coberturas	$	168.153	-	4.122.178	-

(1) Ver nota 8. Activos financieros a valor razonable

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 no es observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando una técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables. Si al determinar el valor razonable se utilizan datos de entrada no observables, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el Nivel 3. En este nivel 3 de jerarquía de valor razonable se encuentran los activos financieros de los contratos de concesión que son medidos a valor razonable.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Los activos financieros de contratos de concesión que se reflejan en el estado de situación financiera consolidado de la Compañía y subordinadas corresponden a los derechos contractuales incondicionales que se tienen para recibir de las concedentes, o de entidades bajo la supervisión de estas (Gobierno), efectivo u otros activos financieros, en el marco de los contratos de concesión, y que el Estado tiene poca o ninguna capacidad de evitar el pago, porque el acuerdo es legalmente exigible. Promigas y sus subordinadas a su vez reconocen activos intangibles por la contraprestación de los servicios de construcción en la medida que también recibe un derecho (una licencia) a efectuar cargos a los usuarios del servicio público.

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

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

- Fechas de terminación, renovación o modificación de los contratos de concesión.
- Flujos de caja operacionales de los activos en concesión considerando las siguientes premisas:

  - ✓ Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
  - ✓ Períodos remanentes de utilización de activos de concesión
  - ✓ Valor a perpetuidad del Flujo de Caja Libre (FCLF) del año n.
  - ✓ Valor actual del valor residual descontado al WACC [(1)].
  - ✓ Ingresos del negocio concesionado proyectado, incluidos los incrementos por inversiones asociadas al negocio.
  - ✓ No fueron incluidos los negocios por Financiación no Bancaria – Brilla.
  - ✓ Costos y Gastos directamente implicados en la generación de los ingresos del negocio concesionado.
  - ✓ Depreciaciones y amortizaciones fiscales, pues su función dentro de la metodología de valoración es de escudo fiscal.
  - ✓ Inversiones proyectadas del negocio concesionado. i.e: Loop del Sur.
    - ✓ Inversiones en mantenimiento de infraestructura en el largo plazo, necesarias para garantizar la operación y la continua generación de caja del sistema de gasoductos.

(1) WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) nominal calculado bajo metodología CAPM, el cual es actualizado periódicamente.

- El valor a perpetuidad considera gradiente de crecimiento. Para Promigas del 3,0%. Fuentes de Mercado -CAPM

  - ✓ Beta desapalancado USA (Oil/Gas Distribution): Promedio últimos 5 años Damodaran
  - ✓ Tasa Libre de Riesgo, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 de los bonos del tesoro americano “T-Bonds”.
  - ✓ Retorno de Mercado, Fuente: Promedio Geométrico 1998-2023 Damodaran “Stocks” USA.

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

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión en Colombia son: a) los flujos de efectivos esperados (2024: $5.642.741 millones), compuestos por los ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas; b) la tasa descuento ajustada por riesgo (tasa WACC) (2024: entre 8,44% y 8,67%) con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de las Compañías, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Los cambios en los supuestos utilizados para la proyección de ingresos, costos y gastos se reflejan en la medición del activo financiero.

Promigas y sus subordinadas revisan las valoraciones de 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 se consideran los resultados que históricamente han tenido una alineación más precisa con las transacciones reales de mercado.

Estimación valor razonable activos financieros concesionados

Promigas y sus subordinadas designan a valor razonable con cambios en resultados los activos financieros relacionados con contratos de concesión de gasoductos en los que al final del período de concesión el Gobierno podría comprar la infraestructura a su precio justo. El valor razonable se determina mediante la aplicación del enfoque de ingresos, considerando los flujos de caja estimados a perpetuidad que serían generados por los activos que se encuentran bajo concesión, desde la fecha de terminación del período de concesión en adelante. En cada período se ajusta el valor razonable teniendo en cuenta cambios en los supuestos de la tasa de descuento de la empresa (WACC) y en los flujos estimados.
A continuación, se presenta la sensibilidad del valor razonable de los activos financieros de contratos de concesión que son medidos a valor razonable, considerando escenarios bajo y alto cambiando los principales supuestos en más o menos 10 puntos básicos:

Impacto Utilidad antes de impuestos	**Alto**	**Bajo**
	Cifras en millones	
Tasas de interés de descuento	(116.651)	121.598
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	80.586	(77.741)
Tasas de interés de descuento	%	
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	(7,2%)	7,5%

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

A continuación, el movimiento de los activos clasificados a nivel 3:

		Activos financieros de contratos de concesión	Instrumentos de patrimonio con cargo al ORI
Saldo a 1 de enero, 2023	$	3.507.231.208	24.089.337
Ganancias (Perdidas) incluidas en resultados		323.685.174	-
Valoraciones reconocidas en ORI		-	(347.768)
Saldo a diciembre, 2023		3.830.916.382	23.741.569
Compras o gastos capitalizados (neto)		-	1.737.806
Ganancias (Perdidas) incluidas en resultados		350.918.961	-
Valoraciones reconocidas en ORI		-	1.337.868
Saldo a diciembre, 2024	$	4.181.835.343	26.817.243

(1) La nota 8 incluye información de los activos financieros que se miden a valor razonable de las concesiones de Promigas y subordinadas.

7. EFECTIVO

El efectivo se integra de la siguiente forma:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
En moneda nacional			
Caja	$	184.475	181.152
Bancos (1)		356.624.666	460.013.313
		356.809.141	460.194.465
En moneda extranjera			
Caja		197.545	202.025
Bancos (1)		352.289.059	215.593.321
		352.486.604	215.795.346
Efectivo en el estado consolidado de flujos de efectivo	$	709.295.745	675.989.811

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

(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, 2024	Diciembre, 2023
AAA	$	524.777.282	585.307.945
AA		68.445	158.653
AA+		112.415.664	67.362.090
A+		5.570.957	2.350.561
BBB+		66.081.377	20.427.385
	$	708.913.725	675.606.634

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

8. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE

Los activos financieros a valor razonable comprenden lo siguiente:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Instrumentos financieros con cargo a resultados (1)		134.584.785	316.259.871
Valoración contratos forward (2)		1.302.074	686.968
Activo financiero – Contrato de concesión (3)		147.300.319	114.563.063
	$	283.187.178	431.509.902
Porción no corriente:			
Instrumentos financieros con cargo a resultados	$	300.000	300.000
Instrumentos de patrimonio con cambios en el ORI		26.817.243	23.741.569
Activo financiero – Contrato de concesión (4)		4.181.835.343	3.830.916.382
	$	4.208.952.586	3.854.957.951

(1) A continuación, se explica el movimiento de los instrumentos financieros con cambios en resultados durante el período terminado a 31 de diciembre de 2024:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo inicial	$	316.259.871	268.721.736
Inversiones en carteras colectivas		4.533.331.868	7.107.836.643
Subsidio ministerio de minas y energía (FOES)		102.877.210	12.982.612
Intereses		21.732.987	42.621.150
Liquidación de carteras colectivas y pagos a terceros		(4.839.617.151)	(7.115.902.270)
Saldo final	$	134.584.785	316.259.871

(2) Instrumentos derivados - Derivados de cobertura:

Descripción del tipo de cobertura: Non delivery Forward (NDF) de venta para cobertura de flujo de caja de un grupo de transacciones esperadas altamente probables (TEAP) relacionadas a ingresos de transporte, y de compra para cubrir de flujo de caja de un grupo de TEAP relacionadas con compras en proyectos de servicios energéticos. NDF de compra de dólares estadounidenses para mitigar descalce regulatorio de gas natural, y NDF para cubrir el riesgo de tasa de cambio por las transacciones de cartera en moneda extranjera y cuentas por cobrar a clientes denominadas en soles peruanos que consideren margen de promoción y el Impuesto General a las Ventas (IGV).

Descripción de la naturaleza de los riesgos que han sido cubiertos: Los derivados cubren riesgos como:

- Cambios en los flujos de caja asociados a ingresos por transporte de gas denominados en dólares estadounidenses (USD) y liquidados en pesos colombianos (COP).
- Cambios en los flujos de caja relacionados con costos de distribución de gas denominados en USD y liquidados en COP.
- Cambios en los flujos de caja vinculados a facturas de compras de equipos para proyectos de servicios energéticos denominadas en USD y registradas en COP.
- Fluctuaciones en los flujos de efectivo atribuibles a cambios en la relación entre el dólar estadounidense (USD) y el sol peruano (PEN).
- Riesgo de mercado derivado de las variaciones en las tasas de cambio aplicables a cuentas por cobrar denominadas en soles peruanos (PEN), atribuibles a fluctuaciones en la paridad PEN-USD.
- Fluctuaciones en la paridad entre el peso colombiano (COP) y el dólar estadounidense (USD).

Descripción de los periodos en los que ocurren los flujos de efectivo esperados y valor razonable: a 31 de diciembre de 2024, la Compañía y subordinadas tiene contratados 22 contratos NDF, con un promedio ponderado de precios pactados (Strikes) de $4.432,65 de compra de dólares estadounidenses. La Compañía fue efectiva en las contrataciones.

Contraparte: Bancos y entidades financieras.

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

		Diciembre, 2024	**Diciembre, 2023**
Número de operaciones		22	24
Nominal en dólares estadounidenses		49.131.058	45.387.518
Monto nacional en miles de pesos colombianos		216.626.205	175.499.027
Valor razonable:			
Activo		1.302.074	1.911
Pasivo		(168.153)	(3.433.299)
Plazo total promedio en días		241	186
Plazo faltante promedio en días		183	141
Elemento cubierto	US$	49.131.058	45.387.518

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

Bandas de tiempo acumuladas		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Hasta 1 mes	$	44.745.425	70.178.823
Entre 2 y 3 meses		13.966.448	22.807.989
Entre 3 y 12 meses		157.914.332	82.512.215
Total	$	216.626.205	175.499.027

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía y sus subordinadas, excepto Surtigas S.A. E.S.P., no tienen obligaciones para entregar activos financieros en títulos de deuda o moneda extranjera ni para recibir activos financieros o moneda extranjera, dado que utilizan derivados de cobertura bajo la modalidad de Non-Delivery Forward de venta o compra. Actualmente, no existen restricciones asociadas a estos instrumentos financieros derivados de cobertura.

(3) Al 31 de diciembre de 2024, corresponde a cuentas por cobrar de Gases del Pacífico S.A.C. por $97.288.794 (2023: $63.782.221) y Gases del Norte del Perú S.A.C. por $50.011.525 (2023: $50.780.842). Estos montos están relacionados con el convenio para ejecutar inversiones en bienes financiados con recursos del Fondo de Inclusión Social Energético (FISE), destinados al suministro de gas natural para usuarios residenciales en las concesiones Norte y Piura, conforme al Decreto de Urgencia No. 002-2023. Los proyectos en el marco del FISE han sido asignados formalmente a los operadores de concesiones u otros terceros mediante documentos oficiales emitidos por el gobierno peruano, de cumplimiento obligatorio para dichos operadores. Las actividades pendientes incluyen una modificación del contrato de concesión original, cuyas obligaciones de desempeño comprenden la construcción de obras, así como la operación y el mantenimiento de elementos no contemplados en el diseño inicial del contrato de concesión. La cuenta por cobrar se reconoce de acuerdo con el párrafo 12.16 de la Interpretación CINIIF 12, dado que la remuneración a las concesionarias está garantizada por el Estado peruano al finalizar las obras.

(4) Corresponde a los montos estimados que se pueden recibir de parte del Estado Colombiano en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión. De acuerdo con la CINIIF12 - Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 - Instrumentos Financieros.

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).

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Promigas S.A. E.S.P.	$	3.278.970.580	3.012.970.499
Transmetano E.S.P. S.A.		230.757.609	210.093.651
Surtigas S.A. E.S.P.		447.618.254	408.918.452
Promioriente S.A. E.S.P.		78.147.928	68.027.764
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		146.340.972	130.906.016
	$	4.181.835.343	3.830.916.382

9. ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Títulos de deuda	$	25.451	25.960
Cuentas por cobrar (1)		1.834.493.276	1.339.329.096
Otras cuentas por cobrar (2)		58.058.666	60.514.932
	$	1.892.577.393	1.399.869.988
Porción no corriente:			
Títulos de deuda	$	172.553	172.553
Cuentas por cobrar (1)		2.638.687.293	2.360.002.705
Otras cuentas por cobrar (2)		9.725.775	9.928.147
	$	2.648.585.621	2.370.103.405

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

		Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
		Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:							
Transporte de gas	$	134.040.041	10.680.528	144.720.569	144.790.899	9.520.334	154.311.233
Distribución de gas		756.028.836	4.225.741	760.254.577	504.946.982	7.665.881	512.612.863
Distribución y comercialización de energía		233.755.007	697	233.755.704	181.906.703	880	181.907.583
Financiación No Bancaria-FNB (Brilla)		508.489.546	3.672.372	512.161.918	415.891.096	3.512.128	419.403.224
Arrendamiento financiero (a)		158.870.720	-	158.870.720	87.751.542	-	87.751.542
Otros servicios (b)		142.593.054	11.514	142.604.568	119.046.230	11.718	119.057.948
		1.933.777.204	18.590.852	1.952.368.056	1.454.333.452	20.710.941	1.475.044.393
Deterioro cuentas por cobrar		(117.874.780)	-	(117.874.780)	(135.715.297)	-	(135.715.297)
	$	1.815.902.424	18.590.852	1.834.493.276	1.318.618.155	20.710.941	1.339.329.096
Porción no corriente:							
Distribución de gas		300.471.707	-	300.471.707	252.793.861	-	252.793.861
Distribución y comercialización de energía		28.274.302	-	28.274.302	34.506.683	-	34.506.683
Otros servicios (b)		118.966.880	-	118.966.880	121.692.560	-	121.692.560
Financiación no Bancaria-FNB (Brilla)		559.825.918	-	559.825.918	550.122.282	-	550.122.282
Arrendamiento financiero (a)		1.759.106.359	618.656	1.759.725.015	1.496.804.526	491.802	1.497.296.328
		2.766.645.166	618.656	2.767.263.822	2.455.919.912	491.802	2.456.411.714

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

		Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
		Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Deterioro cuentas por cobrar		(128.576.529)	-	(128.576.529)	(96.409.009)	-	(96.409.009)
	$	2.638.068.637	618.656	2.638.687.293	2.359.510.903	491.802	2.360.002.705
Total cuenta por cobrar sin deterioro		4.700.422.370	19.209.508	4.719.631.878	3.910.253.364	21.202.743	3.931.456.107
Total deterioro		(246.451.309)	-	(246.451.309)	(232.124.306)	-	(232.124.306)
Saldo neto	$	4.453.971.061	19.209.508	4.473.180.569	3.678.129.058	21.202.743	3.699.331.801

(a) El saldo reconocido a 31 de diciembre de 2024 y 2023 obedece principalmente a:

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

Corresponde al contrato suscrito entre Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. (SPEC) 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. El 24 de septiembre de 2024, SPEC suscribió un acuerdo comercial con cada uno de los clientes por una capacidad adicional de regasificación de hasta 50 MPCD, la cual entró en operación el 1 de diciembre de 2024, y en donde Termobarranquilla S.A. E.S.P. y Termocandelaria S.C.A. S.A.S. E.S.P. tomaron la capacidad adicional por un periodo de cinco (5) años, Enfragen Termoflores S.A. E.S.P la tomó por tres (3) años.

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. El 1 de agosto de 2024, Promisol y Hocol suscribieron un otro sí al contrato inicial, con el objetivo de aumentar la capacidad instalada de los sistemas, proyecto denominado “Booster”. De acuerdo con el análisis contable realizado, la modificación de este contrato se reconoció como un arrendamiento separado, en la medida en que el incremento en la “capacidad instalada de los sistemas” añade al cliente el derecho a usar más activos subyacentes y a su vez el incremento en las tarifas remunera las nuevas inversiones a realizar por parte de Promisol. Esto implica que Promisol tendría que controlar de manera separada los flujos del proyecto.

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 2024 y 2023 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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

A 31 de diciembre de 2024 y 2023, no existe ningún gravamen o restricción sobre el saldo de la cuenta deudores.

Activos del contrato

A 31 de diciembre de 2024 y 2023, las cuentas por cobrar incluyen los activos del contrato ascienden a $574.047.308 y $414.159.907, 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, 2024	Año		Diciembre, 2023
2026	$	689.309.362	2025	$	630.995.747
2027		511.274.771	2026		357.262.168
2028		461.802.327	2027		274.331.473
2029		1.035.301.885	2028		278.005.497
2030 en adelante		69.575.477	2029 en adelante		915.816.829
	$	2.767.263.822		$	2.456.411.714

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

		Diciembre, 2024		Diciembre, 2023
De 0 a 30 días (vigente)	$	3.591.135.046	$	3.023.969.319
Vencida 31 - 90 días		708.961.815		563.344.482
Vencida 91 - 180 días		121.271.010		87.426.868
Vencida 181 - 360 días		87.374.979		61.178.848
Vencida más de 360 días		210.889.028		195.536.590
	$	4.719.631.878	$	3.931.456.107

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente**:**			
Préstamos concedidos	$	14.603.975	11.371.267
Otros deudores		54.181.439	60.973.476
		68.785.414	72.344.743
Deterioro préstamos concedidos		(10.726.748)	(11.829.811)
	$	58.058.666	60.514.932
Porción no corriente:			
Préstamos concedidos	$	12.415.577	8.668.708
Otros deudores		3	2.360.844
		12.415.580	11.029.552
Deterioro préstamos concedidos		(2.689.805)	(1.101.405)
	$	9.725.775	9.928.147

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

Año		Diciembre, 2024	Año		Diciembre, 2023
2026	$	951.004	2025	$	5.130.031
2027		1.102.818	2026		1.239.762
2028		1.524.350	2027		1.033.767
2029		1.142.265	2028		1.521.403
2030 en adelante		7.695.143	2029 en adelante		2.104.589
	$	12.415.580		$	11.029.552

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del ejercicio	$	(245.055.522)	(227.450.945)
Deterioro cargado al gasto		(176.820.055)	(115.071.478)
Castigo		113.005.163	55.201.687
Reintegro de deterioro con abono a resultados		54.078.612	36.134.282
Ajustes por conversión		(5.076.060)	6.130.932
Saldo al final del ejercicio	$	(259.867.862)	(245.055.522)

Garantías Otorgadas por los deudores

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:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Mercancía en existencia y materiales para la prestación de servicios (1)		165.571.184	163.091.423
Inventarios en tránsito		939.300	1.050.867
Inventarios en poder de terceros (2)		19.436.097	15.538.874
		185.946.581	179.681.164
Deterioro de inventarios (3)		(4.224.645)	(5.124.986)
	$	181.721.936	174.556.178

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

(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:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del ejercicio	$	(5.124.986)	(5.937.789)
Deterioro cargado a gastos		(1.801.556)	(201.765)
Castigo		288.945	703.967
Reintegro de deterioro con abono a resultados		2.427.176	220.565
Ajuste por conversión		(56.692)	85.678
Costo de activos dados de baja		42.468	4.358
Saldo al final del ejercicio	$	(4.224.645)	(5.124.986)

Durante 2024 y 2023, se reconocieron inventarios como gastos del periodo en costo de ventas y prestación de servicios por $29.724.871 y $32.062.211, respectivamente.

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

11. OTROS ACTIVOS

El siguiente es un detalle de los otros activos:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Gastos pagados por anticipado	$	128.830.225	116.990.247
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos		46.044.381	28.830.301
Depósitos en garantía (1)		121.284.410	81.057.184
	$	296.159.016	226.877.732
Porción no corriente:			
Depósitos	$	800.190	244.019
Gastos pagados por anticipado		110.644.812	93.450.925
Anticipos o saldos a favor por otros impuestos		237.179.417	215.038.298
Otros activos reembolsables		6.585.618	3.526.909
	$	355.210.037	312.260.151

(1) La variación obedece principalmente a la constitución de garantías para cubrir los precios en bolsa de los contratos de energía, bajo el derivado Futuros Energéticos por parte de Compañía Energética de Occidente por $27.240.845 (2023: 0).

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído		Valor en libros	Ingresos método de participación	Efecto en ORI
Diciembre, 2024							
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	$	699.909.479	169.284.610	73.763.634
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	Colombia	30,99%		348.945.617	116.984.118	(189.571)
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercialización de gas	Colombia	32,41%		2.249.495	97.885	-
					1.051.104.591	286.366.613	73.574.064
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)

(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.

La nota 15 incluye la plusvalía generada en las inversiones en subordinadas y asociadas.

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del ejercicio	$	946.722.734	1.087.469.872
Costo de activos dados de baja		-	(3.223)
Devolución de aportes por liquidación de inversiones		-	(278.294)
Dividendos decretados por Compañías		(255.558.820)	(296.584.350)
Método de participación con efecto a resultados		286.366.613	298.516.774
Otro resultado Integral del ejercicio en asociadas		73.574.064	(142.398.045)
Saldo al final del ejercicio	$	1.051.104.591	946.722.734

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

A continuación, se detallan los dividendos decretados y recibidos por las asociadas al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
Compañía	**Dividendos decretados**	**Dividendos recibidos efectivamente**	**Dividendos decretados**	**Dividendos recibidos efectivamente**
Gases del Caribe	96.509.459	(86.858.513)	100.296.919	(90.267.227)
Gas Natural de Lima y Callao	157.716.030	(160.987.350)	194.620.767	(175.790.348)
Energía Eficiente	1.333.331	(1.199.998)	1.666.664	(1.499.998)
	255.558.820	(249.045.861)	296.584.350	(267.557.573)

Un resumen de la información financiera de cada asociada significativa de la Compañía, ajustada por cualquier diferencia en las políticas contables: y la composición patrimonial de las inversiones en asociadas, registradas por el método de participación patrimonial:

Diciembre, 2024

Compañía		**Activos**	**Pasivos**	**Patrimonio**
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	$	6.998.396.357	5.235.887.349	1.762.509.008
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	$	3.708.557.906	2.581.571.369	1.126.986.537
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		127.393.826	104.424.555	22.969.271

Diciembre, 2023

Compañía		**Activos**	**Pasivos**	**Patrimonio**
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	$	5.758.320.107	4.254.052.756	1.504.267.351
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	$	3.235.272.662	2.172.881.758	1.062.390.904
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		119.415.038	96.876.410	22.538.628

Diciembre, 2024

Compañía		**Ingresos**	**Utilidad antes de impuesto**	**Impuesto a las ganancias**	**Resultado del Período**
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	$	3.638.097.497	618.163.663	184.869.790	433.293.873
Gases del Caribe S.A. E.S.P.		2.526.263.592	511.587.031	131.286.160	380.300.871
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		289.350.829	3.756.869	673.774	3.083.095

Diciembre, 2023

Compañía		**Ingresos**	**Utilidad antes de impuesto**	**Impuesto a las ganancias**	**Resultado del Período**
Gas Natural de Lima y callao S.A.C.	$	3.747.098.466	636.947.608	197.187.338	439.760.270
Gases del Caribe S.A. E.S.P.		2.130.745.554	510.756.195	146.472.766	364.283.429
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.		348.643.540	2.260.177	1.144.653	1.115.524

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

	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 2024								
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	$ 474.434.154	-	133.450.621	433.293.873	(95.014.780)	-	816.345.141	1.762.509.009
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1.755.369	1.260.919	23.929.124	380.300.871	(139.678.614)	874.666.091	(15.247.223)	1.126.986.537
E2 - Energía Eficiente S.A. E.S.P.	909.998	1.439.982	454.999	3.513.637	16.689.790	39.135.494	-	22.969.271
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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

13. PROPIEDADES, GASODUCTOS, REDES, PLANTA Y EQUIPOS

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

	Diciembre, 2024				Diciembre, 2023			
	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Depreciación acumulada	Deterioro acumulado	Total
Terrenos	$ 107.453.420	-	(1.865.488)	105.587.932	99.120.383	-	(1.865.488)	97.254.895
Construcciones en curso	117.279.303	-	-	117.279.303	70.366.624	-	-	70.366.624
Maquinaría, planta y equipos en montaje	128.285.001	-	-	128.285.001	64.812.926	-	-	64.812.926
Propiedades, planta y equipos en tránsito	-	-	-	-	1.081.743	-	-	1.081.743
Construcciones y edificaciones	128.075.911	(27.900.781)	-	100.175.130	116.332.224	(24.589.487)	-	91.742.737
Gasoductos y plantas	565.612.753	(82.786.893)	-	482.825.860	554.977.356	(73.518.919)	-	481.458.437
Redes no concesionadas	502.825.123	(75.008.418)	-	427.816.705	486.174.615	(67.022.010)	-	419.152.605
Plantas de generación	1.711.977	(82.327)	-	1.629.650	-	-	-	-
Maquinaria y equipos	329.283.558	(147.352.358)	(4.192.711)	177.738.489	286.599.571	(121.584.413)	(1.964)	165.013.194
Muebles y enseres	22.959.743	(13.225.367)	-	9.734.376	19.536.043	(11.634.016)	-	7.902.027
Equipos de computación y comunicación	63.522.875	(43.557.140)	-	19.965.735	55.902.266	(38.639.886)	-	17.262.380
Flota y equipos de transporte	11.290.502	(8.861.576)	-	2.428.926	10.849.043	(7.845.273)	-	3.003.770
Mejoras en propiedades	7.889.713	(3.607.450)	-	4.282.263	5.017.142	(2.294.110)	-	2.723.032
	$ 1.986.189.879	(402.382.310)	(6.058.199)	1.577.749.370	1.770.769.936	(347.128.114)	(1.867.452)	1.421.774.370

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

	Terrenos	Construcciones en curso	Maquinaria, planta y equipos en montaje	Propiedades, planta y equipos en tránsito	Construcciones y Edificaciones	Gasoductos y plantas	Redes no concesionadas	Plantas de generación	Maquinaria y equipos	Muebles y enseres	Equipos de computación y comunicación	Flota y equipos de transporte	Mejoras en propiedades arrendadas	Total
Costo														
Saldo a 1 de enero de 2023	$ 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 (1)	-	(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Descuento tributario	-	(5.053.230)	(2.071.071)	-	-	(654.287)	-	-	(954.251)	-	(28.798)	(42.408)	-	(8.804.045)
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
Saldo a 1 de enero de 2024	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
Compras	1.331.785	110.204.197	163.974.738	-	-	179.614	102.266	74.967	41.644.803	2.547.319	7.047.151	391.660	1.427.067	328.925.567
Adición intereses capitalizables	-	4.149.615	5.361.283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.510.898
Adición nuevos contratos leasing	-	-	24.675.330	-	-	-	-	-	(24.675.330)	-	-	-	-	-
Costos de personal capitalizado	-	391.417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	391.417
Reconocimiento arrendamiento financiero arrendador-constructor (1)	-	(4.534.139)	(131.058.471)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(135.592.610)
Capitalizaciones	162.955	(53.200.855)	(5.470.350)	-	10.924.376	10.637.101	17.141.664	976.614	16.196.284	920.047	776.610	-	638.973	(296.581)
Depreciación capitalizada	-	2.117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.117
Retiros, ventas y bajas	(27.000)	(6.169.026)	(1.180.657)	-	-	(136.583)	(538.858)	-	(2.651.049)	(389.284)	(1.827.399)	(212.275)	(159.136)	(13.291.267)
Reclasificaciones	-	(5.479.580)	6.714.105	(1.248.466)	(422.007)	-	(54.564)	660.396	(409.031)	-	-	-	422.007	182.860
Descuento tributario	-	(1.256.032)	(4.472.584)	-	-	(44.735)	-	-	(5.704.847)	-	(3.027)	-	-	(11.481.225)
Traslados mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	(58.996)	-	(58.996)
Ajustes por conversión	6.865.297	3.003.415	4.928.681	166.723	1.241.318	-	-	-	18.283.157	345.618	1.627.274	321.070	543.660	37.326.213
ORI por coberturas reciclado	-	(198.450)	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	(198.450)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$ 107.453.420	117.279.303	128.285.001	-	128.075.911	565.612.753	502.825.123	1.711.977	329.283.558	22.959.743	63.522.875	11.290.502	7.889.713	1.986.189.879

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Depreciación acumulada														
Saldo a 1 de enero de 2023	$ -	-	-	-	(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)
Depreciación cargada a gastos	-	-	-	-	(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)
Depreciación retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	-	884.576	-	-	1.261.807	51.803	329.019	753.078	12.117	3.292.400
Reclasificaciones	-	-	-	-	1.493.861	-	-	-	(33.121)	4.480	29.165	-	(1.493.861)	524
Depreciación capitalizada	-	-	-	-	-	(985)	-	-	-	-	-	-	-	(985)
Ajustes por conversión	-	-	-	-	563.542	-	-	-	10.312.449	342.661	1.269.977	344.177	436.284	13.269.090
Saldo a 31 de diciembre de 2023	$ -	-	-	-	(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)
Depreciación cargada a gastos	-	-	-	-	(3.379.397)	(9.268.219)	(8.081.000)	(74.711)	(19.693.521)	(1.638.881)	(5.534.998)	(1.001.894)	(627.370)	(49.299.991)
Depreciación retiros, ventas y bajas	-	-	-	-	-	2.362	94.590		1.305.043	309.142	1.709.847	203.802	66.545	3.691.331
Reclasificaciones	-	-	-	-	422.007	-	2	(7.616)	7.616	-	-	-	(422.007)	2
Traslado de activos a mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	58.996	-	58.996
Depreciación capitalizada	-	-	-	-	-	(2.117)	-	-	-	-	-	-	-	(2.117)
Ajustes por conversión	-	-	-	-	(353.904)	-	-	-	(7.387.083)	(261.612)	(1.092.103)	(277.207)	(330.508)	(9.702.417)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$ -	-	-	-	(27.900.781)	(82.786.893)	(75.008.418)	(82.327)	(147.352.358)	(13.225.367)	(43.557.140)	(8.861.576)	(3.607.450)	(402.382.310)
Deterioro diciembre 31, 2023	(1.865.488)	-	-	-	-	-	-	-	(1.964)	-	-	-	-	(1.867.452)
Deterioro cargado a gastos	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.168.934)	-	-	-	-	(4.168.934)
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior	-	-	-	-	-	-	-	-	(21.813)	-	-	-	-	(21.813)
Deterioro diciembre 31, 2024	(1.865.488)	-	-	-	-	-	-	-	(4.192.711)	-	-	-	-	(6.058.199)
Saldo Neto														
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
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$ 105.587.932	117.279.303	128.285.001	-	100.175.130	482.825.860	427.816.705	1.629.650	177.738.489	9.734.376	19.965.735	2.428.926	4.282.263	1.577.749.370

(1) Corresponde a proyectos que fueron reconocidos como arrendamiento financiero por cobrar, una vez el activo estuvo en condiciones para su uso. Las compañías con este tipo de proyectos a diciembre 31, 2024 incluyen: Promigas S.A. E.S.P., Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P. y Promisol S.A.S.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Edificaciones	$	6.314.422	3.881.189
Redes		1.332.574	912.155
Maquinaria, equipos y herramientas		12.825.299	11.499.079
Muebles, enseres y equipos de oficina		6.159.405	4.911.944
Equipos de comunicación y computación		28.423.369	24.453.835
Equipos de transporte		2.878.543	1.488.222
	$	57.933.612	47.146.424

Actualmente, no hay restricciones relacionadas con las propiedades, gasoductos, redes, planta y equipos, ni tampoco activos sujetos a garantías por préstamos concedidos.

14. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

El siguiente es un detalle por tipo de activos concesionados:

		Diciembre, 2024				Diciembre, 2023			
		Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total	Costo	Amortización acumulada	Deterioro acumulado	Total
Terrenos	$	80.185.596	(8.543.322)	-	71.642.274	73.014.815	(6.410.261)	-	66.604.554
Construcciones en curso (1)		455.414.864	-	-	455.414.864	319.698.201	-	-	319.698.201
Gasoductos y redes		7.022.033.644	(1.608.480.061)	(8.684.407)	5.404.869.176	6.043.896.980	(1.310.652.715)	(7.810.677)	4.725.433.588
Maquinaria y equipos		619.928.026	(247.696.596)	-	372.231.430	610.995.194	(244.291.629)	-	366.703.565
Edificios		89.604.356	(19.254.724)	-	70.349.632	60.569.551	(14.180.283)	-	46.389.268
Mejoras en propiedad ajena		850.623	(237.961)	-	612.662	496.524	(164.459)	-	332.065
		8.268.017.109	(1.884.212.664)	(8.664.407)	6.375.120.038	7.108.671.265	(1.575.699.347)	(7.810.677)	5.525.161.241

(1) Al 31 de diciembre de 2024, 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 $45.049.269 y $164.486.326, respectivamente, para un total de $209.535.595 ($32.212.187 y $98.724.396 para un total de $130.936.583 al 31 de diciembre de 2023).

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

		Terrenos	Construcciones en curso	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipos	Edificios	Mejoras en propiedad ajena	Total
Costo								
Saldo a 1 de enero de 2023	$	79.438.419	326.519.708	6.205.654.175	574.448.081	54.102.625	461.727	7.240.624.735
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
Saldo a 1 de enero de 2024		73.014.815	319.698.201	6.043.896.980	610.995.194	60.569.551	496.524	7.108.671.265
Adiciones		-	465.803.169	114.878.154	11.482.018	-	29.803	592.193.144
Adición Intereses capitalizables		-	26.847.035	12.585.720	-	-	-	39.432.755
Costos de personal capitalizado		-	2.794.899	4.500.490	-	-	-	7.295.389
Valoración concesiones en curso por avance de obra		-	139.467.872	-	-	-	-	139.467.872
Capitalización de activos en curso		679.377	(523.258.408)	459.423.214	34.121.013	29.034.805	296.582	296.583
Adición provisiones capitalizadas		(22.056)	805.106	1.400.000	626.572	-	-	2.809.622
Reajuste provisiones existentes capitalizadas		-	-	(2.268.739)	-	-	-	(2.268.739)
Depreciación capitalizada		-	285.982	-	-	-	-	285.982
Retiros		(4.163.701)	(288.095)	(2.958.831)	(14.437.861)	-	-	(21.848.488)
Reclasificaciones		-	3.502	(29.389.401)	-	-	-	(29.385.899)
Indemnizaciones recibidas en especie		-	-	1.299.935				1.299.935
Traslados		168.746	3.969	(172.715)	-	-	-	-
Traslado descuento tributario		-	(2.025.343)	(7.353.173)	-	-	-	(9.378.516)
Traslados mantenidos para la venta (1)		-	-	-	(33.399.542)	-	-	(33.399.542)
Ajustes por conversión		10.508.415	25.276.975	426.192.010	10.540.632	-	27.714	472.545.746
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	80.185.596	455.414.864	7.022.033.644	619.928.026	89.604.356	850.623	8.268.017.109

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Amortización acumulada

Saldo a 1 de enero de 2023	$ (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	-	39.560.241	683.717	-	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)
Saldo a 1 de enero de 2024	(6.410.261)	-	(1.310.652.715)	(244.291.629)	(14.180.283)	(164.459)	(1.575.699.347)
Amortización	(1.566.909)	-	(262.344.339)	(34.965.209)	(5.074.441)	(65.976)	(304.016.874)
Retiros	127.979		1.194.703	5.692.082			7.014.764
Depreciación capitalizada	-	-	(44.648)	-	-	-	(44.648)
Reclasificaciones	-	-	(2)	-	-	-	(2)
Traslados	(34.374)	-	34.374	-	-	-	-
Traslado de activos a mantenidos para la venta (1)	-	-	-	26.426.119			26.426.119
Ajuste en conversión	(659.757)	-	(36.667.434)	(557.959)	-	(7.526)	(37.892.676)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$ (8.543.322)	-	(1.608.480.061)	(247.696.596)	(19.254.724)	(237.961)	(1.884.212.664)
Deterioro diciembre 31, 2023	-	-	(7.810.677)	-	-	-	(7.810.677)
Deterioro	-	-	(875.824)	-	-	-	(875.824)
Retiros	-	-	2.094	-	-	-	2.094
Deterioro diciembre 31, 2024	-	-	(8.684.407)	-	-	-	(8.684.407)
Saldo Neto:							
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
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$ 71.642.274	455.414.864	5.404.869.176	372.231.430	70.349.632	612.662	6.375.120.038

(1) La Gerencia ha iniciado un plan de disposición de los equipos de la Estación Compresora Filadelfia, debido a que, con la entrada en funcionamiento del gasoducto Jobo-Majagua 20", el transporte de gas ya no requiere compresión adicional, haciendo innecesaria su operación. Dado que estos activos están disponibles para la venta de forma inmediata, tienen una alta probabilidad de ser vendidos en un plazo no superior a 12 meses y su negociación se basa en un avalúo técnico que respalda su precio de mercado, se considera que, al 31 de diciembre de 2024, cumplen con las condiciones para ser clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta. En consecuencia, han sido reclasificados por su valor en libros de $6.973.423.451, dado que este es inferior a su valor razonable menos los costos de disposición.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

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
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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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 en el marco de regulaciones colombianas existentes para el sector de hidrocarburos que conceden 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 contemplan los siguientes elementos relevantes:

- Requieren la prestación de servicios de construcción para desarrollar, operar, mantener, explotar y administrar toda una red de gasoductos por Promigas y sus subordinadas.
- Tienen un término de vigencia de 50 años, prorrogables por 20 años más con la aprobación del Ministerio de Minas y Energía.
- La vida útil estimada de los gasoductos objeto de concesión es de 70 años, en condiciones actuales y con el mínimo de mantenimiento requerido.
- En las fechas de finalización, renovación o modificación 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.
- Promigas y sus subordinadas reciben un derecho (una licencia) a efectuar cargos a los usuarios del servicio público, que es regulado por el Gobierno que establece las tarifas para el transporte de gas a través de la CREG, teniendo en cuenta las siguientes premisas:

  - ✓ La amortización del capital invertido en la construcción;
  - ✓ Los gastos de sostenimiento, administración y explotación; y
  - ✓ Una ganancia equitativa para el empresario.

La remuneración de Promigas y sus subordinadas incluye además pagos que el Gobierno colombiano podría efectuar en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos en relación con los valores residuales de la infraestructura de transporte existente. A lo largo de los periodos de concesión se han considerado las nuevas inversiones o reforzamientos de la infraestructura en los cálculos de tarifas que se actualizan cada cinco años, según el marco regulatorio, que no tiene en cuenta los valores finales que pueden ser pagados por el Gobierno en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión.

Los acuerdos consideran como uno de los mecanismos que podría ocurrir en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión, la venta de los gasoductos única y exclusivamente al Gobierno: i) a los 30 años transcurridos del contrato; ii) al finalizar el período de concesión inicial a los 50 años; o iii) al final de cada prórroga si las hubiere, otorgando en línea con la CINIIF 12 Acuerdos de Concesión de Servicios, el control del valor residual de la infraestructura concesionada al Gobierno colombiano, permitiendo a este optar por diversos procedimientos para asegurar la prestación del servicio público.

El Gobierno y Promigas y sus subordinadas acordarán los valores que podrían ser pagados en las fechas de finalización, renovación o modificación de los contratos de concesión y sólo en caso de discrepancia, el precio justo se fijará por un tercero.

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;
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 sí 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.

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 2024 y 2023:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Ingresos contratos de construcción de concesión nacionales	$	321.050.548	189.555.710
Ingresos contratos de construcción de concesión del exterior		410.406.265	426.027.022
Costos contratos de construcción de concesión nacionales		231.353.624	162.717.432
Costos contratos de construcción de concesión del exterior	$	235.721.225	252.971.703

A 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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.

15. PLUSVALÍA

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
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)		24.252.058	21.022.778
	$	153.070.983	149.841.703

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

En 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 un valor de USD 22.656.000. Esta transacción generó una plusvalía de USD 11.546.712 según los PCGA vigentes en Colombia, calculada con base en la diferencia entre el valor pagado y la participación patrimonial adquirida. Hasta la adopción de las NIIF, dicha plusvalía fue susceptible de amortización.

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

En diciembre de 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 un valor de $807. En 1999, incrementó su participación en un 10,91% adicional mediante la compra de 219.300 acciones por $7.559. En 2003, adquirió un 39,48% de participación a la Fiduciaria de Occidente por $24.221, lo que representó 94.433 acciones. Posteriormente, en marzo de 2008, compró el 13,63% de participación en Gases del Caribe por $72.744, equivalente a 264.285 acciones.

En diciembre de 2011, Promigas S.A. E.S.P. recibió, como resultado de la liquidación de Prominversión Ltda., un 19,22% de participación, correspondiente a 372.622 acciones con un valor de $27.620. Durante 2012, adquirió un 0,79% adicional, lo que representó 15.217 acciones por $2.153. A lo largo de estos años, se registró una plusvalía por etapas, conforme a los PCGA vigentes en Colombia, por un total de $76.436, derivada de la diferencia entre el valor pagado y la participación patrimonial adquirida. Hasta la adopción de las NIIF, esta plusvalía fue susceptible de amortización.

3) Surtigas S.A. E.S.P.

El 31 de diciembre de 1985, Promigas S.A. E.S.P. adquirió un 35,59% de participación en Surtigas, equivalente a 5.338.202 acciones. En octubre de 1986, aumentó su participación en un 8,04% mediante la compra de 1.206.281 acciones a Inversiones Araujo & Cía. por $42. Adicionalmente, adquirió un 0,88% de participación en Comercializadora Cartagena por $414, lo que representó 132.168 acciones.

El 6 de julio de 1990, adquirió el 30,71% de participación en Colgas S.A. por $414, equivalente a 8.119.873 acciones. En agosto de 2007, amplió su participación en un 14,22% con la compra de 8.944.339 acciones por $18.032. En enero de 2008, sumó 50.868.645 acciones por un valor de $2.389. En marzo de 2008, adquirió el 4,77% de participación en Gases del Caribe por $15.906, representando 3.029.588 acciones. En junio de 2010, con el fin de optimizar su estructura de inversión, Promigas S.A. E.S.P. ofreció a los accionistas minoritarios la compra de sus participaciones por $564, obteniendo así un 0,99% adicional de participación. Durante estos años, se registró una plusvalía por etapas de $37.782, conforme a los PCGA en Colombia, hasta la adopción de las NIIF, cuando dejó de ser susceptible de amortización.

4) Promisol S.A.S. y Enercolsa

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

5) Promigas Perú S.A.

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 2024 con respecto al 2023 obedece principalmente al efecto en conversión por la variación de la Tasa Representativa del Mercado.

Los resultados de las pruebas de deterioro arrojaron cifras satisfactorias en todas las adquiridas. No se encontraron cambios ni eventos que indiquen la no recuperabilidad de la plusvalía reconocida. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la valoración fue la siguiente:

Cifras en millones de pesos		Valoración total	Participación directa	Valor libros Promigas	Valoración FCL Descontado (% Promigas)	Mayor valor comercial sobre valor razonable
Diciembre, 2024						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	$	2.932.913	40,00%	720.822	1.173.165	452.343
Gases del Caribe S.A. E.S.P.		7.269.886	30,99%	348.946	2.252.938	1.903.992
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.		242.841	49,00%	61.697	118.992	57.295
Gases del Norte del Perú S.A.C.		1.143.469	99,09%	740.007	1.133.063	393.056
Gases de Occidente S.A. E.S.P.		1.248.088	94,43%	583.857	1.178.569	594.712
Promioriente S.A. E.S.P.		523.844	73,27%	364.204	383.820	19.616
Promisol S.A.S.		624.055	100,00%	91.396	624.055	532.659
Surtigas S.A. E.S.P.		1.789.951	99,99%	1.001.335	1.789.772	788.437
Transmetano E.S.P. S.A.		829.415	99,67%	283.950	826.678	542.728
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.		2.161.190	51,00%	251.401	1.102.207	850.806
Gases del Pacífico S.A.C.		653.736	97,62%	609.152	638.177	29.025
Transoccidente S.A. E.S.P.		33.292	79,00%	10.656	26.301	15.645
Promigas Perú S.A.	$	938.951	100,00%	81.446	938.951	857.505
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.P.		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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

A continuación, se presentan las principales premisas tomadas como base del análisis de deterioro realizado en diciembre de 2024 y 2023:

Consolidado a 31 de diciembre de 2024	2025	2026	2027	2028	2029
Crecimiento Volúmenes Transporte (MPCD) %	1%	(4%)	1%	48%	8%
Crecimiento Volúmenes distribución (MM m3) %	(2%)	35%	4%	3%	2%
Crecimiento Volúmenes distribución Energía (GWh)%	1%	2%	1%	2%	1%
Tasas de interés pasivas (Costo de la Deuda)	9%	8%	6%	6%	6%
Crecimiento de los ingresos consolidado	1%	5%	6%	4%	3%
Crecimiento de los gastos consolidados	(1%)	3%	5%	5%	4%
Inflación Colombia	4%	3%	3%	3%	3%
Inflación Perú	2%	2%	2%	2%	2%
Tasa de descuento después de impuestos	6%	-	-	-	-
Tasa de crecimiento después de diez años	0	-	-	-	-

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	0	-	-	-	-

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, 2024			Diciembre, 2023		
		Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Licencias	$	243.916.091	(154.694.341)	89.221.750	208.912.392	(131.787.812)	77.124.581
Software		9.939.404	(3.283.271)	6.656.133	5.535.840	(2.941.567)	2.594.273
Derechos		10.409.651	(24.626)	10.385.025	2.484.411	-	2.484.411
Servidumbres		7.442.267	(2.774.566)	4.667.701	7.436.267	(2.697.938)	4.738.329
Otros intangibles		80.350.784	(10.932.746)	69.418.038	65.454.732	(6.497.956)	58.956.776
	$	352.058.197	(171.709.550)	180.348.647	289.823.642	(143.925.273)	145.898.369

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

El siguiente es el movimiento de los activos intangibles:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Costo			
Saldo al inicio del periodo	$	289.823.643	262.230.645
Compras		55.315.211	47.566.983
Adición intereses capitalizables		3.087.518	4.898.756
Costo de personal capitalizado		139.311	181.879
Retiros, ventas (neto)		(3.405.528)	(15.037.160)
Reclasificaciones		367.275	-
Ajustes por conversión		6.730.767	(10.017.461)
Saldo al final del periodo	$	352.058.197	289.823.642
Amortización acumulada			
Saldo al inicio del periodo	$	(143.925.273)	(126.326.073)
Amortización cargada al costo		(10.354.047)	(8.756.301)
Amortización cargada al gasto		(15.750.084)	(17.635.990)
Retiros		2.842.509	3.182.692
Reclasificaciones		(367.275)	-
Ajustes por conversión		(4.155.380)	5.610.399
Saldo al final del periodo	$	(171.709.550)	(143.925.273)
Saldo neto	$	180.348.647	145.898.369

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

17. 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, 2024			Diciembre, 2023		
		Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Derechos de uso asociados a propiedad, planta y equipo							
Terrenos	$	2.236.614	(120.281)	2.116.333	2.388.223	(937.327)	1.450.896
Edificios		42.665.046	(16.513.014)	26.152.032	34.130.195	(11.019.108)	23.111.087
Maquinaria y equipo		57.356.417	(55.032.264)	2.324.153	57.131.365	(54.815.638)	2.315.727
Equipo de transporte		42.432.514	(23.288.021)	19.144.493	45.242.074	(22.592.444)	22.649.630
Equipo de comunicación y computación		5.349.040	(1.530.250)	3.818.790	1.783.864	(927.209)	856.655
	$	150.039.631	(96.483.830)	53.555.801	140.675.721	(90.291.726)	50.383.995
Derechos de uso asociados a concesiones							
Terrenos	$	12.138.521	(1.960.570)	10.177.951	10.371.333	(985.764)	9.385.569
Edificios		4.722.116	(3.549.786)	1.172.330	3.563.514	(2.426.168)	1.137.346
Maquinaria y equipo		154.260.758	(50.083.533)	104.177.225	140.397.330	(39.117.895)	101.279.435
		171.121.395	(55.593.889)	115.527.506	154.332.177	(42.529.827)	111.802.350
Activos por derecho de uso	$	321.161.026	(152.077.719)	169.083.307	295.007.898	(132.821.553)	162.186.345

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

		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 1 de enero de 2023	$	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		225.986	5.565.079	-	18.406.165	-	6.803.995	536.720	-	31.537.945
Adición contratos existentes 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		-	-	(504.585.178)	-	-	-	-	-	(504.585.178)
Ajustes por conversión de 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
Saldo a 1 de enero de 2024		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
Adición contratos nuevos arrendamiento financiero		1.238.632	2.294.334	-	3.511.896	3.528.926	33.083	206.976	-	10.813.847
Adición contratos existentes arrendamiento financiero		83.500	5.762.762	476.417	1.203.201	36.250	184.169	626.329	13.863.428	22.236.056
Retiros, ventas y bajas		(1.499.725)	(1.786.798)	-	(8.574.545)	-	-	(18.833)	-	(11.879.901)
Reclasificaciones		(13)	-	(251.365)	-	-	-	-	-	(251.378)
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior		25.984	2.264.553	-	1.049.888	-	1.549.936	344.130	-	5.234.491
Saldo adquirido en combinaciones de negocios		13	-	-	-	-	-	-	-	13
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	2.236.614	42.665.046	57.356.417	42.432.514	5.349.040	12.138.521	4.722.116	154.260.758	321.161.026
Depreciación acumulada										
Saldo a 1 de enero de 2023	$	(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
Depreciación capitalizada		-	-	-	(50.086)	-	-	(178.907)	-	(228.993)
Ajustes por conversión de 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	$	(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 1 de enero de 2024		(937.327)	(11.019.108)	(54.815.638)	(22.592.444)	(927.209)	(985.764)	(2.426.168)	(39.117.895)	(132.821.553)
Depreciación cargada a resultados		(69.210)	(5.247.755)	(216.626)	(8.041.031)	(603.041)	(770.616)	(635.082)	(10.965.638)	(26.548.999)
Retiros, ventas y bajas		905.864	602.089	-	7.997.552	-	-	18.833	-	9.524.338
Reclasificaciones		13	-	-	-	-	-	-	-	13
Depreciación capitalizada		-	-	-	(42.285)	-	-	(199.049)	-	(241.334)
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior		(19.621)	(848.240)	-	(609.813)	-	(204.190)	(308.320)	-	(1.990.184)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	(120.281)	(16.513.014)	(55.032.264)	(23.288.021)	(1.530.250)	(1.960.570)	(3.549.786)	(50.083.533)	(152.077.719)
Saldo neto										
Saldo a 31 de diciembre de 2023	$	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
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	2.116.333	26.152.032	2.324.153	19.144.493	3.818.790	10.177.951	1.172.330	104.177.225	169.083.307

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 2024 y 2023 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 2024 y 2023 del 35%.

No obstante, las compañías subordinadas Promigas Perú S.A., Gases del Norte del Perú S.A.C. e Investmex S.A.C, al 31 de diciembre de 2024 y 2023 estaban sujetas a un impuesto sobre la renta del 29.5%; Gases del Pacífico S.A.C. al 31 de diciembre de 2024 y 2023 estaba 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 2024 y 2023 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 2024 y 2023 del 15%.

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

En cumplimiento con lo establecido en el parágrafo 6 del artículo 240 del Estatuto Tributario, se efectuó el cálculo de la Tasa de Tributación Depurada del Grupo (TTDG) cuyo resultado es superior al 15% señalado en la norma fiscal vigente y por tanto no dio lugar a ningún reconocimiento adicional del gasto por impuesto de renta corriente.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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.

Gases del Pacifico S.A.C., Promigas Perú S.A., Promigas Panamá Corporation, Promigas USA Inc., Promigas Holding LLC, Investmex S.A.C y Generadora Paita Industrial S.A.C., no registraron gasto por impuesto de renta en el año 2024.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

La 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.

En adición, se encuentran abiertas para revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias las siguientes declaraciones del impuesto sobre la renta:

Compañía	Declaraciones abiertas
Promigas S.A. E.S.P.	2018, 2019, 2021,2022 y 2023
Transportadora de Metano S.A. E.S.P.	2021 y 2023
Promioriente S.A. E.S.P.	2021 y 2023
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	2020, 2021, 2022 y 2023
Transoccidente S.A. E.S.P.	2020, 2022 y 2023
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	2020, 2021, 2022 y 2023
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	2020, 2021, 2022 y 2023
Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P.	2014, 2016, 2020 y 2021
Enlace Servicios Empresariales Globales S.A.S.	2017, 2018, 2019, 2020 y 2021
Orion Contac Center S.A.S.	2018, 2019, 2020, 2021,2022 y 2023
Promisol S.A.S.	2018, 2019, 2021,2022 y 2023
Zonagen S.A.S.	2018, 2019, 2021,2022 y 2023

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 2024:

Compañía		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Zonagen S.A.S. (1)	$	-	6.779.161
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.		22.038.920	22.038.920
Gases del Pacifico S.A.C.		440.352.493	336.581.111
Promigas Perú S.A.		12.983.306	2.695.569
Investmex S.A.C		142.722	-
	$	475.517.441	368.094.761

(1) Al 31 de diciembre de 2024, Zonagen S.A.S. decide reversar el impuesto diferido activo por las pérdidas fiscales pendientes por compensar por valor de $5.589.861, considerando que no existen rentas liquidas gravables futuras para realizar su compensación.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Las pérdidas fiscales acumuladas hasta el año 2016 de las compañías nacionales y las originadas por las compañías ubicadas en Perú 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, 2023 y 2024 originadas por las compañías nacionales, se podrán compensar máximo con las rentas líquidas de los siguientes doce (12) años al de su ocurrencia.

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.

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

La siguiente es la conciliación de la tasa efectiva por los períodos terminados el 31 de diciembre de 2024 y de 2023:

	Diciembre, 2024	%	Diciembre, 2023	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1.613.396.133		1.487.615.590	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con las tasas tributarias vigentes	532.420.724	33,00	490.913.145	33,00
Gastos no deducibles	50.084.996	3,10	25.361.554	1,70
Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva que no generaron impuesto diferido	2.688.723	0,17	-	-
Dividendos recibidos	(1.078.552)	(0,07)	395.471	0,03
Ingresos de método de participación no constitutivos de renta	(94.500.982)	(5,86)	(98.510.536)	(6,62)
Utilidad en venta de activos fijos	(362.182)	(0,02)	(1.278.100)	(0,09)
Intereses y otros ingresos no gravados de impuestos	(2.721.800)	(0,17)	(18.734.777)	(1,26)
Rentas exentas	(942.281)	(0,06)	(590.373)	(0,04)
Descuentos tributarios	(4.391.276)	(0,27)	(4.996.908)	(0,34)
Gastos no deducibles utilizados como descuento tributario	4.032.561	0,25	3.667.324	0,25
Beneficio tributario en adquisición de activos productivos e inversión proyectos FNCE	(27.285.168)	(1,69)	(3.780.191)	(0,25)
Impuestos por utilidades de subordinadas	5.614.590	0,35	6.914.113	0,46
Efecto por diferencia en tarifa de impuestos subordinadas	(13.573.914)	(0,84)	(1.494.517)	(0,10)
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas tributarias en concesiones	(45.256.946)	(2,81)	(32.174.301)	(2,16)
Efecto en el impuesto de renta por ajuste de vigencias anteriores	4.830.335	0,30	4.827.093	0,32
Ajustes y eliminaciones Consolidado	(142.404)	(0,01)	46.302	0,00
Otros conceptos	24.885.613	1,54	1.644.823	0,11
Total gasto del impuesto del periodo	434.302.037	26,92	372.210.122	25,01

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Impuesto de renta año corriente	$	(308.786.512)	(297.475.219)
Compensación impuestos de renta y complementarios		243.436.902	217.527.940
Impuesto corriente de renta	$	65.349.610	79.947.279

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 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 ascendían a $3.201.014.423 y $2.717.647.643, respectivamente.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

El impuesto diferido se encuentra conformado de la siguiente manera:

	Saldo al 1 de enero de 2023	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo al 31 de diciembre de 2024
Cartera de créditos	(55.569.093)	20.711.843		633.896	(34.223.353)	(16.536.823)	-	-	(50.760.176)
Contratos de concesión	14.358.815	14.118.165			28.476.980	8.110.619	-	-	36.587.599
Pérdidas fiscales	131.870.526	(8.753.157)		9.215.165	132.332.534	10.324.817	-	(2.046.284)	140.611.067
Exceso de renta presuntiva	(217.508)	-			(217.508)	(7.848)	-	-	(225.356)
Provisiones pasivas no deducibles	88.137.188	(319.862)	39.997	(27.412)	87.829.911	(5.590.384)	-	-	82.239.527
Diferencia entre las bases contables y fiscales de propiedad Planta y equipos	(171.078.432)	16.624.160		1.273.085	(153.181.186)	(28.961.527)	-	(197.422)	(182.340.135)
Contratos leasing	11.464.347	182.111			11.646.458	1.143.382	-	253.456	13.043.297
Provisión compromiso de inversión	50.937.838	-			50.937.838	-	-	-	50.937.838
Beneficios a empleados	88.273	545.951	353.167		987.391	(48.562)	75.203	-	1.014.032
Cargos diferidos	32.008.595	(115.445)		8.943.193	40.836.344	675	-	-	40.837.019
Activo financiero	(797.434.385)	(76.213.508)			(873.647.893)	(72.040.272)	-	-	(945.688.165)
Valoración de inversiones renta variable	(30.814.068)	5.991.031	864.842		(23.958.195)	(1.223.504)	(2.769.948)	-	(27.951.647)
Costos activos intangibles	(39.744.509)	28.964.780			(10.779.729)	2.400.996	-	-	(8.378.733)
Margen NIIF15 servicio de construcción	(364.764.885)	8.939.812		32.806.841	(323.018.231)	(51.892.815)	-	(33.477.963)	(408.389.009)
Efecto por conversión cuenta impuesto diferido filiales en Perú	(25.348.563)	-			(25.348.563)	-	-	-	(25.348.563)
Valoración y cobertura de inversiones y derivados	33.208	(157.786)	519.883		395.305	4.507	35.912.325	-	36.312.137
Otros	155.687.526	(73.511.791)	(59.156.162)	16.559.258	39.578.831	39.246.139	-	(11.218.929)	67.606.041
Totales	(1.000.385.124)	(62.993.696)	(57.378.273)	69.404.027	(1.051.353.067)	(115.070.600)	33.217.579	(46.687.142)	(1.179.893.230)

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

El saldo del impuesto diferido activo y pasivo se muestra a continuación:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Impuesto diferido activo	$	69.804.061	73.218.134
Impuesto diferido pasivo		(1.249.697.291)	(1.124.571.201)
	$	(1.179.893.230)	(1.051.353.067)

La siguiente es la composición del gasto por impuesto de renta por los años terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Impuesto sobre la renta corriente	$	308.786.512	297.475.219
Impuestos de renta en el exterior		5.614.590	6.914.112
Impuesto sobre la renta vigencias anteriores		4.830.335	4.827.095
Impuesto diferido (neto)		115.070.600	62.993.696
	$	434.302.037	372.210.122

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.

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 2023. 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 2024 se encuentra en proceso de preparación, no se anticipan cambios significativos en relación con el del año anterior.

Otros Aspectos normativos

- Se limita al 3% anual de la renta líquida ordinaria el monto de la sumatoria de algunos ingresos no constitutivos de renta, deducciones especiales, rentas exentas y descuentos tributarios.

- Los costos y gastos asociados a inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTeI), no son deducibles, estas inversiones únicamente darán derecho a descuento tributario del 30% de las inversiones en Ciencia, Tecnología e Innovación (CTeI) que cuenten con aprobación del Consejo Nacional de Beneficios Tributarios (CNBT).

- La Ley 2277 de 2022 eliminó la posibilidad de deducir los pagos de regalías de que tratan los artículos 360 y 361 de la Constitución Nacional indistintamente de la denominación del pago, del tratamiento contable y de la forma de pago (dinero o especie), el monto no deducible corresponde al costo total de producción de los recursos no renovables en la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, no obstante la Corte Constitucional mediante Sentencia C-489 de 2023 declaró inexequible dicho artículo, por lo tanto, esta clase de regalías resultan deducibles en la medida que cumplan con los requisitos del artículo 107 del Estatuto Tributario.
- El artículo 10 de la Ley 2277 de 2022, que adiciono el parágrafo 6° al artículo 240 del Estatuto Tributario en lo relativo a la Tasa Mínima de Tributación, ha sido objeto de demandas por inconstitucionalidad, durante el año 2024, la Corte Constitucional mediante las Sentencias C-219 de junio 12 de 2024, y C-488 de noviembre 21 de 2024, determinó que esta norma cumple con los principios de la Constitución Nacional y con ello la declara exequible.

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

- Es deducible el 100% de los impuestos, tasas y contribuciones devengadas y pagadas durante el año o periodo gravable, que guarden relación de causalidad con la generación de renta (salvo el impuesto de renta) y siempre que sean pagados previo a la presentación inicial del impuesto sobre la renta. Será deducible el 50% del gravamen a los movimientos financieros (GMF), independientemente de que tenga o no relación de causalidad con la actividad generadora de renta y siempre que se encuentre debidamente certificado por el agente retenedor.

- Los impuestos aplicables a las utilidades que se distribuyan a título de dividendos establecen una tarifa de retención en la fuente del 10% para los dividendos recibidos por sociedades nacionales que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional, la cual será trasladable a la persona natural residente. Se mantienen las excepciones establecidas en las normas vigentes.

- Los dividendos y participaciones recibidos por personas sin residencia, sociedades y entidades extranjeras, establecimientos permanentes de sociedades extranjeras que tengan la naturaleza de no constitutivos de renta ni ganancia ocasional estarán gravados a la tarifa especial del 20%.

- Los dividendos gravados se determinarán: (i) aplicando la tarifa de renta correspondiente al año en que se decreten hoy (35%) y (ii) sobre el remanente se aplicará la tarifa que corresponda al dividendo no gravado, dependiendo del beneficiario.

- Los dividendos decretados con cargo a utilidades de los años 2016 y anteriores conservarán el tratamiento vigente para ese momento.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

19. 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, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Créditos en moneda extranjera	$	613.219.437	112.855.980
Créditos en moneda nacional		492.210.396	570.971.564
Contratos de arrendamientos		151.055.766	120.214.209
Intereses por pagar		45.262.741	54.806.891
	$	1.301.748.340	858.848.644
Porción no corriente:			
Créditos en moneda extranjera	$	1.026.569.717	1.150.380.279
Créditos en moneda nacional		2.097.486.712	2.072.046.280
Contratos de arrendamientos		1.083.981.308	1.048.161.804
	$	4.208.037.737	4.270.588.363
Total Obligaciones financieras	$	5.509.786.077	5.129.437.007

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 arrendamiento	Intereses por pagar	Obligaciones financieras
Saldo a 1 de enero de 2023	$	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
Adición obligaciones (1)		1.046.400.000	492.847.848	65.456.891	-	1.604.704.739
Costos incrementales		-	(2.341.496)	-	-	(2.341.496)
Pagos		(1.100.376.350)	(309.163.383)	(133.130.927)	(624.164.799)	(2.166.835.459)
Traslados y reclasificaciones		-	-	(2.625.768)	-	(2.625.768)
Intereses con cargo a resultados		655.614	2.951.832	-	580.905.871	584.513.317
Intereses capitalizados		-	-	-	32.332.664	32.332.664
Diferencia en cambio		-	(8.479.148)	33.585	-	(8.445.563)
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior		-	200.737.242	136.927.280	1.382.114	339.046.636
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	2.589.697.108	1.639.789.154	1.235.037.074	45.262.741	5.509.786.077

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

(1) Las adiciones de las obligaciones financieras durante el año 2024 se encuentran compuestas por los siguientes créditos:

Créditos en miles de pesos colombianos

Empresa	Entidad	Inicial	Final	Tasa	Periodo Intereses	Amortiz. Capital	Diciembre, 2024
Promigas S.A. E.S.P.	Bancolombia	23/02/2024	23/02/2027	IBR+3,00%	Trimestral	Bullet	$ 80.000.000
Surtigas S.A. E.S.P.	BBVA	25/01/2024	25/01/2029	Fija12,43%	Trimestral	Bullet	40.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Citibank	19/01/2024	15/01/2025	IBR+2,65%	Mensual	Bullet	75.000.000
Zonagen S.A.S.	Serfinanza	21/03/2024	21/03/2027	IBR+4,50%	Trimestral	Bullet	1.000.000
Promigas S.A. E.S.P.	Bancolombia	24/06/2024	24/06/2029	IBR+2,7%	Trimestral	Bullet	50.000.000
Promioriente S.A. E.S.P.	Bancolombia	16/05/2024	16/05/2029	IBR+3,1%	Trimestral	Bullet	20.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Davivienda	10/5/2024	10/5/2029	IBR+3,7%	Trimestral	Bullet	30.000.000
Promisol S.A.S.	Serfinanza	16/05/2024	16/05/2027	IBR+4%	Trimestral	Bullet	5.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	BBVA	30/08/2024	30/08/2027	IBR+2,7%	Trimestral	Bullet	7.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Davivienda	23/08/2024	23/08/2029	IBR+3,6%	Trimestral	Bullet	20.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Serfinanza	30/08/2024	30/08/2029	IBR+3,8%	Trimestral	Bullet	3.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Serfinanza	17/09/2024	17/08/2029	IBR+3,8%	Trimestral	Bullet	21.000.000
Promigas S.A. E.S.P.	Bancolombia	20/08/2024	20/08/2027	IBR+2,7%	Trimestral	Bullet	50.000.000
Promigas S.A. E.S.P.	Bancolombia	19/09/2024	19/09/2029	IBR+2,7%	Trimestral	Bullet	40.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	BTGPactual	20/09/2024	20/09/2027	IBR+4,15%	Trimestral	Bullet	4.000.000
Promigas S.A. E.S.P.	Citibank	20/08/2024	20/08/2025	IBR+2,98%	Mensual	Bullet	90.000.000
Promigas S.A. E.S.P.	Citibank	20/08/2024	20/08/2025	IBR+2,98%	Mensual	Bullet	59.000.000
Promigas S.A. E.S.P.	Itaú	20/08/2024	20/08/2025	IBR+2,4%	Mensual	Bullet	21.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	3/08/2024	3/08/2029	IBR+3,1%	Trimestral	Bullet	45.000.000
Surtigas S.A. E.S.P.	Citibank	27/09/2024	26/12/2024	Fija11,21%	Trimestral	Bullet	95.040.000
Gases de Occidente S.A.S. E.S.P.	Citibank	27/09/2024	26/12/2024	Fija11,69%	Trimestral	Bullet	99.360.000
Promigas S.A. E.S.P.	Bancoldex	26/11/2024	26/11/2025	IBR+2,4%	Mensual	Bullet	70.000.000
Transportadora de Metano S.A. E.S.P.	Bancolombia	18/10/2024	18/10/2025	IBR+1%	Trimestral	Bullet	10.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	BTGPactual	18/10/2024	21/10/2027	IBR+4,15	Trimestral	Bullet	33.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Citibank	12/11/2024	4/11/2025	IBR+2,88	Mensual	Bullet	25.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	BTGPactual	18/11/2024	18/11/2027	IBR+4,15	Trimestral	Bullet	15.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Sudameris	23/12/2024	23/12/2025	IBR+2,75	Trimestral	Bullet	30.000.000
Promisol S.A.S.	Banco Santander	25/10/2024	25/10/2025	IBR+2,4	Trimestral	Bullet	8.000.000
							$ 1.046.400.000

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Créditos en dólar estadounidense

Empresa	Entidad	Inicial	Final	Tasa	Periodo Intereses	Amortiz. Capital	Diciembre, 2024
Gases del Pacífico S.A.C.	Davivienda	22/03/2024	22/03/2027	SOFR+2,75%	Trimestral	Bullet	$ 19.543.350
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Davivienda	16/01/2024	19/01/2027	SOFR+2,85%	Trimestral	Bullet	30.284.866
Gases del Pacífico S.A.C.	Itaú	18/04/2024	16/04/2027	SOFR+3,42	Trimestral	Bullet	61.972.416
Gases del Pacífico S.A.C.	Itaú	18/04/2024	17/04/2025	SOFR+2,15	Trimestral	Bullet	17.784.152
Gases del Pacífico S.A.C.	B.L.C	18/04/2024	18/04/2027	SOFR+2,75	Trimestral	Bullet	8.892.076
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Citibank	24/05/2024	19/05/2025	7,58%E.A.	Trimestral	Bullet	20.635.824
Promigas Perú S.A.	Citibank	10/6/2024	5/6/2025	7,50%E.A.	Trimestral	Bullet	8.442.720
Promigas Perú S.A.	B.L.C	19/04/2024	19/04/2027	SOFR+0%	Trimestral	Bullet	20.955.141
Gases del Pacífico S.A.C.	Citibank	4/8/2024	1/6/2025	Fija8,10%	Trimestral	Bullet	20.959.300
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Itaú	31/07/2024	19/12/2031	SOFR+3,05%	Trimestral	Bullet	16.308.780
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Citibank	16/08/2024	11/8/2025	Fija7,10%	Trimestral	Bullet	16.251.920
Promigas Perú S.A.	Citibank	16/08/2024	11/8/2025	Fija7,10%	Trimestral	Bullet	15.251.650
Gases del Pacífico S.A.C.	Citibank	9/10/2024	3/10/2025	Fija7,30%	Trimestral	Bullet	51.709.632
Gases del Pacífico S.A.C.	Citibank	3/12/2024	28/11/2025	Fija7,45%	Trimestral	Bullet	34.473.088
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Citibank	14/10/2024	9/10/2025	Fija7,95%	Trimestral	Bullet	23.208.949
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Citibank	3/12/2024	28/10/2025	Fija7,45%	Trimestral	Bullet	25.761.935
Promigas Perú S.A.	Citibank	3/12/2024	28/11/2025	Fija7,45%	Trimestral	Bullet	10.904.394
Promigas Perú S.A.	Citibank	3/12/2024	28/11/2025	Fija7,60%	Trimestral	Bullet	9.430.827
							$ 412.771.020

Créditos en soles peruanos

Empresa	Entidad	Inicial	Final	Tasa	Periodo Intereses	Amortiz. Capital	Diciembre, 2024
Gases del Norte del Perú S.A.C	Citi	15/01/2024	6/1/2025	Fija 8,1%	Trimestral	Bullet	$ 1.713.028
Gases del Norte del Perú S.A.C	Citi	15/01/2024	6/1/2025	Fija 8,1%	Trimestral	Bullet	1.713.028
Gases del Norte del Perú S.A.C	Citi	19/01/2024	13/01/2025	Fija 8,05%	Trimestral	Bullet	76.650.772
							$ 80.076.828

Garantía de Arrendamientos Financieros: al 31 de diciembre de 2024 y 2023, los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero han sido otorgados en garantía para respaldar dichas obligaciones.

Covenants: al 31 de diciembre de 2024, Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P. (SPEC) obtuvo desembolso de crédito con el Banco Davivienda para financiar el proyecto de la construcción de compresor de Boil of Gas.

El 19 de diciembre del 2023 se realizó el prepago del crédito con los bancos Itaú y Santander España, con los recursos obtenidos del nuevo contrato de crédito con Banco Itaú Nueva York solamente, teniendo en cuenta la disminución en la tasa de interés y los ahorros en gastos financieros de los cuales se beneficiar la compañía al pasar a tasa SOFR3M + 2.90%. El agente administrativo del nuevo crédito es Itaú CorpBanca Chile quien recibirá los recursos destinados para el pago de las cuotas y dispersar a cada acreedor.

Para respaldar el cumplimiento del contrato de crédito otorgado por Banco Itaú Nueva York se mantuvo el Patrimonio Autónomo de administración, garantías y pagos con Itaú Fiduciaria cuyo objeto es recibir y tener la propiedad sobre los bienes fideicomitidos y realizar los pagos dispuestos por la compañía.

El contrato de crédito suscrito para el financiamiento del proyecto SPEC, establece el cumplimiento de los siguientes compromisos financieros y operativos:

- Obligación trimestral de mantener un índice mínimo de cobertura del servicio de la deuda (DSCR).
- Restricciones en la toma de nueva deuda, durante el término del contrato.
- Distribución de dividendos de forma anual, el cual se revisa con fechas efectivas de distribución.
- Obligación de mantener reservas para el servicio de la deuda, durante el término del contrato.
- Mantener seguros adecuados, durante el término del contrato.
- Limita la venta de activos clave, durante el término del contrato.
- Cumplimiento normativo y la entrega periódica de información financiera a los acreedores, durante el término del contrato.

SPEC al 31 de diciembre de 2024, ha dado cumplimiento a los compromisos financieros y operativos adquiridos.

20. BONOS EN CIRCULACIÓN

El detalle de los bonos se muestra a continuación:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Bonos ordinarios	$	330.880.000	170.000.000
Intereses bonos por pagar		37.698.526	41.817.242
Valoración bonos - costo amortizado		(55.950)	-
	$	368.522.576	211.817.242
Porción no corriente:			
Bonos ordinarios	$	4.759.595.957	3.977.083.959
Valoración costo amortizado		(33.410.875)	(16.741.596)
Ajuste UVR		180.099.141	133.738.255
	$	4.906.284.223	4.094.080.618

Los bonos emitidos por la Compañía se dividen en emisiones en el mercado local y en el mercado internacional. En el mercado local, se han realizado emisiones en el mercado principal y en el segundo mercado. Las emisiones realizadas en mercado principal tienen vencimientos a corto y largo plazo, cuentan con una calificación de riesgo AAA y requieren pagos de intereses trimestrales, con la Fiduciaria Helm Trust S.A. como representante legal de los tenedores. En el segundo mercado, algunas emisiones poseen una calificación de riesgo AAA, aunque no es obligatorio calificarlas. Las emisiones en el mercado internacional son a largo plazo, tienen una calificación de riesgo BBB- y los intereses se pagan semestre vencido.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Valor razonable:

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. Para la determinación del valor razonable se proyectan los flujos futuros y se descuentan a la Yield To Maturity de los bonos, tomada de Bloomblerg:

	Diciembre, 2024		Diciembre, 2023	
	Valor en libros	**Valor razonable**	**Valor en libros**	**Valor razonable**
Bonos mercado internacional	$ 2.256.659.018	1.906.329.785	$ 1.987.466.000	1.646.330.894

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Emisor	Serie	Plazo en años	Valor nominal Diciembre, 2024	Valor nominal Diciembre, 2023	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción
Promigas S.A. E.S.P.	C15	15	-	170.000.000	IPC+5,99%	27/08/2009	27/08/2024	28/08/2009
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%	11/3/2015	11/3/2030	12/3/2015
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	925.208.067	802.630.500	Fija3,75%	16/10/2019	16/10/2029	16/10/2019
Promigas S.A. E.S.P.	USD	10	132.148.885	114.661.500	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
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	450.000.000	-	IPC+6,30%	17/12/2024	17/12/2034	17/12/2024
Promigas S.A. E.S.P.	A10	10	29.600.000	-	IBR+3,75%	19/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Gases del Pacifico S.A E.S.P.	USD	10	845.689.207	726.189.500	Fija3,75%	16/10/2019	16/10/2029	16/10/2019
Gases del Pacifico S.A E.S.P.	USD	10	389.711.839	343.984.500	Fija3,75%	16/10/2020	16/10/2029	16/10/2020
Surtigas S.A. E.S.P.	A20	20	70.000.000	70.000.000	IPC+3,64%	12/2/2013	12/2/2033	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
Surtigas S.A. E.S.P.	B10	10	145.100.000	-	IBR+3,75%	19/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	C10	10	183.400.000	-	IBR+3,75%	19/12/2024	15/10/2034	19/12/2024
Subtotal			5.090.475.957	4.147.083.959				
Costo Amortizado			(33.466.825)	(16.741.596)				
Ajuste UVR			180.099.141	133.738.255				
Intereses por Pagar			37.698.526	41.817.242				
Total			5.274.806.799	4.305.897.860				

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.

Emisión de Bonos Sociales:

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

La 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 1 de enero de 2023	$	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
Adición		808.100.000	-	808.100.000
Adición costos incrementales		(11.745.702)	-	(11.745.702)
Pagos		(170.000.000)	(296.535.789)	(466.535.789)
Intereses con cargo a resultados		43.483.400	274.715.284	318.198.684
Intereses capitalizados		-	16.493.037	16.493.037
Diferencia en cambio		30.845.654	-	30.845.654
Coberturas no derivadas con efecto en ORI (1)		109.333.322	-	109.333.322
Ajustes por conversión de transacciones en subordinadas en el exterior		163.010.984	1.208.749	164.219.733
Saldo a 31 de diciembre de 2024	$	5.237.108.276	37.698.523	5.274.806.799

(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.

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

A continuación, se detalla 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 2024

Compañía	Valor inversión neta USD	Valor inversión neta miles de pesos colombianos	Partida cubierta USD	% de partida cubierta
Gases del Pacífico S.A.C.	138.156.304	609.151.854	31.887.910	23,08%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	57.017.986	251.400.855	26.365.351	46,24%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	167.834.493	740.007.466	24.006.682	14,30%
Promigas Perú S.A.	18.472.132	81.446.401	4.819.714	26,09%
Promigas Panamá Corporation	1.360	5.996	400	29,41%
Promigas USA Inc.	35.368	155.943	7.999	22,62%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	158.740.210	699.909.479	108.973.533	68,65%
Total	540.257.853	2.382.077.994	196.061.589	36,29%

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%
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	160.797.789	614.577.264	114.887.191	71,4%
Total	477.617.951	1.824.985.976	201.967.248	42,3%

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

Análisis de sensibilidad:

Pruebas Prospectivas del 31 de diciembre de 2024

	VN. Instrumentos de Cobertura (USD)	INE (USD)	TC spot	Vn. Instrumentos de Cobertura (COP)	INE (COP)	Cambio VN Inst. de Cobertura	Cambio INE	% efectividad Prospectivo
31-Dec-24	196.061.589	196.061.589	4.409,15	(864.464.956)	864.464.956	-	-	-
(0,30)	-	-	3.086,41	(605.125.469)	605.125.469	259.339.487	(259.339.487)	100%
(0,20)	-	-	3.527,32	(691.571.964)	691.571.964	172.892.992	(172.892.992)	100%
(0,10)	-	-	3.968,24	(778.018.460)	778.018.460	86.446.496	(86.446.496)	100%
0,10	-	-	4.850,07	(950.911.451)	950.911.451	(86.446.495)	86.446.495	100%
0,20	-	-	5.290,98	(1.037.357.947)	1.037.357.947	(172.892.991)	172.892.991	100%
0,30	-	-	5.731,90	(1.123.804.442)	1.123.804.442	(259.339.486)	259.339.486	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	$ (2.046.883)	2.046.883	100%

21. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es el detalle de las cuentas por pagar:

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
	Terceros	Entes Relacionados	Total	Terceros	Entes Relacionados	Total
Porción corriente:						
Bienes y servicios nacionales	$ 590.065.858	7.294.336	597.360.194	428.687.169	8.293.712	436.980.881
Bienes y servicios del exterior	116.181.100	-	116.181.100	124.131.647	-	124.131.647
Acreedores	32.702.581	64.152	32.766.733	30.301.349	139.451	30.440.800
Dividendos por pagar (1)	1.858.129	-	1.858.129	2.016.089	-	2.016.089
Coberturas por pagar	145.402	22.751	168.153	4.122.178	-	4.122.178
Subsidios asignados por pagar	10.804.326	-	10.804.326	1.775.079	-	1.775.079
	$ 751.757.396	7.381.239	759.138.635	591.033.511	8.433.163	599.466.674
Porción no corriente:						
Acreedores	30.976.365	-	30.976.365	24.432.834	-	24.432.834
	30.976.365	-	30.976.365	24.432.834	-	24.432.834

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

(1) El siguiente es el movimiento de los dividendos por pagar al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del ejercicio	$	2.016.089	79.774.236
Dividendos decretados		664.335.291	644.474.034
Dividendos pagados en efectivo		(648.991.553)	(712.976.457)
Traslado retenciones en la fuente practicadas a dividendos decretados a los accionistas		(9.818.781)	(6.634.110)
Retenciones por dividendos traslado a los accionistas		(5.682.916)	(2.621.614)
Saldo al final del ejercicio (a)	$	1.858.130	2.016.089

(a) Corresponde a los dividendos por pagar a los accionistas con participación inferior al 5%.

22. BENEFICIOS A EMPLEADOS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Porción corriente:			
Cesantías e intereses sobre cesantías	$	10.199.150	10.220.224
Vacaciones		12.308.197	10.907.352
Prestaciones extralegales		1.908.489	1.892.107
Otros salarios y prestaciones		9.278.901	6.361.369
	$	33.694.737	29.381.052
Porción no corriente:			
Beneficios post empleo - Cesantías ley anterior	$	131.929	231.668
Beneficios post empleo - Pensiones		1.072.276	995.390
Beneficios largo plazo		2.367.867	2.209.482
	$	3.572.072	3.436.540

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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 diciembre de 2024		**31 de diciembre de 2023**	
	Beneficios Post-empleo	**Beneficios largo plazo**	**Beneficios Post-empleo**	**Beneficios largo plazo**
Tasa de descuento	10,19%	9,56%	11,53%	11,36%
Tasa de inflación	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Tasa de incremento salarial	4,00%	4,50%	4,00%	4,50%
Tasa de incremento de pensiones	3.00%	0,00%	3,00%	0,00%
Duración promedio del plan (en años)	0,86	-	4,25	2,61

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	**Directos Término Indefinido**				**Temporales directos (Término Fijo)**				**Aprendices Sena**				**Temporales permanentes (Compañías terceras):**				**Temporales transitorios (Compañías terceras):**				**Compañías Outsourcing permanentes (Empresas Especializadas):**		**Compañías Outsourcing transitorios (Empresas Especializadas):**						**Total**
Áreas	**a**	**b**	**c**	**d**	**a**	**b**	**c**	**d**	**a**	**b**	**c**	**d**	**a**	**b**	**c**	**d**	**a**	**b**	**c**	**d**	**a**	**b**	**c**	**d**	**a**	**b**	**c**	**d**	
Dirección General	611	527	219	13	4	3	5	-	21	28	3	-	-	-	-	-	235	55	12	4	1.624	160	18	-	892	287	22	4	4.747
Regionales	126	27	60	-	-	-	2	-	2	8	-	-	-	-	-	-	8	3	-	-	491	73	1	1	158	31	9	-	1.000
Oficinas	301	171	200	-	18	3	34	-	11	11	7	-	8	6	5	-	52	14	12	-	1.921	550	208	1	2.271	196	181	9	6.190
	1.038	725	479	13	22	6	41	-	34	47	10	-	8	6	5	-	295	72	24	4	4.036	783	227	2	3.321	514	212	13	11.937

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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, 2024**	**Diciembre, 2023**
Desmantelamiento y costos de restauración	13.921.675	1.897.373
Inspección de gasoductos	7.071.194	16.739.424
Gestión social	2.558.168	2.695.644
Compensaciones ambientales	10.991.549	12.033.340
Reposición de activos	77.676.314	48.591.432
	112.218.900	81.957.213

Porción no corriente:		
Administrativas	4.140.589	15.577.239
Laborales	3.804.752	3.453.078
Civiles	-	1.250.690
Desmantelamiento y costos de restauración	48.859.985	51.210.772
Inspección de gasoductos	18.450.087	13.715.218
Compensaciones ambientales	39.894.184	42.157.750
Reposición de activos	134.290.203	173.986.193
Obligaciones implícitas cupos de crédito	523.936	420.943
Otros tributos	11.327.886	-
	261.291.622	301.771.883

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

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

	Administrativas	Laborales	Civiles	Desmantelamiento y costos de restauración (1)	Inspección de gasoductos (2)	Gestión social	Compensaciones ambientales (3)	Reposición de activos (4)	Obligaciones implícitas cupos de crédito	Otros tributos (5)	Total provisiones
Saldo a 1 de enero de 2023	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
Nuevas provisiones cargadas a gastos	1.359.010	282.107	398.611	-	-	-	-	-	-	-	2.039.728
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	2.339.684	1.157.463	-	10.261.803	-	-	-	-	63.257	-	13.822.207
Adición provisiones capitalizadas	-	-	-	818.362	-	3.283.728	3.932.427	773.133	-	-	8.807.650
Adición provisiones existentes cargadas al costo	-	-	-	-	12.495.694	-	-	61.928.482	-	-	74.424.176
Reajuste provisiones existentes cargada a resultados	-	-	-	3.752.002	-	-	4.116.267	10.763.898	-	-	18.632.167
Reajuste provisiones existentes capitalizadas	-	-	-	-	-	-	-	(6.749.191)	-	-	(6.749.191)
Utilización de provisiones	(197.593)	(176.906)	(782.047)	(297.190)	(12.373.913)	(2.546.510)	(10.666.455)	(48.874.776)	-	-	(75.915.390)
Recuperación de provisiones	(1.180.502)	(769.769)	(149.030)	-	-	-	-	-	-	-	(2.099.301)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	-	-	-	-	-	(26.096.482)	-	-	(26.096.482)
Ajuste por conversión	(345.945)	-	-	-	-	(431.317)	(240.847)	(17.323.973)	-	-	(18.342.082)
Saldo a 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
Saldo a 1 de enero de 2024	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
Nuevas provisiones cargadas a gastos	2.037.408	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.037.408
Adición provisiones existentes cargadas a gastos	514.582	2.736.282	38.855	9.150.388	-	-	-	-	102.993	-	12.543.100
Adición provisiones capitalizadas	-	-	-	626.572	-	783.046	1.400.000	-	-	-	2.809.618
Adición provisiones existentes cargadas al costo	-	-	-	-	4.734.869	-	-	61.607.997	-	-	66.342.866
Reajuste provisiones existentes cargada a resultados	-	-	-	2.623.208	-	-	2.115.055	11.943.183	-	-	16.681.446
Reajuste provisiones existentes capitalizadas	-	-	-	-	-	-	-	(2.268.739)	-	-	(2.268.739)
Utilización de provisiones	(1.471.814)	(1.151.511)	(1.289.545)	(2.726.653)	(9.668.230)	(1.274.003)	(6.941.758)	(47.754.559)	-	-	(72.278.073)
Recuperación de provisiones	(182.970)	(1.233.097)	-	-	-	-	-	(13.805.289)	-	(1.217.470)	(16.438.826)
Traslado compromiso plan de inversión	-	-	-	-	-	-	-	(28.670.832)	-	-	(28.670.832)
Ajuste por conversión	211.500	-	-	-	-	353.481	121.346	9.110.264	-	-	9.796.591
Reclasificaciones	(12.545.356)							(773.133)		12.545.356	(773.133)
Saldo a 31 de diciembre de 2024	4.140.589	3.804.752	-	62.781.660	25.521.281	2.558.168	50.885.733	211.966.517	523.936	11.327.886	373.510.522
Saldo a 31 de diciembre de 2023											
Porción corriente:	-	-	-	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
Saldo a 31 de diciembre de 2024											
Porción corriente:	-	-	-	13.921.675	7.071.194	2.558.168	10.991.549	77.676.314	-	-	112.218.900
Porción no corriente	4.140.589	3.804.752	-	48.859.985	18.450.087	-	39.894.184	134.290.203	523.936	11.327.886	261.291.622

(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, 2024	Diciembre, 2023
Recaudos a favor de terceros	$	35.133.735	32.884.540
Retenciones y autorretenciones en la fuente		42.347.715	37.669.073
Retención de industria y comercio por pagar		3.351.939	3.172.003
Otros impuestos y contribuciones por pagar		33.817.004	30.095.026
Impuesto al valor agregado por pagar		4.176.087	6.452.982
Depósitos recibidos de terceros		41.187.611	47.070.584
Ingresos recibidos por anticipado (1)		68.814.893	45.599.033
	$	228.828.984	202.943.241

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Saldo al inicio del periodo	$	45.599.033	33.988.167
Anticipos recibidos durante el periodo		185.504.895	76.365.017
Reconocimiento de ingresos ordinarios		(162.467.808)	(64.351.555)
Ajustes por conversión en subordinadas en el exterior		178.774	(171.212)
Otros ajustes		-	(231.384)
Saldo al final del periodo	$	68.814.894	45.599.033

25. PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA

Capital suscrito y pagado **–** El capital social de la Compañía al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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, 2024	Diciembre, 2023
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, 2024	Diciembre, 2023
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		1.371.225.765	1.209.383.317
	$	1.504.326.747	1.342.484.299

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.

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, 2024	Diciembre 31, 2023
Fecha de la Asamblea		15 de marzo de 2024	23 de marzo de 2023
Utilidades no consolidadas del período inmediatamente anterior		1.011.522.536	1.116.722.164
Dividendos decretados			
Total dividendos ordinarios	$	390.387.727	313.218.060
Fecha de pago		22 de agosto y 22 de octubre de 2024	21 de junio y 21 de septiembre de 2023

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

		Diciembre 31, 2024	Diciembre 31, 2023
Total dividendos extraordinarios	$	195.193.863	272.363.530
Fecha de pago		20 de diciembre de 2024	21 de septiembre y 21 de diciembre de 2023
Total acciones en circulación		1.134.848.043	1.134.848.043
Total dividendos decretados	$	585.581.590	585.581.590
Disponible para futuros repartos	$	264.098.498	415.123.551
Traslado de resultados de ejercicios anteriores a reservas por efecto NIIF		161.842.448	116.017.023

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Valoración de títulos de deuda e instrumentos de patrimonio		21.462.552	20.127.671
Ajuste en conversión de moneda		264.766.929	50.960.617
Operaciones de coberturas		(206.591.503)	(98.531.208)
Beneficios a empleados		(411.408)	(132.884)
Impuesto diferido		54.029.389	20.995.171
ORI por método de participación en asociadas (1)		323.416.196	249.842.135
	$	456.672.155	243.261.502

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

26. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

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

	Diciembre, 2024			Diciembre, 2023		
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%	106.235	12.777	0,01%	97.886	13.793
Transoccidente S.A. E.S.P.	21,00%	2.770.378	900.052	21,00%	2.857.645	987.259
Promioriente S.A. E.S.P.	26,73%	131.803.732	29.801.474	26,73%	135.501.999	48.642.950
Transmetano E.S.P. S.A.	0,33%	946.088	245.382	0,33%	915.887	259.245
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	5,57%	30.564.410	11.355.457	5,57%	26.724.610	7.507.592
Zonagen S.A.S.	0,05%	(2.586)	(870)	0,05%	(1.716)	(1.018)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	49,00%	241.218.298	80.051.111	49,00%	171.553.242	48.736.665
		407.406.555	122.365.383		337.649.553	106.146.486

27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El siguiente es un detalle de los ingresos actividades ordinarias:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes:			
Transporte y distribución de gas natural (1)	$	4.584.211.849	4.098.754.118
Distribución y comercialización de energía		744.800.100	708.242.485
Instalaciones y servicios técnicos (2)		481.302.476	361.436.986
Servicios de BackOffice		5.552.417	2.957.961
Otros servicios		157.528.551	162.850.601
		5.973.395.393	5.334.242.151
Ingresos por contratos de concesión nacionales		321.050.548	189.555.710
Ingresos por contratos de concesión del exterior		410.406.265	426.027.022
Ingresos por concesiones (Ver nota 14)		731.456.813	615.582.732
Total, ingresos procedentes de contratos con clientes (1)		6.704.852.206	5.949.824.883
Otros ingresos			
Contratos de arrendamientos		380.789.939	333.316.017
Financiación no bancaria (3)		279.992.307	318.581.672
Resultado coberturas de ingresos		(2.334.836)	7.009.060
Total, otros ingresos		658.447.410	658.906.749
Total, ingresos de actividades ordinarias	$	7.363.299.616	6.608.731.632

(1) Los ingresos por transporte y distribución de gas natural se han visto impactados por el aumento en las tarifas por indexación y el incremento en el consumo en el mercado térmico. Esto último se debe, principalmente, al impacto del fenómeno de El Niño, que redujo la capacidad de los embalses y elevó la demanda de gas. Así mismo en el tercer trimestre del año 2024, se reconoció en la compañía Promigas el fallo del Tribunal Arbitral en relación con el proceso de Canacol lo cual representó una disminución en los ingresos por $36.701.000.

(2) El incremento se atribuye al reconocimiento inicial de los contratos de arrendamiento financiero implícito, conforme a lo dispuesto en el párrafo 71 de la NIIF 16. En estos contratos, la compañía actúa como arrendadora de activos que ha fabricado o construido, entre los que se incluyen sistemas fotovoltaicos instalados, sistemas de compresión y sistemas de generación de energía a gas. Durante el año, dichos bienes fueron arrendados principalmente a clientes como la Universidad de Cartagena, Olímpica, UTB, JGB SAS, Alimentos Cárnicos, Alico SAS, Tiendas ARA, Proyecto Booster de Hocol, Unibol, entre otros, el monto de la variación atribuible a los contratos de Promigas S.A. E.S.P. asciende a 31 de diciembre de 2024 a $71.001.636 (2023: $15.034.777) y en Promisol asciende a $71.579.508 (2023: $26.499.034)

(3) La disminución en el año 2024 respecto al 2023 se encuentra principalmente en los rendimientos de la cartera brilla en las compañías Surtigas ($25.109.509), Promigas ($7.126.469) y Gases de Occidente ($7.087.669). Sin embargo, para este año se presentó un incrementó en este concepto en las compañías Gases del Pacífico $2.071.114, Compañía Energética de Occidente $1.648.645 y Gases del Norte del Perú $671.789.

28. COSTO DE VENTAS Y PRESTACIÓN DE SERVICIOS

El siguiente es un detalle de los costos de ventas y prestación de servicio:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Beneficios a empleados	$	271.684.153	288.962.905
Mantenimientos y materiales		278.080.657	278.079.588
Honorarios y asesorías		50.254.583	49.261.886
Costo distribución energía y gas		2.493.459.662	2.270.671.383
Costo de venta servicios prestados a clientes (1)		129.993.113	71.203.905
Costos por conexiones		229.664.957	215.490.966
Costos generales (2)		517.433.442	394.795.637
Deterioros (3)		4.547.904	(18.796)
Resultado coberturas de costos		(1.758.846)	15.901.181
Construcción de concesiones (Ver nota 14)		467.074.849	415.689.135
Impuestos		39.681.903	40.422.340
Depreciaciones y amortizaciones		373.126.053	341.747.097
	$	4.853.242.430	4.382.207.227

(1) El incremento corresponde en su mayoría a mayores costos de la operación en la compañía Promisol S.A.S. principalmente por liquidación de contrato con Ingdelca, contrato de personal temporal para proyecto Ballena - Riohacha y traslado de costos por construcción de infraestructura para diferentes proyectos. Así mismo, en la Compañía Energética de Occidente se presentó un incremento generado por contrato CCS de servicios de personal operativo y en Gases de Occidente por actualizaciones de tarifa en los servicios de call center y revisión periódica contratadas con terceros.

(2) El incremento del costo está relacionado con la entrada en operación de los sistemas fotovoltaicos que hacen parte del negocio de soluciones energéticas en las compañías Promigas S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S. Una vez el activo entra en operación se reconoce el ingreso y costo por construcción. Dentro de los costos generales se incluyen los costos de segmento FNB (Brilla) por $137.897.039 y $141.322.235, en 2024 y 2023 respectivamente.

(3) En el año 2024 se reconoció provisión por deterioro de Propiedad, planta y equipo en Promigas Perú por $4.168.934, Gasoducto y redes concesionadas en Promigas por $875.824, y un neto de provisión y recuperación de deterioro en inventarios principalmente en Compañía Energética de Occidente y Gases del Pacifico por ($496.855).

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

29. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Beneficios a empleados	$	167.857.085	133.020.976
Honorarios		149.707.044	96.636.998
Mantenimientos y materiales		23.259.938	22.430.889
Gastos generales administrativos		181.535.972	169.562.269
Deterioros		-	414.065
Provisiones		11.946.971	13.762.634
Impuestos administrativos		91.925.323	84.148.332
Depreciaciones y amortizaciones		32.843.942	33.016.259
	$	659.076.275	552.992.422

30. OTROS, NETOS

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Arriendos	$	2.926.420	1.064.570
Honorarios		-	12
Utilidad en venta de activos		242.093	6.796.987
Indemnizaciones		3.573.092	79.681.048
Aprovechamientos		24.364.060	21.389.475
Donaciones		(21.030.815)	(19.852.307)
Perdida en baja de activos		(17.969.525)	(19.347.278)
Otros		(6.003.860)	(1.737.844)
Otros, netos	$	(13.898.535)	67.994.663

31. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Intereses y Rendimientos	$	87.306.711	176.298.673
Ingresos por activos financieros de contratos de concesión (Ver nota 6)		350.918.961	323.685.174
Otros		28.910.994	17.360.336
	$	467.136.666	517.344.183

32. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es un detalle de los gastos financieros:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Intereses bonos y títulos emitidos	$	277.213.030	381.192.960
Intereses obligaciones financieras		423.817.435	470.092.342
Intereses contratos de arrendamiento		101.058.629	94.207.410
Otros gastos financieros		58.366.074	30.513.490
	$	860.455.168	976.006.202

33. DIFERENCIA EN CAMBIO

El siguiente es un detalle de la diferencia en cambio:

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Diferencia en cambio causada	$	6.808.220	323.327
Diferencia en cambio realizada		(5.219.453)	12.084.378
Resultado coberturas de tasa de cambio		(3.850.290)	3.619.306
Valoración coberturas de tasa de cambio		(482.226)	-
	$	(2.743.749)	16.027.011

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 2024 y 2023 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

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

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, con sus accionistas, miembros de junta directiva, administradores, Compañías asociadas y otros entes relacionados:

	Accionistas	Asociadas	Otros relacionados	Total
31 de diciembre de 2024				
Activos				
Efectivo	2.789.052	-	311.344.227	314.133.279
Inversiones en asociadas	-	1.051.104.591	-	1.051.104.591
Activos financieros a costo amortizado	-	20.532.345	681.412	21.213.757
	2.789.052	1.071.636.936	312.025.639	1.386.451.627
Pasivos				
Cuentas por pagar	57.863	6.458.182	882.494	7.398.539
Bonos en circulación	89.491.220	-	-	89.491.220
	89.549.083	6.458.182	882.494	96.889.759
Ingresos				
Ingresos de actividades ordinarias	602.054	97.616.194	2.425.989	100.644.237
Ingresos financieros	335.852	1.844.067	17.012.676	19.192.595
Participación en las ganancias de asociadas	-	286.366.613	-	286.366.613
	937.906	385.826.874	19.438.665	406.203.445
Egresos				
Costo de ventas y prestación de servicios	211.181	79.044.655	2.870.731	82.126.567
Gastos de administración y ventas	-	16.307	2.714.140	2.730.447
Gastos financieros	3.610.650	-	-	3.610.650
	3.821.831	79.060.962	5.584.871	88.467.664

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

	Accionistas	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				
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				
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

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

		Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Salarios	$	47.166.179	36.639.776
Beneficios a los empleados		8.053.263	8.223.329
Total	$	55.219.442	44.863.105

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

	N° de ejecutivos	
	Diciembre, 2024	Diciembre, 2023
Presidente	1	1
Vicepresidentes (1)	7	6
Otros cargos de dirección (2)	67	62
Total	75	69

(1) Durante el año 2024 se creó en Promigas, la Vicepresidencia de FNB y Canales.

(2) El incremento corresponde al ingreso de nuevos gerentes en Promigas.

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. Al cumplirse los primeros 30 años de los Contratos, al vencimiento de estos o de sus prórrogas, el Gobierno puede optar por continuar con las renovaciones, finalizar los contratos realizando un pago por un monto acordado por las partes o definido con base en el avalúo de un perito independiente, o acordar modificaciones, que en todos los casos buscarían la continuidad del servicio público. 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 tras los primeros 30 años del primer contrato, la continuidad del contrato de concesión sobre los gasoductos bajo concesión. La Compañía ha celebrado en total 34 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 2024, 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[1]
Gases del Pacifico S.A.C.	196.361.397
Gases del Norte del Perú S.A.C.	160.886.257
Promigas Perú S.A.	19.810.132

[1]*Tasa USD/PEN cierre diciembre 2024 3,7*

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 mismo, mantiene garantías vigentes, renovables anualmente, con SHELL GNL PERU S.A.C por US$27.034.000 en cumplimiento del contrato por suministro de GAS.

Compromisos de Gases del Norte del Perú. - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

a. Contrato de concesión con el Gobierno Peruano para diseñar, construir, operar y mantener el sistema de distribución de gas natural por red de ductos por un término de 32 años (sujeto a una prórroga máxima acumulada desde la fecha de suscripción hasta 60 años). La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa autorización del Gobierno Peruano. Los detalles de los contratos de concesión celebrados con el gobierno se incluyen en la nota 1.A. La Compañía mantiene una carta fianza en favor del Ministerio de Energía y Minas en cumplimiento del Contrato de Concesión por miles de US$ 2.737.

b. Contratos de suministro de gas natural con UNNA Energía S.A.C. y Olympic Perú Inc. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre uno y diez años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene garantías en favor estos proveedores por miles de US$1,370 (al 31 de diciembre de 2023 por miles de US$699).

c. Compromiso de ejecución de obras por impuestos con la Municipalidad Provincial de Talara. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene garantías en favor de esta entidad por miles de US$ 10, con vigencia hasta octubre de 2025.

d. Compromiso de pago de servidumbre con el Ministerio de Energía y Minas. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene garantías en favor de esta entidad por miles de US$319, con vigencia hasta noviembre de 2025.

e. Contratos con clientes industriales por concepto de distribución y/o comercialización. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración son acordes al período de comercialización definido por la regulación vigente.

***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.

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 Enfragen Termoflores S.A. E.S.P), Termobarranquilla S.A. E.S.P. y Termocandelaria S.A.S 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 inicial de diez (10) años hasta el 30 de noviembre de 2026. Durante el año 2023 fue prorrogado el contrato por 5 años adicionales hasta el 30 de noviembre de 2031.

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 Mayorísta como indisponible para generar energía eléctrica, deberá pagar al cliente 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. El 24 de septiembre de 2024, SPEC con cada uno de os Clientes suscribió un Acuerdo Comercial por una capacidad adicional de regasificación de hasta 50 MPCD, la cual entró en operación el 1 de diciembre de 2024, y en donde Termobarranquilla S.A. E.S.P. y Termocandelaria S.C.A. S.A.S. E.S.P. tomaron la capacidad adicional por un periodo de cinco (5) años, Enfragen Termoflores S.A. E.S.P la tomó por tres (3).

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). El 25 de marzo de 2024, la Compañía suscribió la segunda enmienda al ILA y OSA acordando la prestación de servicios adicionales de regasificación hasta por 533 MPCD.

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 consolidados.

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 GNCV (suscrito el 01 de agosto de 2019 hasta el 30 de noviembre de 2021) denominado Acuerdo de Colaboración para Incentivar el Transporte, Comercialización, Distribución y Consumo De Gas Natural Comprimido Vehicular el cual fue prorrogado mediante otrosí No 3 hasta el 30 de noviembre de 2024; el 15 de julio de 2024, TGI S.A. notificó oficialmente la finalización de sus aportes para el Acuerdo que se modifica. En dicha notificación manifestó su decisión de salida a partir del 1 de agosto de 2024. Sin perjuicio de la continuidad del Convenio, aparte de formalizar la salida de TGI, se debe modificar el Acuerdo con fundamento en lo establecido en la Cláusula Décima Novena "Modificaciones" de las Condiciones Generales de El Acuerdo, La fecha de finalización de Aportes será el 30 de junio de 2025 con los recursos del presente Acuerdo equivalentes a los dineros que se encuentran, a corte del 30 de noviembre 2024. "Hasta el treinta (30) de junio 2025 o hasta agotar los recursos del Fondo, lo que ocurra primero." en este se contempla a Gases de Occidente S.A. E.S.P. con la responsabilidad de operador administrativo. Al 31 de diciembre de 2024, esta fiducia mercantil está registrada por 3.662.628.

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

b. 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.

c. 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 de Promigas Perú S.A.: Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

a. Contratos suscritos con el cliente Electronoroeste S.A. para el suministro de energía y potencia eléctrica, a través de las compañías que adquirió Generadora Paita Industrial S.A.C. e Investmex S.A.C.

   Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene garantías en favor de este cliente por miles de US$2,950 con vencimiento en 2025.

b. Contratos con clientes industriales por concepto de distribución y/o comercialización. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración son acordes al período de comercialización definido por la regulación vigente.

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.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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, 2024		Diciembre, 2023	
	Cantidad	**Valor**	**Cantidad**	**Valor**
Litigios y demandas en contra				
Reclamaciones de servidumbre				
Entre $1 y $1.000.000	14	$ 2.718.304	15	$ 2.985.304
De $1.000.001 en adelante	4	9.171.948	3	8.338.039
Servidumbre	18	11.890.252	18	11.323.343
Procesos ordinarios:				
Entre $1 y $1.000.000	33	8.771.142	37	9.638.201
Entre $1.000.001 y $3.000.000	10	16.339.294	11	24.719.824
De $3.000.001 en adelante	4	15.496.041	3	12.090.673
Ordinarios	47	40.606.477	51	46.448.698
Laborales	33	8.771.142	106	9.054.756
Total, procesos	140	$ 60.934.489	175	$ 66.826.797
Derechos contingentes				
Derechos contingentes	7	6.299.948	8	8.070.825
Litigios y demandas	145	64.893.092	109	67.424.306
Total	152	$ 71.193.040	117	$ 75.495.131

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 costos.

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. Promioriente S.A. E.S.P. Transmetano E.S.P. S.A. Transoccidente S.A. E.S.P. Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. Promigas Panamá Corporation	Promisol S.A.S. Zonagen S.A.S.

Distribución y comercialización de gas natural	Distribución y comercialización de energía eléctrica	Financiación no bancaria
Surtigas S.A. E.S.P. Gases de Occidente S.A. E.S.P. Gases del Pacífico S.A.C. Promigas Perú S.A.	Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. Gases de Occidente S.A. E.S.P. Surtigas S.A. E.S.P.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

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

31 de diciembre de 2024	Transporte de gas	Distribución y comercialización de gas			Distribución y comercialización de energía	Soluciones integradas para la industria	Financiación no bancaria	Total
		Nacional	Exterior	Total				
Total activos	$ 10.016.158.351	2.936.073.732	5.115.295.107	8.051.368.839	1.146.450.999	207.683.433	989.501.998	20.411.163.620
Total pasivos	7.462.286.592	1.668.080.327	3.018.950.537	5.015.530.864	900.330.115	122.833.267	356.880.254	13.529.361.092
								-
Contratos con clientes	1.418.866.640	3.154.220.503	442.104.170	3.596.324.673	780.937.767	177.493.508	(227.195)	5.973.395.393
Ingresos por construcción de concesiones	304.115.098	16.935.449	410.406.266	427.341.715	-	-	-	731.456.813
Otros ingresos de actividades ordinarias	338.166.927	58.932	-	58.932	12.785.121	27.444.123	279.992.307	658.447.410
Total ingresos de actividades ordinarias	2.061.148.665	3.171.214.884	852.510.436	4.023.725.320	793.722.888	204.937.631	279.765.112	7.363.299.616
Costos de venta y prestación de servicios	(598.149.526)	(2.571.072.205)	(293.590.000)	(2.864.662.205)	(593.465.430)	(191.993.381)	(137.897.039)	(4.386.167.581)
Costo por construcción de concesiones	(214.418.175)	(16.935.449)	(235.721.225)	(252.656.674)	-	-	-	(467.074.849)
Total costos de venta y prestación de servicios	(812.567.701)	(2.588.007.654)	(529.311.225)	(3.117.318.879)	(593.465.430)	(191.993.381)	(137.897.039)	(4.853.242.430)
Utilidad bruta	1.248.580.964	583.207.230	323.199.211	906.406.441	200.257.458	12.944.250	141.868.073	2.510.057.186
Gastos de administración y ventas	(340.940.073)	(174.188.107)	(60.102.436)	(234.290.543)	(70.018.806)	(13.259.886)	(566.967)	(659.076.275)
Participación en las ganancias de asociadas	-	117.082.003	169.284.610	286.366.613			-	286.366.613
Dividendos recibidos	1.424.273	1.844.067		1.844.067			-	3.268.340
Deterioro por pérdidas crediticias esperadas	565.351	(24.880.812)	(24.138.771)	(49.019.583)	(15.309.562)	21.046	(58.998.695)	(122.741.443)
Otros, netos	(8.102.990)	134.828.219	(69.182.494)	65.645.725	(21.005.959)	(12.550.063)	(37.890.248)	(13.903.535)
Resultados de actividades operacionales	901.527.525	637.892.600	339.060.120	976.952.720	93.923.131	(12.844.653)	44.412.163	2.003.970.886
Ingresos financieros	342.142.032	88.517.211	18.661.246	107.178.457	10.878.745	1.292.460	5.644.972	467.136.666
Gastos financieros	(568.140.041)	(77.685.834)	(145.113.761)	(222.799.595)	(64.665.389)	(4.848.175)	(1.968)	(860.455.168)
Diferencia en cambio, neta	(28.520.072)	508.892	8.337.001	8.845.893	(83.114)	22.507.057	(6.015)	2.743.749
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	647.009.444	649.232.869	220.944.606	870.177.475	40.053.373	6.106.689	50.049.152	1.613.396.133
Impuesto a las ganancias	(216.685.118)	(117.612.397)	(42.255.320)	(159.867.717)	(15.985.548)	(9.237.572)	(32.526.082)	(434.302.037)
Resultados del ejercicio	$ 430.324.326	531.620.472	178.689.286	710.309.758	24.067.825	(3.130.883)	17.523.070	1.179.094.096

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

31 de diciembre de 2023		Transporte de gas	Distribución y comercialización 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

37. CAMBIOS EN POLÍTICAS CONTABLES MATERIALES

Información de política contable material

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

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

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

Clasificación de pasivos como corrientes y no corrientes

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

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

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

A 31 de diciembre de 2024, se reconocieron los estados financieros consolidados los siguientes impactos:

Conceptos	Impuesto diferido activos	Impuesto diferido pasivo	Neto
Contratos arrendamiento	2.979.365.437	(2.811.979.088)	167.386.349

38. NUEVAS NORMAS E INTERPRETACIONES

Pronunciamientos contables emitidos aún no vigentes

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

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

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

A. Endeudamiento de Gases del Pacífico S.A.C.

En enero de 2025, Gases del Pacífico S.A.C. obtuvo préstamos del Citibank por un monto de miles de US$ 5.000, con vencimiento el 22 de enero de 2026 y una tasa de interés variable (SOFR + 2,75%). Dichos recursos se destinaron al pago de vencimientos de deuda contraída con el Banco BBVA por un importe equivalente.

B. Endeudamiento de Gases del Norte del Perú S.A.C.

En enero de 2025, Gases del Norte del Perú S.A.C. recibió dos financiamientos del Citibank:

- Un préstamo de miles de S/ 3.000 (equivalente a miles de US$ 796), con vencimiento el 7 de enero de 2026 y tasa de interés fija del 7,50%.
- Un préstamo de miles de S/ 75.000 (equivalente a miles de US$ 19.894), con vencimiento el 13 de enero de 2026 y tasa de interés fija del 7,50%.

Estos recursos se destinaron al refinanciamiento de vencimientos de deuda con el mismo banco, totalizando miles de S/ 78.000 (equivalente a miles de US$ 20.690).

No se identificaron otros hechos relevantes entre el 1 de enero y el 18 de febrero de 2025, que impliquen ajuste a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024 o que requieran revelaciones adicionales.

PROMIGAS S.A. E.S.P. Y SUBORDINADAS

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

40. APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los estados financieros consolidados, junto con sus notas, fueron aprobados para su emisión conforme al Acta No. 585 de la Junta Directiva, fechada el 18 de febrero de 2025. Estos serán presentados ante la Asamblea General de Accionistas de la Compañía, programada para el 20 de marzo de 2025.

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 2024 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 2024 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
b. Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el año terminado al 31 de diciembre de 2024 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 2024.
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 veintiséis (26) días de febrero de dos mil veinticinco (2025).

Atentamente,

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal

John Rodríguez Benavides
Contador
T.P. 11628-T

En cumplimiento de lo establecido en los artículos 46 y 47 de la Ley 964 de 2005
El Suscrito Representante Legal de Promigas S.A. E.S.P.
Certifica que:

1. Certificación en cumplimiento del artículo 46 de la Ley 964 de 2005:

Los estados financieros consolidados de los años que terminaron al 31 de diciembre de 2024 y 2023, 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 2024 comprende todos los aspectos materiales del negocio de la Compañía.

2. Sistemas de revelación y control de la información financiera del artículo 47 de la Ley 964 de 2005:

La Sociedad y el Comité de Auditoría se apoyan en un equipo de auditoría de control interno para fortalecer la estructura del ambiente de control interno y apoyar a la compañía en el mantenimiento de controles efectivos.

El equipo de auditoría interno evaluó los controles en los procesos del negocio y evaluó el sistema de control interno en cuanto a la estructura organizacional, entorno de control, tesorería, contabilidad y área informática. La auditoría interna constató que la Sociedad cuenta con una estructura de control interno en los ciclos y procesos evaluados, que le permite soportar razonablemente el desarrollo normal de su negocio, en cuanto a la salvaguarda de los activos y confiabilidad de la información.

Respecto de los sistemas de control, se ha procedido a verificar la operatividad de los controles establecidos en Sociedad, la existencia del Manual de Políticas para la Prevención de Lavado de Activos y Financiación del Terrorismo con sus reportes pertinentes a las autoridades competentes; también se han valorado satisfactoriamente los sistemas existentes para la revelación y control de la información financiera, y se concluyó que los mismos funcionan adecuadamente.

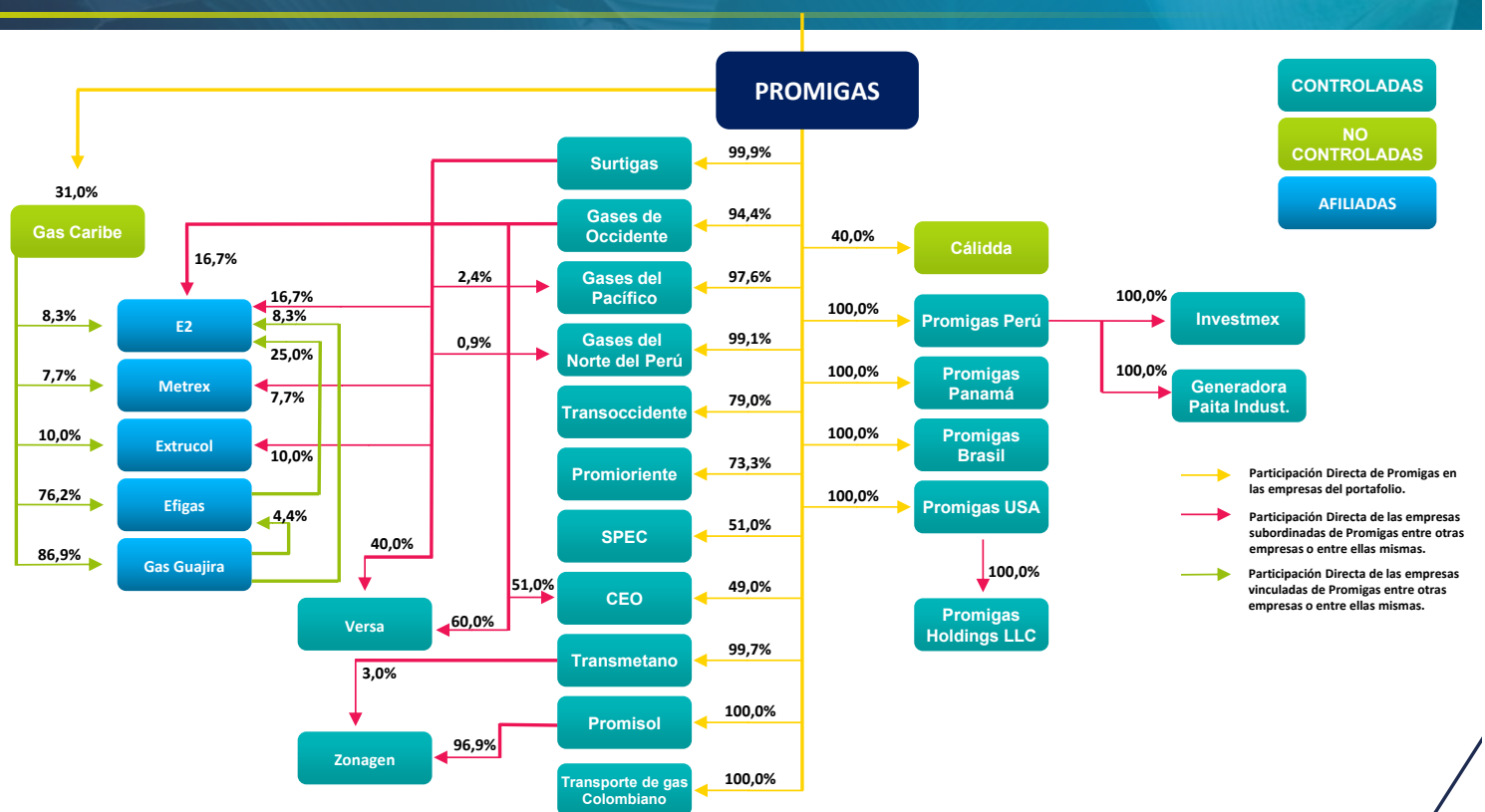
Se han realizado efectivamente los controles y procesos de Auditoría Interna tanto en PROMIGAS S.A. E.S.P. como en sus empresas subordinadas de acuerdo con los planes de trabajo previamente establecidos.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veintiséis (26) días de febrero de dos mil veinticinco (2025).

Atentamente,

Juan Manuel Rojas Payán
Representante Legal

PORTAFOLIO **DE INVERSIÓN – DICIEMBRE 2024**



INFORME DE GOBIERNO CORPORATIVO

PROMIGAS S.A. E.S.P.

2024

Somos Energía que Impulsa Desarrollo

PROMIGAS

PROMIGAS

La Junta Directiva de Promigas presenta a sus accionistas el Informe de Gobierno Corporativo correspondiente a la vigencia 2024, el cual describe la manera como se dio cumplimiento a las prácticas de gobierno corporativo adoptadas por la Sociedad.

De manera adicional, se procedió por parte de la Sociedad con el diligenciamiento de la Encuesta de Mejores Prácticas Corporativas -Código País- correspondiente al año 2024, reportando 140 medidas adoptadas de las 148 recomendaciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia, con el propósito de elevar las prácticas en Gobierno Corporativo de los emisores de valores colombianos. El reporte referenciado se encuentra disponible para su consulta en el sitio web de la Compañía https://www.promigas.com/Documents/Encuesta%20Codigo%20Pais/Encuesta%20C%c3%b3digo%20Pa%c3%ads%202024.pdf

Promigas obtuvo la renovación del Reconocimiento Emisores IR (Investor Relation) de la Bolsa de Valores de Colombia - BVC, por la adopción de mejores prácticas en materia de revelación de información y relación con inversionistas.

01 ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD

01. Capital social y estructura de la propiedad de la Sociedad 02
02. Accionistas con participaciones significativas 03
03. Información de las acciones de las que directamente (a título personal) o indirectamente (a través de sociedades u otros vehículos) sean propietarios los miembros de la Junta Directiva y de los derechos de voto que representen. 04
04. Relaciones familiares, comerciales, contractuales o societarias que existan entre los titulares de las participaciones significativas y la Sociedad, o entre los titulares de participaciones significativas entre sí 04
05. Negociaciones que los miembros de la Junta Directiva, la alta gerencia y demás administradores han realizado con las acciones y valores emitidos por la Sociedad 04
06. Síntesis de los acuerdos entre accionistas de los que se tenga conocimiento 05
07. Acciones propias en poder de la Sociedad 05

06 ESTRUCTURA DE LA ADMINISTRACIÓN

01. Composición de la Junta Directiva y sus comités de apoyo 07
02. Hojas de vida de los miembros de la Junta Directiva 12
03. Cambios en la Junta Directiva durante el ejercicio 12
04. Miembros de la Junta Directiva de la Matriz que pertenecen a las juntas directivas de empresas subordinadas o que ocupan puestos ejecutivos en estas (caso de conglomerados) 12
05. Políticas aprobadas por la Junta Directiva durante el período que se reporta 13
06. Proceso de nombramiento de los miembros de la Junta Directiva 14
07. Política de remuneración de la Junta Directiva 15
08. Remuneración de la Junta Directiva y miembros de la alta gerencia 15
09. Quorum de la Junta Directiva 16
10. Datos de asistencia a las reuniones de la Junta Directiva y de los comités 16
11. Presidente de la Junta Directiva 22
12. Secretario de la Junta Directiva 22
13. Relaciones de la Junta Directiva durante el año con el revisor fiscal, analistas financieros, bancas de inversión y agencias de calificación 23
14. Asesoramiento externo recibido por la Junta Directiva 23
15. Manejo de la información de la Junta Directiva 24
16. Actividades de los comités de la Junta Directiva 24
17. Evaluación de la Junta Directiva 25

26 OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

01. Atribuciones de la Junta Directiva sobre este tipo de operaciones y situaciones de conflictos de interés 27
02. Detalle de las operaciones con partes vinculadas más relevantes a juicio de la Sociedad, incluidas las operaciones entre empresas del conglomerado 27
03. Conflictos de interés presentados y actuación de los miembros de la Junta Directiva 27
04. Mecanismos para resolver conflictos de interés y su aplicación durante el ejercicio 28

29 SISTEMA DE GESTIÓN DE RIESGOS

01. Explicación del Sistema de Control Interno (SCI) y sus modificaciones durante el ejercicio 30
02. Descripción de la Política de Riesgos y su aplicación durante el ejercicio 32
03. Materialización de riesgos durante el ejercicio 35
04. Planes de respuesta y supervisión para los principales riesgos 35

36 ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS

1. Diferencias de funcionamiento de la Asamblea entre el régimen de mínimos de la normativa vigente y el definido por los Estatutos y reglamento de la Asamblea de la Sociedad 37
2. Medidas adoptadas durante el ejercicio para fomentar la participación de los accionistas 37
3. Información y comunicación con los accionistas 38
4. Número de solicitudes y materias sobre las que los accionistas han requerido información a la Sociedad 40
5. Datos de asistencia a la Asamblea General de Accionistas 40
6. Detalle de los principales acuerdos alcanzados 41

01

ESTRUCTURA DE **LA PROPIEDAD**

1. Capital social y estructura de la propiedad de la Sociedad

GRI 2-1

Promigas (también referida como la Compañía o la Sociedad) es una sociedad anónima cuya actividad principal es la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo, hidrocarburos y energía en general, así como la realización de actividades gasíferas, energéticas y petroleras en todas sus modalidades. Además, se dedica a los negocios directamente relacionados con estas actividades y su capital está compuesto mayoritariamente por inversionistas nacionales privados.

Su capital social a 31 de diciembre de 2024 se compone de la siguiente manera:

- Categoría
- Monto o cantidad
- Porcentaje del capital total

Acciones ordinarias en circulación
$1.134.918.610 **98,7%**

Capital autorizado
$115.000.000.000 **100%**

Capital suscrito y pagado
$113.491.861.000 **98,7%**

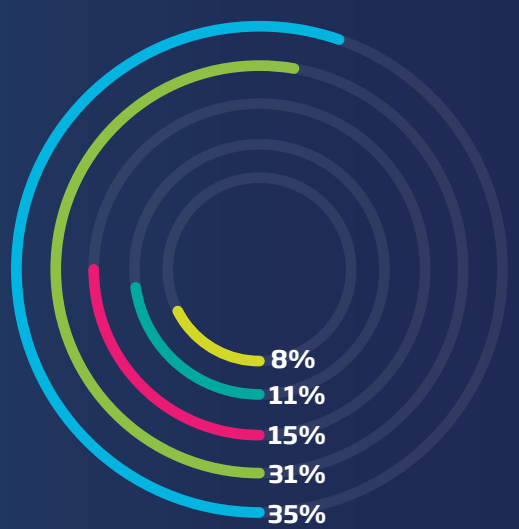
Capital por suscribir
$1.508.139.000 **1,3%**

Acciones por suscribir
$15.081.390 **1,3%**

Valor Nominal
$100,00

Estructura de la propiedad accionaria:

- Corficolombiana
- CFC Gas Holding S.A.S
- GEB
- Amalfi
- Otros



02 Accionistas con participaciones significativas

A continuación, se presentan los accionistas con mayor número de acciones de Promigas al día 31 de diciembre de 2024:

PROMIGAS S.A E.SP. | INFORME DE LOS 25 PRIMEROS ACCIONISTAS | FECHA DE CORTE: 31 DIC 2024

NIT	ACCIONISTA	CANTIDAD DE ACCIONES	% DE PARTICIPACIÓN
8903006536	CORPORACION FINANCIERA COLOMBIANA S.A.	395.710.250	34,87%
8999990823	GRUPO ENERGIA BOGOTA S.A. E.S.P.	172.916.643	15,24%
9005292690	CFC GAS HOLDING S.A.S	120.084.141	10,58%
8903014430	AMALFI S.A.S	90.661.847	7,99%
8903171966	CONSULTORIAS DE INVERSIONES S.A.	59.839.879	5,27%
9005646321	PROMI CFC SAS	56.194.084	4,95%
8002297390	FDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS PROTECCION MODERADO	31.939.447	2,81%
9001314712	AZURITA S.A.S	28.307.251	2,49%
8002248088	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS PORVENIR MODERADO	27.034.428	2,38%
9004382328	PERUGIA SAS	25.535.189	2,25%
9001702681	LIPU & CIA S.C.A.	23.385.346	2,06%
8050102998	CONSCAR S.A.S.	12.097.406	1,07%
8001843987	PROYECTOS Y CONSULTORIAS EMPRESARIALES LTDA	10.815.302	0,95%
8002279406	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS COLFONDOS	10.765.897	0,95%
9004402831	MODERADO FONDO BURSATIL ISHARES MSCI COLCAP	8.245.364	0,73%
9005423542	CSDTG SAS	6.349.314	0,56%
9006254831	P. AHORRO ESPECIAL NO 10	5.309.786	0,47%
9011685406	INVERLEBEN S.A.S.	3.425.183	0,30%
8301136038	RENDIFIN SA S	3.236.074	0,29%
8002530552	SKANDIA FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS MODERADO	2.189.758	0,19%
8001832051	INVERSIONES MAMBRU SA	2.007.080	0,18%
9012358153	KREISMAN SAS	1.661.294	0,15%
9018333126	CSMM SAS	1.315.000	0,12%
9010774944	ABBI GLOBAL SAS	1.176.316	0,10%
8002241342	PATRIMONIO JMA	1.090.613	0,10%
	OTROS 5.063 ACCIONISTAS	33.555.151	2,96%
	TOTAL	1.134.848.043	100,00%

03 Información de las acciones de las que directamente (a título personal) o indirectamente (a través de sociedades u otros vehículos) sean propietarios los miembros de la Junta Directiva y de los derechos de voto que representen.

De acuerdo con los saldos registrados en el Libro de Accionistas al día 31 de diciembre de 2024, las siguientes personas y sociedades en tal condición son accionistas de Promigas:

CONSULTORIAS DE INVERSIONES S.A.
(sociedad vinculada al miembro de junta directiva Carlos Arcesio Paz Bautista)

59.839.879 **5,27%**

PROYECTOS Y CONSULTORIAS EMPRESARIALES LTDA.
(sociedad vinculada al miembro de junta directiva Carlos Arcesio Paz Bautista)

10.815.302 **0,95%**

ACCION INTELIGENTE S.A.
(sociedad vinculada al miembro de junta directiva Carlos Arcesio Paz Bautista)

80.621 **0,01%**

- Accionista
- # de acciones
- Porcentaje sobre total de acciones en circulación

Salvo las restricciones legales, cada accionista tendrá tantos votos en la Asamblea General de Accionistas cuantas acciones posea o represente.

04 Relaciones familiares, comerciales, contractuales o societarias que existan entre los titulares de las participaciones significativas y la Sociedad, o entre los titulares de participaciones significativas entre sí

Promigas mantiene relaciones comerciales con su accionista Corficolombiana S.A.

Las operaciones que se celebran con sociedades con participación significativa en el capital social se realizan en condiciones de mercado y atendiendo a criterios objetivos de contratación.

Durante 2024, estas relaciones no tuvieron impacto material para la Compañía.

05 Negociaciones que los miembros de la Junta Directiva, la alta gerencia y demás administradores han realizado con las acciones y valores emitidos por la Sociedad

Los administradores de la Sociedad (representantes legales, liquidadores, factores, miembros de la Junta Directiva y quienes de acuerdo con los estatutos ejerzan o detenten esas funciones) no pueden por sí, ni por interpuesta persona, enajenar o adquirir acciones de Promigas, durante el ejercicio de sus cargos. Esto, salvo cuando se trate de operaciones ajenas a motivos de especulación, y con autorización previa de la Junta Directiva o la Asamblea General de Accionistas de acuerdo con lo previsto en el artículo 404 del Código de Comercio y el Protocolo para la Autorización de Operaciones sobre Acciones de Promigas por parte de administradores.

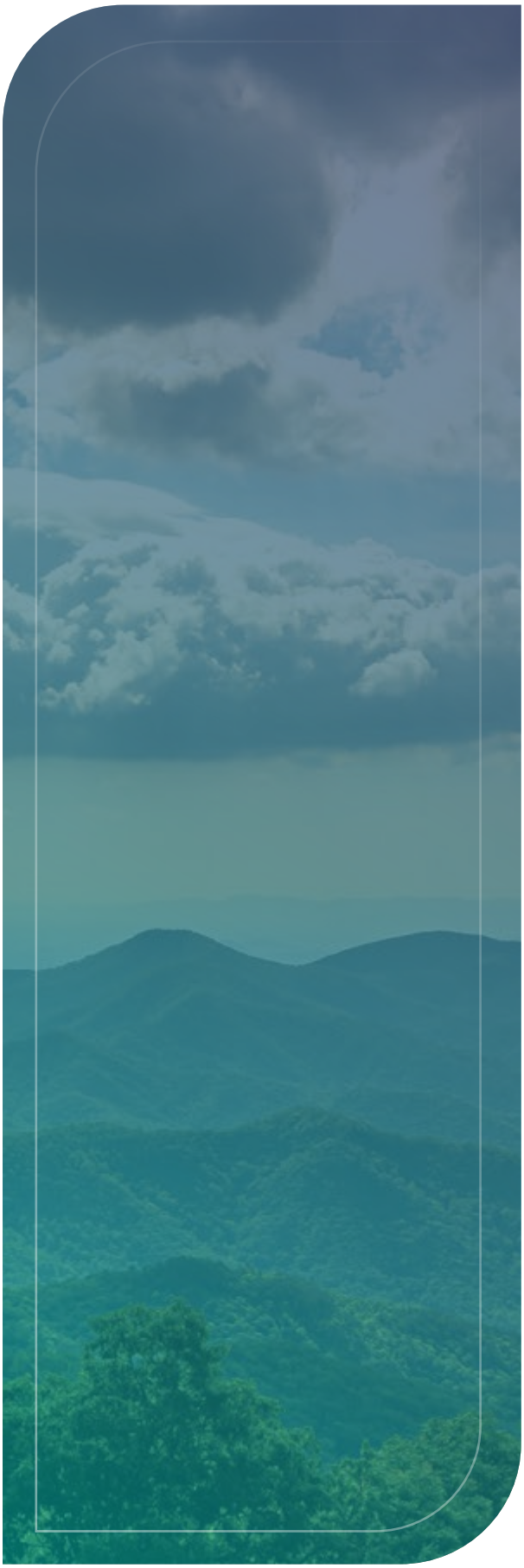
Ningún administrador de Promigas llevó a cabo operaciones de compra o venta de acciones de Promigas.

06 Síntesis de los acuerdos entre accionistas de los que se tenga conocimiento

Al 31 de diciembre de 2024, no existen acuerdos de accionistas depositados ante la administración de Promigas.

07 Acciones propias en poder de la Sociedad

Al 31 de diciembre de 2024, Promigas cuenta con 70.567 acciones propias.



02

ESTRUCTURA DE **LA ADMINISTRACIÓN**

1. Composición de la Junta Directiva y sus comités de apoyo

GRI 2-9

La Junta Directiva se compone de siete (7) miembros principales, cada uno con un (1) suplente personal, elegidos por la Asamblea General de Accionistas.

La asamblea de accionistas celebrada el 15 de marzo de 2024, eligió la siguiente Junta Directiva (2024-2025):

Principales

María Lorena Gutiérrez Botero (P)
Luis Ernesto Mejía Castro (I)
Claudia Betancourt Azcárate (I)
Carlos Caballero Argáez (I)
María Virginia Torres de Cristancho (I)
Carlos Arcesio Paz Bautista (P)
María Fernanda Suárez Londoño (P)

Suplentes

Gustavo Ramírez Galindo (P)
Guillermo Fonseca Onofre (I)
Camilo de Francisco Valenzuela (I)
María Paula Duque Samper (I)
Camilo Erazo Aguilar (I)
Alejandro Sánchez Vaca (P)
Claudia Jiménez Jaramillo (P)

(P): Patrimonial; (I): Independiente

GRI 2-11

En reunión extraordinaria La Junta Directiva actual de Promigas fue designada en reunión extraordinaria de la Asamblea General de Accionistas el 27 de agosto de 2024, se propuso el nombramiento de Ana Milena López Rocha, como Suplente de Carlos Arcesio Paz Bautista, en reemplazo de Alejandro Sánchez Vaca. En este sentido, en dicha reunión se eligió a la Junta Directiva actual de Promigas para el periodo que culmina en marzo de 2025, y quedó conformada de la siguiente manera:

Miembros principales
GRI 2-9

María Lorena Gutiérrez Botero
Principal - Presidente

Calidad de miembro: Patrimonial
Fecha de inicio: septiembre de 2018
Otras juntas en las que participa:
2 (2 Sociedad Anónima)

Competencia:

- Estrategia
- Finanzas
- Banca y/o inversiones
- Gobierno corporativo

Luis Ernesto Mejía Castro
Principal

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: marzo de 2013
Otras juntas en las que participa: 8 (3 Sociedad Anónima; 5 Sociedad por Acciones Simplificada)

Competencia:

- Sector energético

Claudia Betancourt Azcárate
Principal

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: septiembre de 2006
Otras juntas en las que participa: 8 (5** Sociedad Anónima; 2 Sociedad por Acciones Simplificada)

Miembros suplentes

Gustavo Ramírez Galindo
Suplente

Calidad de miembro: Patrimonial
Fecha de inicio: septiembre de 2008
Otras juntas en las que participa:
9 (4 Sociedad Anónima; 5 Sociedad por Acciones Simplificada)

Competencia:

- Estrategia
- Finanzas, Banca y/o inversiones
- Fusiones y adquisiciones
- Sostenibilidad y ASG, Gobierno corporativo
- Sector energético

Guillermo Fonseca Onofre
Suplente

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: octubre de 2020
Otras juntas en las que participa: 0

Competencia:

- Estrategia
- Finanzas
- Sostenibilidad y ASG
- Sector energético

Camilo De Francisco Valenzuela
Suplente

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: abril de 2012
Otras juntas en las que participa:
1 (1 Sociedad Anónima)

- Finanzas
- Fusiones y adquisiciones
- Riesgos, controles y auditoría

- Estrategia
- Finanzas
- Fusiones y adquisiciones
- Riesgos, controles y auditoría
- Sector energético

Carlos Caballero Argáez
Principal

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: febrero de 2011
Otras juntas en las que participa:
1 (1 Sociedad Anónima)

Competencia:

- Estrategia
- Finanzas
- Gobierno corporativo

María Paula Duque Samper
Suplente

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: abril de 2023
Otras juntas en las que participa:
2 (2 Sociedad Anónima)

Competencia:

- Regulación y compliance
- Innovación y tecnología
- Sostenibilidad y ASG
- Comercial y marketing

María Virginia Torres de Cristancho
Principal

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: octubre de 2020
Otras juntas en las que participa:
3 (2 Sociedad Anónima; 1 Sociedad por Acciones Simplificada)

Competencia:

- Estrategia
- Gestión del talento
- Gobierno corporativo
- Sector infraestructura

Camilo Erazo Aguilar
Suplente

Calidad de miembro: Independiente
Fecha de inicio: octubre de 2020
Otras juntas en las que participa: 0

Competencia:

- Regulación y compliance
- Sector energético

Carlos Arcesio Paz Bautista
Principal

Calidad de miembro: Patrimonial
Fecha de inicio: marzo de 1994
Otras juntas en las que participa:
2 (2 Sociedad Anónima)

Competencia:

- Estrategia
- Fusiones y adquisiciones
- Sector industrial

Ana Milena López Rocha
Suplente

Calidad de miembro: Patrimonial
Fecha de inicio: agosto de 2024
Otras juntas en las que participa:
5 (4 Sociedad Anónima; 1 Sociedad por Acciones Simplificada)

Competencia:

- Estrategia
- Finanzas, Banca y/o inversiones
- Fusiones y adquisiciones
- Gobierno corporativo
- Internacionalización

María Fernanda Suarez Londoño
Principal

Calidad de miembro: Patrimonial
Fecha de inicio: marzo de 2024
Otras juntas en las que participa:
1 (1 Sociedad Anónima)

Competencia:

- Estrategia
- Finanzas
- Banca y/o inversiones
- Sector energético

Claudia Jiménez Jaramillo
Suplente

Calidad de miembro: Patrimonial
Fecha de inicio: abril de 2023
Otras juntas en las que participa:
2 (2 Sociedad Anónima)

Competencia:

- Estrategia
- Regulación y compliance
- Innovación y tecnología
- Riesgos, controles y auditoría
- Sostenibilidad y ASG, Gobierno corporativo
- Sector energético

(*) Se excluye de "Otras juntas en las que participa", las fundaciones y empresas del exterior.
(**) Pertenece a una Junta Directiva adicional como suplente númerica, en la que no ha actuado

Al 31 de diciembre de 2024, la Junta Directiva cuenta con cuatro comités de apoyo, conformados por miembros independientes y patrimoniales:

Comité de Inversiones

María Lorena Gutiérrez (P)
Claudia Betancourt (I)
Luis Ernesto Mejía (I)
Carlos Caballero (I)
Gustavo Ramírez (P)
Camilo de Francisco (I)
Ana Milena López (P)

(P): Patrimonial; (I): Independiente

Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos

Luis Ernesto Mejía (I)
María Fernanda Suarez (P)
Guillermo Fonseca (I)
María Paula Duque (I)
Ana Milena López (P)

Comité de Compensación y Desarrollo

Gustavo Ramírez (P)
Carlos Caballero (I)
Claudia Betancourt (I)

Comité de Auditoría

Claudia Betancourt (I)
Luis Ernesto Mejía (I)
María Virginia Torres (I)
Carlos Caballero (I)
Camilo de Francisco (I)
Guillermo Fonseca (I)
Camilo Erazo (I)
Maria Paula Duque (I)

02 Hojas de vida de los miembros de la Junta Directiva

En la página web corporativa de Promigas (www.promigas.com), se encuentran disponibles las hojas de vida de cada uno de los miembros de la Junta Directiva, en las que se evidencian la competencia profesional, la idoneidad y las cualidades personales consideradas para su nombramiento.

03 Cambios en la Junta Directiva durante el ejercicio

La Asamblea General de Accionistas de marzo de 2024 ratificó la mayoría de los directores de la Junta Directiva, y designó como nuevos miembros para el periodo que culmina en el 2025, a María Fernanda Suárez y Alejandro Sánchez.

Posteriormente, en reunión extraordinaria en agosto de 2024, se designó a Ana Milena López Rocha como suplente del sexto renglón en reemplazo de Alejandro Sánchez y se reeligió a los demás miembros para el periodo que culmina en marzo de 2025.

04 Miembros de la Junta Directiva de la Matriz que pertenecen a las juntas directivas de empresas subordinadas o que ocupan puestos ejecutivos en estas (caso de conglomerados)

Al 31 de diciembre de 2024, la participación de los miembros de la Junta Directiva de Promigas en juntas directivas de sociedades subordinadas es la siguiente:

Director:

Gustavo Ramírez

Sociedades subordinadas en las que participa como miembro de junta directiva:

- Sociedad Portuaria el Cayao S.A. E.S.P.
- Promisol S.A.S.
- Promigas Perú S.A.
- Gases del Norte del Perú S.A.C.
- Gases del Pacífico S.A.C.

Ana Milena López

- Promigas Perú S.A.
- Gases del Norte del Perú S.A.C.
- Gases del Pacífico S.A.C.

Claudia Betancourt

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

Carlos Arcesio Paz

- Fundación Promigas

Ningún miembro de la Junta Directiva ocupa cargos ejecutivos en compañías subordinadas a Promigas.

05 Políticas aprobadas por la Junta Directiva durante el período que se reporta

Durante 2024, la Junta Directiva aprobó las siguientes políticas corporativas o su actualización:

Acta:
568 del 20 de febrero de 2024

Tema:
Política Maduración de Proyectos-Delegaciones de Decisiones

Acta:
571 de 22 de mayo de 2024

Tema:
Actualización Política Anticorrupción

Acta:
574 del 30 de julio de 2024

Tema:
Protocolo Enajenación de Acciones por parte de Administradores

Acta:
582 del 26 de noviembre de

Tema:
Política Marco de Gobierno Corporativo para Subordinadas

Acta:
582 del 26 de noviembre de 2024

Tema:
Actualización Política de Revelación de Información al Mercado

GRI 2-10

06 Proceso de nombramiento de los miembros de la Junta Directiva

De acuerdo con la Ley y los Estatutos Sociales, la Junta Directiva es elegida para periodos de dos (2) años mediante la aplicación del sistema de cociente electoral.

La Política de Nombramiento y Remuneración de la Junta Directiva consagra los lineamientos que deben atender los órganos de gobierno de la Sociedad, en especial la Asamblea General de Accionistas, para velar porque las personas designadas como miembros de la Junta Directiva sean las más idóneas y estén adecuadamente remuneradas.

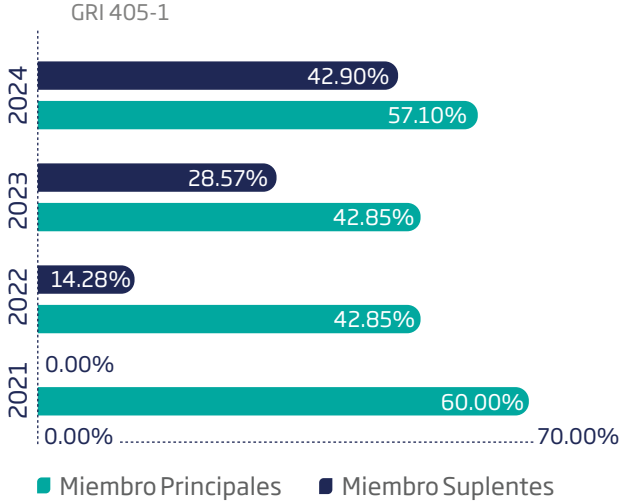
En la política se establecen los criterios a tener en consideración al momento de llevar a cabo la postulación, evaluación, elección, reelección o reemplazo de los miembros de Junta Directiva, dentro de los cuales se encuentran:

- Contar con formación profesional, competencias, conocimiento y trayectoria afines con el sector de gas y energía y las actividades y negocios desarrollados por la Compañía y sus entidades filiales o subordinadas, y/o en auditoría.
- Contar con un perfil que cumpla con las condiciones individuales previstas en los índices, principios y/o estándares internacionales adoptados por la Compañía, para estos propósitos.
- Gozar de reconocimiento, reputación, liderazgo, prestigio, capacidad directiva y de trabajo en equipo.
- Contar con la disponibilidad de tiempo y dedicación necesarias para cumplir las responsabilidades exigidas por su posición y los objetivos estratégicos de la Compañía.
- No pertenecer simultáneamente a más de cinco (5) juntas directivas de sociedades anónimas de acuerdo con lo previsto en el artículo 202 del Código de Comercio.

Adicionalmente, a través de esta política, los accionistas reconocen la importancia de la diversidad en la composición de la Junta Directiva. En ese sentido, se comprometen a tener en cuenta criterios de raza, etnia, nacionalidad y género en la elección de los candidatos. Se procurará que al menos el 30 % de los miembros de la Junta Directiva de Promigas sean mujeres.

Participacion femenina en Junta Directiva

GRI 405-1



Además, el veinticinco por ciento (25 %) de los miembros de la Junta Directiva, como mínimo, deberá ser independiente bajo los términos definidos en el reglamento de Junta Directiva de la Compañía.

07 Política de remuneración de la Junta Directiva

GRI 2-19

La política de nombramiento y remuneración de la Junta Directiva establece que corresponde a la Asamblea General de Accionistas determinar el monto de los honorarios fijos de los directores como compensación por su asistencia a las reuniones de Junta y de sus comités de apoyo.

El valor de dichos honorarios, aprobado por la Asamblea, aplicado al número total de reuniones de la Junta Directiva o de sus comités a las que asista cada miembro, constituirá el costo máximo de retribución individual y el único componente remunerativo aprobado para este órgano.

08 Remuneración de la Junta Directiva y miembros de la alta gerencia

GRI 2-20

Para las reuniones de Junta y sus comités, celebradas durante el año 2024, el pago de los honorarios se realizó conforme a lo aprobado en la Asamblea General de Accionistas del 23 de marzo de 2023; es decir, 6 SMLMV por cada reunión a la que asistieran los miembros de la Junta Directiva, y el 75 % de dichos honorarios para cada reunión de los comités de apoyo de la Junta Directiva.

En atención al número de reuniones y comités celebrados a lo largo de 2024, así como a la participación de los directores, el total de honorarios pagados ascendió a $2.600.950.000 distribuidos de la siguiente forma:

Junta Directiva:
$1.553.800.000

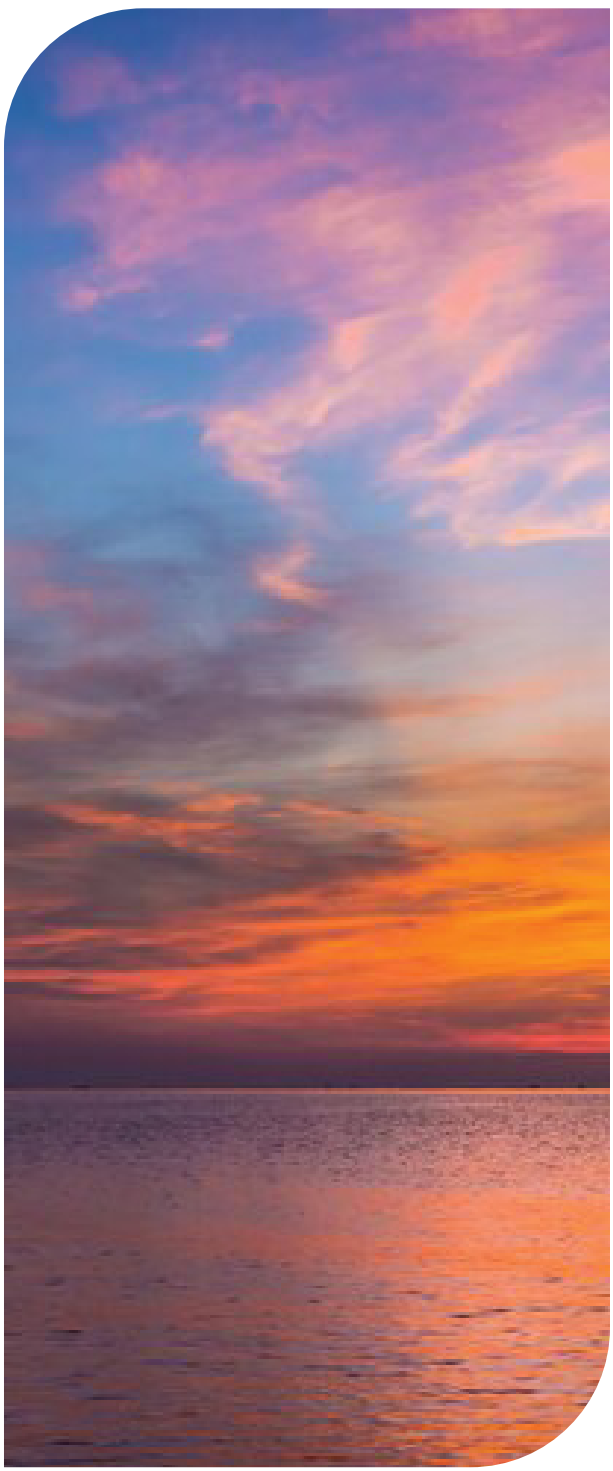
Comité de Auditoría:
$345.150.000

Comité de Inversiones:
$462.150.000

Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos
$117.000.000

Comité de Compensación y Desarrollo:
$122.850.000

Respecto a la remuneración de los miembros de la alta gerencia, esta se detalla en la información proporcionada de conformidad con el artículo 446 del Código de Comercio, y hace parte de los estados financieros.



09 Quorum de la Junta Directiva

La Junta Directiva podrá reunirse y deliberar con la presencia de al menos cuatro de sus miembros; sus decisiones deberán adoptarse con el voto favorable de, por lo menos, cuatro de ellos.

Durante todas las sesiones celebradas en el año 2024, hubo quorum deliberatorio y todas las decisiones se adoptaron por unanimidad. Promigas convoca sin excepción a todos sus miembros principales y suplentes, entendiendo que las decisiones las adoptan los principales y, en ausencia del respectivo principal, los suplentes.

10 Datos de asistencia a las reuniones de la Junta Directiva y de los comités

En el año 2024, la Junta Directiva se reunió en 12 sesiones ordinarias, 1 estratégica y 3 extraordinarias, por lo que se registró un total de 16 sesiones para efectos de asistencia. El promedio de asistencia fue del 94%.

La asistencia de los directores a la Junta Directiva y comités fue la siguiente:

Miembros principales	Total juntas	Total asistencia	Total inasistencia	Porcentaje de asistencia
María Lorena Gutiérrez Botero	16	15	1	94%
Luis Ernesto Mejía Castro	16	16	0	100%
Claudia Betancourt Azcárate	16	16	0	100%
Carlos Caballero Argáez	16	16	0	100%
María Virginia Torres de Cristancho	14	14	0	100%
Carlos Arcesio Paz Bautista	16	11	6	63%
César Prado Villegas*	3	2	1	67%
María Fernanda Suárez Londoño**	13	13	0	100%

Miembros suplentes	Total juntas	Total asistencia	Total inasistencia	Porcentaje de asistencia
Gustavo Ramírez Galindo	16	16	0	100%
Guillermo Fonseca Onofre	16	14	2	88%
Camilo de Francisco Valenzuela	16	16	0	100%
María Paula Duque Samper	16	15	1	94%

Camilo Erazo Aguilar	14	14	0	100%
José Ignacio López Gaviria***	3	3	0	100%
Alejandro Sánchez Vaca****	8	8	0	100%
Ana Milena López*****	5	5	0	100%
Claudia Jiménez Jaramillo	16	14	2	88%

(*) Asiste hasta el 15 de marzo de 2024.

(**) Fue designada en la reunión ordinaria de Asamblea General de Accionistas del 15 de marzo de 2024, por lo que fue citada a las 13 sesiones agendadas desde su nombramiento.

(***) Asiste hasta el 15 de marzo de 2024.

(****) Asiste hasta el 27 de agosto de 2024.

(*****) Fue designada en la reunión extraordinaria de Asamblea General de Accionistas del 27 de agosto de 2024, por lo que fue citada a las 5 sesiones agendadas desde su nombramiento.

Comité de Auditoría:

Miembros Principales	Total juntas	Total asistencia	Total inasistencia	Porcentaje de asistencia
Carlos Caballero Argáez	8	7	1	88%
Luis Ernesto Mejía Castro	8	6	2	75%
Claudia Betancourt Azcárate	8	8	8	100%
María Virginia Torres de Cristancho	8	8	8	100%

Miembros Suplentes	Total juntas	Total asistencia	Total inasistencia	Porcentaje de asistencia
María Paula Duque Samper	8	8	8	100%
Guillermo Fonseca Onofre	8	8	8	100%
Camilo de Francisco Valenzuela	8	8	8	100%
Camilo Erazo Aguilar	8	8	8	100%

Comité de Compensación y Desarrollo:

Miembros principales	Total juntas	Total asistencia	Total inasistencia	Porcentaje de asistencia
Gustavo Ramírez Galindo	7	7	0	100%
Carlos Caballero Argáez	7	7	0	100%
Claudia Betancourt Azcárate	7	6	1	85%

Comité de Inversiones:

Miembros principales	Total juntas	Total asistencia	Total inasistencia	Porcentaje de asistencia
María Lorena Gutiérrez Botero	13	12	1	92%
Claudia Betancourt Azcárate	13	12	1	92%
Luis Ernesto Mejía Castro	13	13	0	100%
Carlos Caballero Argáez	13	13	0	100%
Gustavo Ramírez Galindo	13	13	0	100%
Camilo de Francisco Valenzuela	13	13	0	100%
Ana Milena López*	4	3	0	75%

(*) Fue designada en la reunión extraordinaria de Asamblea General de Accionistas del 27 de agosto de 2024, por lo que fue citada a las 4 sesiones agendadas desde su nombramiento.

Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos:

Miembros principales	Total juntas	Total asistencia	Total inasistencia	Porcentaje de asistencia
Luis Ernesto Mejía Castro	4	4	0	100%
Ana Milena López Rocha*	2	2	0	100%
Guillermo Fonseca	4	4	0	100%
María Paula Duque Samper	4	4	0	100%
María Fernanda Suárez**	3	3	0	100%

(*) Fue designada en la reunión extraordinaria de Asamblea General de Accionistas del 27 de agosto de 2024, por lo que fue citada a las 2 sesiones agendadas desde su nombramiento.

(**) Fue designada en la reunión ordinaria de Asamblea General de Accionistas del 15 de marzo de 2024, por lo que fue citada a las 3 sesiones agendadas desde su nombramiento.

11 Presidente de la Junta Directiva

GRI 2-11

La Junta Directiva designó como su presidente a María Lorena Gutiérrez. Las funciones del presidente de este órgano son las establecidas en el parágrafo del artículo Vigésimo Octavo de los Estatutos Sociales y las señaladas en el Artículo 11 del Reglamento Interno de la Junta Directiva, disponibles en la página web corporativa (Reglamento interno de Junta Directiva).

12 Secretario de la Junta Directiva

La Sociedad tendrá un secretario, de libre nombramiento y remoción por parte de la Junta Directiva, previo informe del Comité de Compensación y Desarrollo. El secretario funge como tal tanto para la Junta Directiva como para la Asamblea General de Accionistas. Cuando la posición de secretario de la Junta Directiva coincida con otras posiciones ejecutivas dentro de la Sociedad, se salvaguarda su independencia frente al Presidente de la Compañía.

La secretaria de la Junta Directiva es María Paula Camacho Rozo, quien actualmente se desempeña como Vicepresidente de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad de la Sociedad. Las funciones del secretario de la Junta Directiva se encuentran contempladas en el Artículo 12 del Reglamento Interno de la Junta Directiva, disponible en la página web corporativa (Reglamento interno de Junta Directiva).

13 Relaciones de la Junta Directiva durante el año con el revisor fiscal, analistas financieros, bancas de inversión y agencias de calificación

La asistencia de la Revisoría Fiscal al Comité de Auditoría de la Junta Directiva es obligatoria, con voz, pero sin derecho a voto. El Comité de Auditoría puede reunirse separadamente con el gerente de Control Corporativo (quien ejerce las funciones de auditoría interna) y con el Revisor Fiscal. Anualmente, se realiza una reunión privada entre los miembros del referido comité con el Gerente de Control Corporativo, para determinar el grado de independencia de la auditoría en el cumplimiento de sus funciones, y si ha recibido el apoyo necesario para llevar a cabo su trabajo.

El 19 de enero de 2024, la calificadora de riesgo Moody´s afirmó la calificación internacional de largo plazo de Promigas en Baa3, con perspectiva estable. El 28 de agosto de 2024, la calificadora de riesgo Fitch Ratings reafirmó las calificaciones nacionales de largo y corto plazo de Promigas en "AAA(col)" y en "F1+(col)", respectivamente, con perspectiva estable, así como las calificaciones internacionales de corto y largo plazo en "BBB-"; también con una perspectiva estable.

14 Asesoramiento externo recibido por la Junta Directiva

Durante 2024, los directores recibieron asesoramiento externo sobre perspectivas de energía y gas y actuaciones legales y regulatorias.

15 Manejo de la información de la Junta Directiva

Con el fin de facilitar el desarrollo de las sesiones de la Junta Directiva, previo a cada sesión se remite material de soporte a los directores. La información enviada es la misma para todos los miembros de Junta, a menos que alguno de los directores haya manifestado un potencial conflicto de interés respecto a los temas tratados, tal como está previsto en el Reglamento Interno de la Junta Directiva. La Administración propende porque el material soporte para cada sesión sea suficiente y pertinente para la adopción de decisiones informadas.

16 Actividades de los comités de la Junta Directiva

16.1 Comité de Auditoría:

Los principales temas abordados en el Comité durante el año 2024 fueron:

- Aprobación del plan anual de auditoría interna.
- Presentación de los Estados Financieros separados y consolidados.
- Seguimiento a la ejecución del plan de auditoría interna, monitoreo de los principales hallazgos reportados en el periodo y casos recibidos a través de la línea ética.
- Asuntos relevantes de ciberseguridad.
- Seguimiento al plan de trabajo ejecutado por la Revisoría Fiscal.
- Seguimiento a la implementación de los planes de acción generados, producto de los hallazgos identificados por Auditoría Interna y la Revisoría Fiscal.

16.2 Comité de Compensación y Desarrollo:

Los principales temas abordados en el Comité durante el año 2024 fueron:

- Selección de miembros de la Alta Dirección.
- Beneficios a Ejecutivos.
- Indicadores de compensación variable.
- Relaciones laborales.
- Esquema del nuevo modelo operativo.
- Avances del Centro de Excelencia Técnica.

16.3 Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos:

Los principales temas abordados en el Comité durante el año 2024 fueron:

- Temas de Asamblea General de Accionistas.

- Avances Modelo de Sostenibilidad.
- Política Marco de Gobierno Corporativo para Subordinadas.
- Actualización de documentos corporativos.
- Revisión criterios materialidad-Política de Revelación de Información al Mercado.
- Monitoreo anual de riesgos y controles; aprobación de riesgos estratégicos.
- Protocolo de Enajenación de Acciones por parte de Administradores.

16.4 Comité de inversiones:

El principal tema abordado en el Comité durante el año 2024 fue la aprobación de proyectos de abastecimiento de gas natural, soluciones energéticas y diversificación geográfica.

17 Evaluación de la Junta Directiva

GRI 2-18

El proceso de evaluación de la Junta Directiva tiene como objetivo identificar los aspectos a mejorar en el seno de la Junta, en la Administración y en la relación entre estas dos instancias de gobierno de la Sociedad.

En desarrollo de las mejores prácticas de gobierno corporativo, las evaluaciones se alternan entre evaluaciones internas y externas. En el 2024, la Junta Directiva como órgano colegiado, y sus comités, realizaron su evaluación externa de desempeño con el acompañamiento de Governance Consultants, firma independiente con más de 15 años de experiencia en evaluación de Juntas Directivas de compañías líderes en Latinoamérica.

Además de un análisis de la estructura, conformación y asistencia de la Junta Directiva, la evaluación abordó las siguientes dimensiones: i). Contribución y cumplimiento de responsabilidades, ii). Enfoque de la Junta; iii). Dinámica y operatividad; iv). Roles de la Junta Directiva (Presidente y Secretario); y v). Comités de apoyo.

El resultado promedio de la evaluación de la Junta Directiva de Promigas es de 8,6/10.

Los resultados indican que la Junta Directiva de Promigas mantiene un enfoque predominante en la visualización de retos y oportunidades futuras, así como en el análisis de hojas de ruta frente a riesgos estratégicos. Destaca su comprensión de las expectativas de creación de valor y apetito de riesgo de los accionistas, así como su contribución a la estrategia corporativa.

03

OPERACIONES CON **PARTES VINCULADAS**

1. Atribuciones de la Junta Directiva sobre este tipo de operaciones y situaciones de conflictos de interés

El Reglamento de la Junta Directiva, el Código de Buen Gobierno, el Código de Conducta de Promigas y el Procedimiento para Transacciones con Partes Interesadas a los Administradores, regulan lo relacionado con las situaciones de conflicto de interés que se puedan presentar para los miembros de la Junta Directiva y el procedimiento para abordarlas.

Según lo dispuesto en el Reglamento Interno de la Junta Directiva de Promigas, en la agenda de cada reunión se mencionarán los temas a tratar, de tal manera que los directores puedan advertir previamente la situación conflictiva. En caso de identificar un potencial o real conflicto de interés con la agenda de la reunión, el director respectivo debe informar al Presidente y/o Secretario de la Junta Directiva para que se le dé el tratamiento correspondiente.

En cada reunión de la Junta Directiva se presenta a los directores el Reporte de Transacciones con Partes Relacionadas. En este se identifican las transacciones, el monto y el concepto, de tal manera que se dé cumplimiento a lo previsto en los Estatutos Sociales, de acuerdo con los cuales es función indelegable de la Junta Directiva: "El conocimiento y, en caso de impacto material, la aprobación de las operaciones que la sociedad realiza con accionistas controlantes o significativos, definidos de acuerdo con la estructura de propiedad de la sociedad, o representados en la Junta Directiva; con los miembros de la Junta Directiva y otros administradores o con personas a ellos vinculadas (operaciones con partes vinculadas), así como con empresas del conglomerado al que pertenece" (Artículo Trigésimo Primero).

Las partes relacionadas de los administradores son actualizadas anualmente, de acuerdo con el Procedimiento para Transacciones con Partes Interesadas a los Administradores.

02 Detalle de las operaciones con partes vinculadas más relevantes a juicio de la Sociedad, incluidas las operaciones entre empresas del conglomerado

El detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas de Promigas se encuentra en las notas de los Estados Financieros, información que se pone a disposición de los accionistas durante el derecho de inspección y hace parte de la documentación puesta a disposición de los asistentes a la Asamblea.

03 Conflictos de interés presentados y actuación de los miembros de la Junta Directiva

GRI 2-15

Promigas propende por la objetividad de los directores en la toma de decisiones; por esto, los miembros de la Junta Directiva deben revelar adecuadamente los potenciales conflictos en los que puedan estar inmersos durante las sesiones de la Junta Directiva o a través de una declaración expresa. En caso de que existan conflictos

que puedan afectar su independencia y objetividad, se establecen las medidas necesarias para su adecuada administración, según los lineamientos establecidos en el Código de Buen Gobierno y Reglamento de Junta Directiva, con lo que se garantiza que los directores se abstengan de participar en aquellas decisiones que representen conflictos de interés.

Durante el 2024, los siguientes directores manifestaron la existencia de un potencial conflicto de interés:

Miembro de junta:
María Virginia Torres

Declaraciones de posibles conflictos:
Informes de Negocios
Informes de Comités

Miembro de junta:
Camilo Erazo

Declaraciones de posibles conflictos:
Informes de Negocios
Informes de Comités

04 Mecanismos para resolver conflictos de interés y su aplicación durante el ejercicio

El Reglamento Interno de la Junta Directiva y el Código de Buen Gobierno de Promigas establecen el procedimiento para la resolución de conflictos de interés.

Además, Promigas se ciñe a lo establecido en la Ley 222 de 1995 y el Decreto 046 de 2024. Durante el periodo evaluado, los potenciales conflictos de interés se manejaron de conformidad con lo establecido anteriormente.

04

SISTEMA DE **GESTIÓN DE RIESGOS**

1. Explicación del Sistema de Control Interno (SCI) y sus modificaciones durante el ejercicio

La gestión de riesgos se enmarca en el Sistema de Gestión Integrado de Riesgos, basado en la norma ISO 31000, COSO ERM, el Código de Buen Gobierno, la Política Integral de Riesgos, el Credo y las mejores prácticas, entre otros.

Tener una gestión integrada de los riesgos, que cuenta con la participación de la Alta Gerencia, permite que la Compañía y sus filiales soporten adecuadamente sus decisiones, utilizando un lenguaje común y herramientas que permitan actuar de manera oportuna y eficaz ante la incertidumbre asociada al logro de los objetivos .

Para el fortalecimiento del sistema de control interno y la cultura del riesgo en la organización, Promigas implementa el modelo de las tres líneas de defensa, tal como se muestra a continuación:

Junta directiva | Comité de Auditoría | Comité de Gobierno, Estrategia y Riesgos

Alta gerencia

1ª Línea
Son los responsables de la ejecución de sus procesos y deben implementar acciones correctivas para abordar deficiencias. Definen controles.

Asume, ejecuta y controla riesgos

2ª Línea
Es responsable de la gestión de riesgos que facilita y monitorea la implementación de prácticas efectivas de gestión de riesgos por parte de la primera línea.

Define directrices y verifica la eficacia del sistema

3ª Línea
Auditoría interna proporciona una garantía sobre la eficacia del gobierno, la gestión de iesgos y controles internos, basado en el más alto nivel de independencia y objetividad en la Corporación

Evalúa en forma independiente la eficacia del sistema

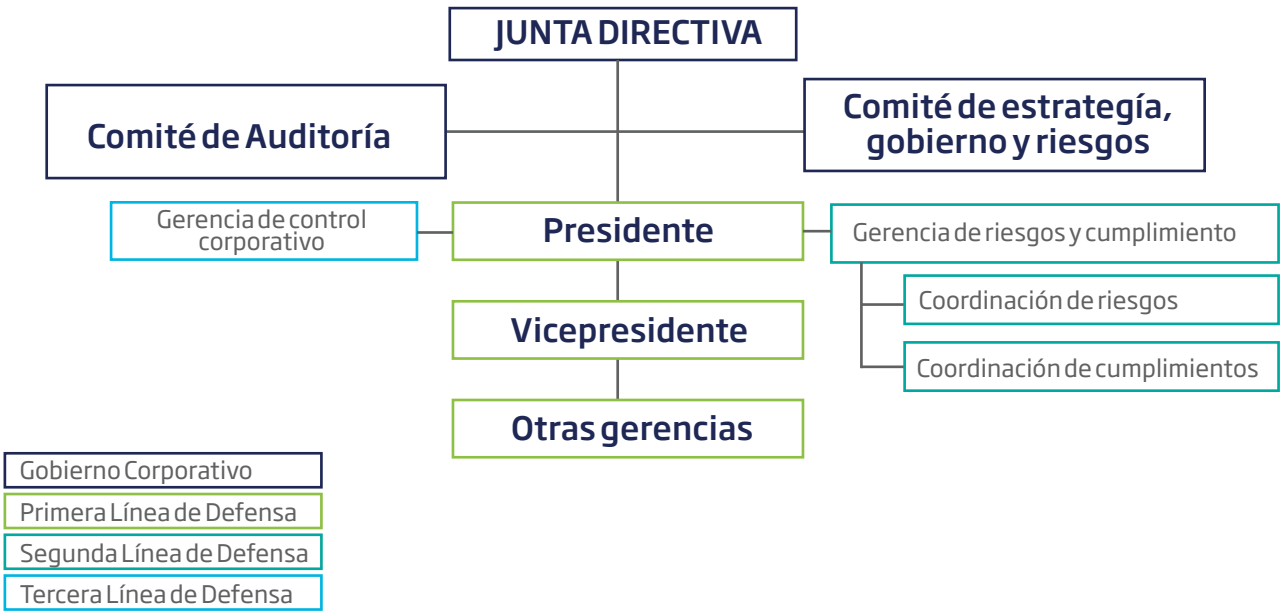
Auditoria externa
Organismos de control y regulación

Desde la segunda línea, en la que se encuentra la Gerencia de Riesgos y Cumplimiento de Promigas, se establecen los lineamientos y la metodología, el monitoreo, la implementación y el acompañamiento continuo.

En Promigas, después del Presidente, la gerente de Riesgos y Cumplimiento es la persona con el cargo de mayor rango con responsabilidad de gestión de riesgos a nivel operacional. Su línea de reporte sobre la gestión de riesgos se dirige al Presidente de la Compañía y al Comité de Estrategia, Gobierno y Riesgos de la Junta Directiva.

La gestión de riesgos se trabaja de manera dinámica y permanente, revisando y actualizando las matrices de riesgo para identificar aquellas situaciones que pueden afectar el cumplimiento de los objetivos de los procesos y metas corporativas. En los casos en que se presenten riesgos en niveles no aceptables, se definen planes de acción oportunos junto con la segunda línea. Con ello, se busca gestionar efectivamente los riesgos, asignando con claridad las responsabilidades de riesgo, control y supervisión.

Nuestra Junta Directiva es el máximo órgano de gobierno para la gestión de riesgos. Desde esta instancia se hace seguimiento anual de los principales riesgos y se aprueban la Política Corporativa de Riesgos y los riesgos estratégicos. Adicionalmente, y de manera periódica, se comparte la información pertinente con la Presidencia de Promigas y el Comité de Estrategia, Gobiernos y Riesgos, lo que evidencia la sinergia existente entre las instancias de gobierno de la organización.


JUNTA DIRECTIVA
Comité de Auditoría
Comité de estrategía, gobierno y riesgos
Gerencia de control corporativo
Presidente
Gerencia de riesgos y cumplimiento
Coordinación de riesgos
Coordinación de cumplimientos
Vicepresidente
Otras gerencias
Gobierno Corporativo
Primera Línea de Defensa
Segunda Línea de Defensa
Tercera Línea de Defensa

02 Descripción de la Política de Riesgos y su aplicación durante el ejercicio

La política de riesgos se basa en una gestión integrada, con la participación activa de la Alta Gerencia, que permite tomar decisiones oportunas y eficaces.

Durante 2024, la gestión integral de riesgos incluyó la identificación, evaluación y monitoreo de riesgos estratégicos, riesgos inherentes de mayor impacto, riesgos de negocio, riesgos de fraude, riesgos de derechos humanos (DD.HH.), riesgos ambientales, sociales y de gobernanza (ASG), riesgos de seguridad de la información y ciberseguridad, riesgos de corrupción, lavado de activos y financiación del terrorismo, así como riesgos asociados con la protección de datos personales en los diferentes procesos de la Compañía a todos los niveles. Esto permitió a la Alta Gerencia una visión completa de los riesgos a los cuales se encuentra expuesta, permitiendo gestionarlos adecuadamente.

El ejercicio de riesgos estratégicos tomó en cuenta, entre la información de referencia y contexto, el plan de crecimiento futuro de la Compañía, lo que permitió definir un perfil de riesgos y establecer medidas adecuadas para su gestión.

Durante la gestión del 2024 se destacan:

- La finalización del primer ejercicio de identificación y valoración de los riesgos de fraude con enfoque de Malversación de Activos para Promigas. Estos riesgos fueron incorporados en la matriz ERM de la Compañía, con un alcance que abarca el ciclo de compras-pagos, incluyendo la revisión de procesos como Abastecimiento, Creación de Terceros, Inventarios, Cuentas por Cobrar, Cuentas por Pagar y Administración de Contratos.
- La realización del diagnóstico de la Fundación Promigas para la implementación de iniciativas de riesgo-control y mejores prácticas (Riesgos de Negocio, Cumplimiento y Seguridad de la Información) desde la perspectiva de Gobierno, Riesgo y Cumplimiento - GRC.
- El ejercicio de actualización de las matrices de riesgo-control para la línea de negocio de Financiación No Bancaria (FNB) teniendo en cuenta la nueva estructura y procesos recién implementados.
- La disminución en un 51% de los controles SOX, como resultado de la unificación de controles trasladados de Enlace a Promigas, asociado al proyecto Evolution.
- La implementación de la herramienta automática de monitoreo transaccional para la detección, generación y gestión de señales de alerta ABAC y LAFT – denominada VIGIA.
- El desarrollo de la primera semana de Seguridad de la información y Ciberseguridad con el objetivo de elevar

el nivel de conciencia e incentivar la cultura de seguridad en todos los colaboradores de la organización de Promigas y sus filiales incluyendo Junta Directiva.

- La capacitación de la Junta Directiva en temas de corrupción y lavado.
- La implementación de herramientas de análisis de datos, reportes y mejoras en el proceso para fortalecer el monitoreo de los riesgos de negocio.
- La divulgación del primer reporte TCFD sobre los riesgos y oportunidades climáticas a nuestras partes interesadas.
- La capacitación en Código de Conducta y riesgos, con una cobertura de 97.4% de los colaboradores y 100% cargos críticos de Promigas y sus filiales.
- El desarrollo de "focus groups" sobre conflictos de interés.
- El desarrollo del piloto de optimización y estandarización corporativa para la gestión de los riesgos y controles asociados a los procesos de la Gerencia de Talento Humano y Administrativa, logrando una reducción del 81% a través de la alineación y consolidación de los riesgos inherentes a estos procesos.
- El desarrollo de la campaña "Ser Corrupto no es normal"
- Las jornadas de seguridad con actividades de ingeniería social presenciales y virtuales, con el fin de identificar las necesidades de capacitación para el desarrollo de estrategias.
- El análisis de riesgos de 80 proyectos estratégicos y transversales de la Compañía, con especial enfoque en proyectos solares o de generación-cogeneración, oportunidades de negocio, diversificación geográfica y análisis de escenarios para la toma de decisiones en diversos procesos.
- La reinducción en temas de Terceras Partes Intermediarias y riesgos de corrupcón y soborno ABAC.

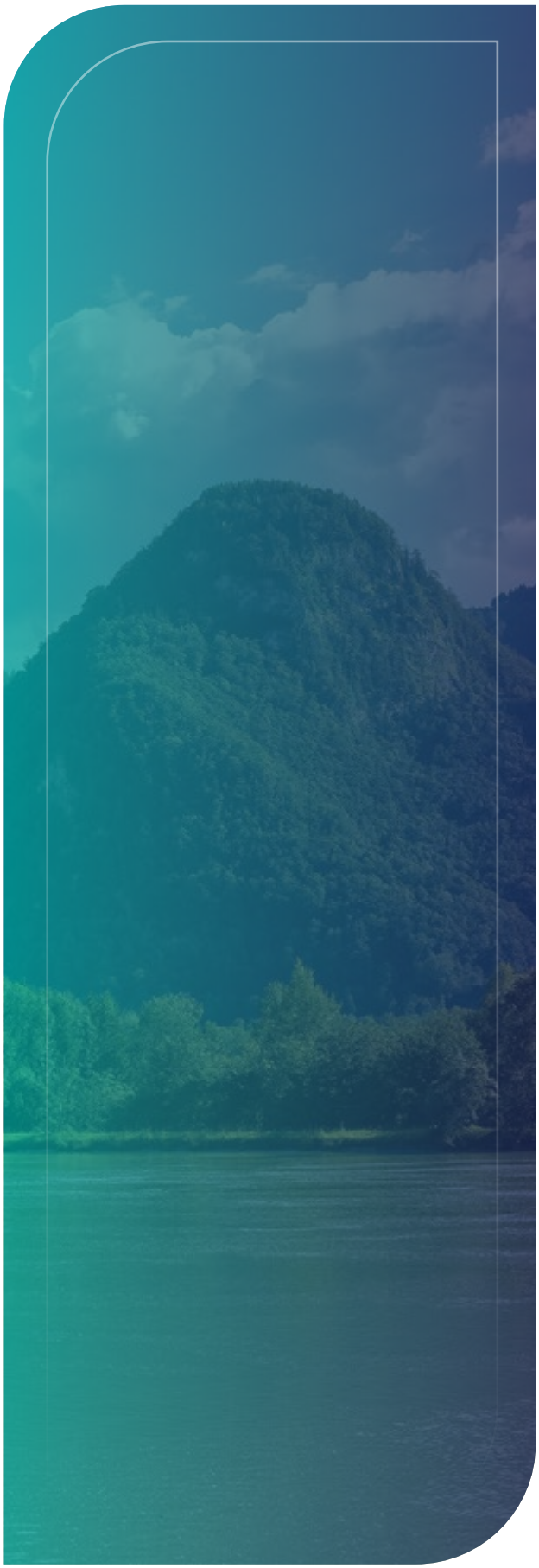
03 Materialización de riesgos durante el ejercicio

Se informa que no existió materialización de riesgos durante el el período reportado.

04 Planes de respuesta y supervisión para los principales riesgos

Para mitigar riesgos, se implementaron planes de acción de manera oportuna, asignando responsabilidades claras de supervisión. Los principales planes incluyeron:

- Segmentación de factores de Lavado de Activos y Financiación del Terrorismo (LAFT).
- Capacitación en seguridad de la información y cumplimiento de SOX.
- Actividades pedagógicas, como la Jornada de Sostenibilidad Clue, para reforzar el análisis de eventos materializados de riesgos y fortalecer la cultura de reporte.



05

ASAMBLEA GENERAL **DE ACCIONISTAS**

1. Diferencias de funcionamiento de la Asamblea entre el régimen de mínimos de la normativa vigente y el definido por los Estatutos y reglamento de la Asamblea de la Sociedad

Promigas, en atención a su compromiso con la transparencia y la protección de sus accionistas, además de cumplir con los requerimientos legales en cuanto al funcionamiento de la Asamblea General de Accionistas, ha implementado las siguientes buenas prácticas que superan los mínimos legales requeridos:

Mayor periodo de convocatoria:

La notificación para reuniones ordinarias se efectúa con una antelación de 30 días calendario. De esta forma, los accionistas cuentan con mayor tiempo al establecido en la ley para conocer la información de la Compañía y adoptar sus decisiones.

Aviso de convocatoria:

En el aviso de convocatoria a reuniones ordinarias se inserta el orden del día, enunciando con claridad e individualmente los temas objeto de consideración de la Asamblea General de Accionistas.

Recordatorio de reuniones:

Con antelación a las reuniones convocadas, se recuerda a los accionistas, a través del correo registrado, la fecha de la reunión y mecanismos para hacerse representar.

Transmisión en directo:

Buscando que los accionistas y demás personas que no puedan asistir a la reunión se enteren de su desarrollo, esta se transmite en línea.

Reformas estatutarias:

En caso de reforma de los Estatutos Sociales, se vota separadamente cada artículo o grupo de artículos.

02 Medidas adoptadas durante el ejercicio para fomentar la participación de los accionistas

Promigas adoptó las siguientes medidas para la adecuada representación de sus accionistas. Estas fueron reveladas al mercado en general a través de la Superintendencia Financiera de Colombia y de la página web de la Compañía:

- El aviso de convocatoria de la Asamblea Ordinaria de Accionistas fue publicado en un diario de amplia circulación nacional con la antelación establecida en sus estatutos, con el fin de que el mayor número de accionistas tuvieran la oportunidad de conocer la fecha, hora y orden del día de dicha Asamblea.
- En la convocatoria, se establecieron los requisitos que debían cumplir los poderes otorgados por aquellos accionistas que no pudieran asistir personalmente.

- Se publicó, como información relevante, la convocatoria de la Asamblea General de Accionistas y el orden del día a desarrollar.
- Se publicó la convocatoria en la página web de la Sociedad acompañada de un instructivo de representación.
- Se dio a conocer a todos los empleados y contratistas de Promigas, la prohibición de representar a otro accionista en la Asamblea General de Accionistas.
- El Código de Buen Gobierno de Promigas, disponible en la página web (CODIGO DE BUEN GOBIERNO - 2024 (003) (002).pdf), contiene un capítulo sobre reglas particulares para la celebración de asambleas. Este incluye la prohibición de algunas conductas en aras de garantizar la transparencia de tales sesiones y unas obligaciones especiales que deben ser cumplidas por parte del secretario de la Asamblea General de Accionistas.
- Se puso a disposición de los accionistas, en el sitio web www.promigas.com, la información de los temas a tratar en la Asamblea General de Accionistas y los modelos de poderes.
- Se contó con el acompañamiento de Deceval y funcionarios de la Sociedad, para verificar los certificados de existencia y representación legal de las personas jurídicas y poderes de representación otorgados, con sujeción a las disposiciones legales y los Estatutos Sociales.
- La Junta Directiva le recordó al secretario de la Asamblea General de Accionistas su obligación de velar por el cumplimiento de lo dispuesto en la Circular Externa 24 de 2010 de la Superintendencia Financiera de Colombia y en el Código de Buen Gobierno de la Sociedad.
- Se puso a disposición de los accionistas un correo para atender sus solicitudes o inquietudes.

03 Información y comunicación con los accionistas

Los canales utilizados por Promigas S.A. E.S.P. para comunicarse con sus accionistas y entregar información son:

- Página web: www.promigas.com
- Oficina de Relaciones con el Inversionista, dirigida por la Directora de Relaciones con el Inversionista: inversionistas@promigas.com
- Página web de la Superintendencia Financiera de Colombia, a través de la cual se divulga información relevante: www.superfinanciera.gov.co
- Canales de atención al accionista del Depósito Centralizado de Valores (Deceval), con quien tenemos un contrato de administración de acciones y quienes nos apoyan con ciertas solicitudes que

llegan de parte de nuestros accionistas. Sus canales de atención son:

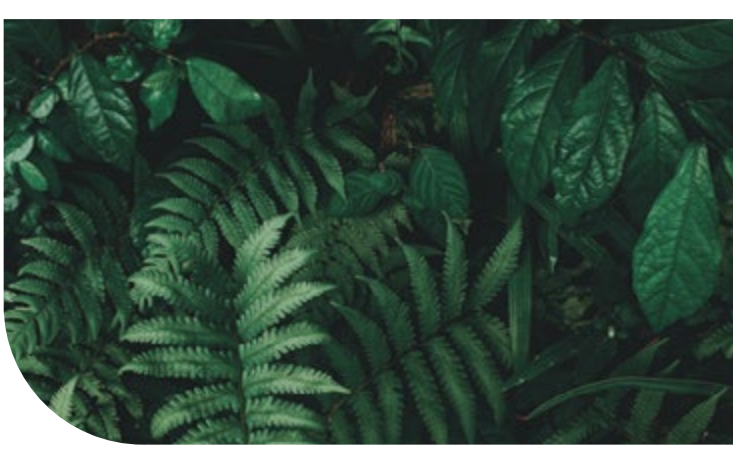
Buzón: servicioalcliente@bvc.com.co
Líneas de atención al accionista:
Línea Gratuita Nacional: 018000 111 901 o **En Bogotá:** 601 307 71 27

Como parte de su compromiso con los inversionistas, Promigas se mantiene como emisor IR de la Bolsa de Valores de Colombia. En 2024, por duodécimo año consecutivo, obtuvo el reconocimiento IR, que ratifica su compromiso con el desarrollo de las mejores prácticas de revelación de información y relación con inversionistas.

En el 2024, se celebró el IV Encuentro IR de Emisores Andinos, una iniciativa Promigas realizada en alianza con la Bolsa de Valores de Colombia, con el fin de avanzar en la profesionalización de los equipos de IR locales y la adopción de los más altos estándares de relacionamiento con inversionistas y el mercado, revelación de información y adopción de buenas prácticas de ASG. Además, se propició un espacio para que a nivel de emisores se aportaran iniciativas de cómo avanzar en el desarrollo de un mercado de capitales regional más profundo, dinámico e inclusivo.

En marzo de 2024 , se llevó a cabo el primer Café con Analistas en la ciudad de Bogotá, un evento exclusivo para analistas financieros y del sector. En este espacio, se presentaron los últimos resultados de la Compañía, al igual que aspectos técnicos de los estados financieros y una actualización de los temas regulatorios. Posteriormente, en el mes de agosto, se llevó a cabo una segunda versión de este evento, denominada Almuerzo con Analistas. En esta ocasión, el espacio se enfocó en las perspectivas y coyuntura actual del sector gas y energía en Colombia, y el asesoramiento para el cierre de 2024. En ambas oportunidades, hubo espacios de preguntas y respuestas para que cada uno de los invitados pudiera hacer sus comentarios y resolver sus inquietudes.

Por último, durante 2024 se realizaron cuatro presentaciones de resultados trimestrales para los diferentes agentes del mercado. En ellas, se mostraron y sustentaron los resultados financieros de la empresa, se actualizó al mercado con respecto al estado del negocio y la regulación y se abrió el espacio a la audiencia para preguntas, contestadas directamente por el presidente de Promigas y sus altos directivos.



04 Número de solicitudes y materias sobre las que los accionistas han requerido información a la Sociedad

Durante el año 2024 se recibieron las siguientes solicitudes por parte de los accionistas:

Tipo de solicitud	Cantidad
Solicitudes internas (Promigas y filiales)	**307** solicitudes
Solicitudes externas (inversionistas, analistas, reguladores y otros agentes del mercado)	**320** solicitudes
Composiciones accionarias	**94** solicitudes
Certificados accionarios, dividendos, retenciones (accionistas)	**91** solicitudes
Total	**627** solicitudes

Todas las solicitudes presentadas por los accionistas fueron debidamente atendidas.

05 Datos de asistencia a la Asamblea General de Accionistas

Durante el período evaluado, se celebraron dos (2) asambleas.

El 23 de marzo de 2024 se celebró la reunión ordinaria de Asamblea General de Accionistas, de manera presencial, en la sede social de la Compañía. Se convocó a los accionistas a través de nota en un periódico de amplia circulación nacional con la antelación establecida en los Estatutos y a través del correo electrónico que los accionistas tienen registrado en la correspondiente base de datos. Además, se fomentó su participación a través de publicaciones en la página web de la Superintendencia Financiera y de Promigas. En la Asamblea Ordinaria, se encontraban presentes o debidamente representadas 1 061 723 938 acciones ordinarias que representan el 93,56 % de las acciones en circulación.

El 27 de agosto de 2024, se celebró la reunión extraordinaria de Asamblea General de Accionistas, virtualmente. Se convocó a los accionistas a través de nota en un periódico de amplia circulación nacional con la antelación establecida en los Estatutos y a través del correo electrónico que los accionistas tienen registrado en la correspondiente base de datos, además, se fomentó la participación a través de publicaciones en la página web de la Superintendencia Financiera y de Promigas.

En dicha reunión, estuvieron representadas 1 045 465 572 acciones ordinarias que representan el 92,12 % de las acciones ordinarias en circulación.

06 Detalle de los principales acuerdos alcanzados

Dentro de los principales acuerdos alcanzados en su reunión ordinaria, la Asamblea consideró y decidió sobre asuntos propios de las reuniones ordinarias, como la aprobación de Estados Financieros, Informe de Gestión, Informe del Revisor Fiscal, elección de Junta Directiva, reforma de los Estatutos Sociales, proyecto de distribución de utilidades, entre otras funciones señaladas en los Estatutos Sociales y en la ley.

La asamblea extraordinaria se convocó para autorizar emisiones de bonos. En el marco de esta reunión, con ocasión de la proposición del representante de algunos accionistas, la Asamblea General de Accionistas, con el voto del 95,92 % de las acciones representadas en la reunión, aprobó ampliar el orden del día para incluir el punto de "Elección de Junta Directiva" para el tiempo restante del actual periodo institucional, que culmina en marzo de 2025.

PROMIGAS

Señores
Accionistas y demás grupos de interés de
Promigas S.A E.S.P.
Barranquilla - Atlántico

INFORME DE ASEGURAMIENTO LIMITADO INDEPENDIENTE

Alcance

Hemos sido contratados por la Dirección de Promigas S.A E.S.P. (en adelante "La Compañía") para llevar a cabo un trabajo de aseguramiento limitado sobre la información detallada en el Anexo A (en adelante, información objeto de aseguramiento), incluida en el Informe Integrado de Gestión para el año terminado el 31 de diciembre de 2024.

Nuestro compromiso de aseguramiento limitado se realizó únicamente en relación con la información seleccionada de sostenibilidad incluida en el Anexo A. Nuestro informe de aseguramiento no se extiende a información de períodos anteriores ni a otra información no incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024, ni a otra información relacionada a dicho Informe que pudiera contener imágenes, audios o videos.

Criterios aplicados por Promigas S.A E.S.P.

Los criterios utilizados por la administración de La Compañía para preparar la información objeto de aseguramiento detallada en el Anexo A e incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024 fueron establecidos considerando los conceptos, requerimientos y principios de:

- Los estándares de la Global Reporting Initiative (GRI) 2021 en su opción de uso "De Conformidad GRI".
- Los indicadores de las industrias de "Infrastructure - Gas Utilities & Distributors", "Midstream de Petróleo y Gas (Oil & Gas – Midstream)" del Consejo de Normas Contables de Sostenibilidad (SASB, por sus siglas en inglés) vigentes en 2024.
- Las recomendaciones del Grupo de Trabajo sobre Divulgación de Información Financiera Relacionada con el Clima (TCFD, por sus siglas en inglés) originalmente publicadas en 2017 y actualizadas en 2021 (incorporadas en 2023 a la Norma Internacional de Información Financiera NIIF S2).
- Los criterios definidos por Promigas S.A. E.S.P. para la metodología del proceso de análisis de doble materialidad elaborado en 2024.
- Los criterios definidos por La Compañía para los indicadores propios 2024.

Responsabilidades de la administración de Promigas S.A E.S.P. sobre la información objeto de aseguramiento incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024

La administración de La Compañía es responsable por la elaboración y presentación de la información objeto de aseguramiento incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024, de acuerdo con los criterios mencionados en el párrafo anterior. Esta responsabilidad incluye el diseño, la implementación y el mantenimiento del control interno relevante para la preparación de la información objeto de aseguramiento que esté libre de errores materiales, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidades de BDO

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión de aseguramiento limitado sobre la información objeto de aseguramiento, con base en los procedimientos que hemos efectuado y la evidencia que hemos obtenido. Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de aseguramiento limitado de acuerdo con los lineamientos de la Norma Internacional de Encargos de Aseguramiento ISAE3000 (Revisada), Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría o de la Revisión de Información Financiera Histórica, emitida por el *International Auditing And Assurance Standards Board* (IAASB).

Esta norma exige que concluyamos si ha llegado a nuestro conocimiento algún hecho que nos haga pensar que la declaración de la dirección no se presenta fielmente, en todos sus aspectos significativos. En un encargo de aseguramiento limitado, el profesional ejerciente lleva a cabo procedimientos (consistentes principalmente en

realizar indagaciones a la dirección y a otras personas de la entidad, según proceda, y en aplicar procedimientos analíticos) y evalúa la evidencia obtenida.

Los procedimientos que realizamos se basaron nuestro juicio profesional e incluyeron indagaciones, entendimiento y observación de los procesos realizados y evidencias, recálculos, inspección de documentos, procedimientos analíticos, evaluación de la idoneidad de los métodos de cuantificación y políticas de informes y acuerdo o conciliación con los registros subyacentes.

Dadas las circunstancias del compromiso, hemos realizado los siguientes procedimientos:

a) A través de indagaciones, se obtuvo una comprensión del entorno de control y sistemas de información de La Compañía relevantes, pero no evaluamos el diseño de las actividades de control particulares ni obtuvimos evidencia sobre su implementación, ni probamos su efectividad operativa.

b) Entendimiento de las herramientas utilizadas para generar, agregar y reportar la información objeto de aseguramiento mediante indagaciones con los responsables de los procesos relacionados.

c) Entendimiento, indagación con los representantes delegados por la administración y verificación en sí, del proceso llevado a cabo por La Compañía en 2024 para la elaboración / actualización de su análisis de doble materialidad vigente, incluida la participación de sus grupos de interés en este proceso.

d) Entrevistas con el personal de La Compañía, para comprender su negocio y el proceso de preparación del Informe Integrado de Gestión 2024.

e) Entrevistas con el personal de La Compañía a nivel de consolidación o de liderazgo de indicadores, responsables de la información consolidada a reportar, para comprender el proceso de recolección, consolidación y presentación de la información objeto de aseguramiento.

f) Comprobación de los criterios de cálculo y su aplicación adecuada, de acuerdo con las metodologías descritas en los criterios de los indicadores objeto de aseguramiento, según alcance indicado en el Anexo A.

g) Realización de procedimientos analíticos para respaldar la razonabilidad de los datos.

h) Comparación de la información presentada en el Informe Integrado de Gestión con la información correspondiente a las fuentes subyacentes relevantes para determinar si la misma ha sido incluida en el Informe Integrado de Gestión.

i) Análisis de los procesos de recolección y de control interno de los datos cuantitativos reflejados en el Informe, en cuanto a la confiabilidad de la información, utilizando procedimientos analíticos y pruebas de verificación con base en muestreos.

j) Lectura de la información incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024, para compararla frente a los criterios definidos por los estándares GRI 1 – Fundamentos, GRI 2 - Contenidos Generales y GRI 3 -Temas Materiales aplicables según la declaración de uso definida por La Compañía. Procedimiento efectuado con base en la versión del Informe Integrado de Gestión suministrada por La Compañía a BDO el día 4 de marzo de 2025.

k) Aplicación de pruebas sustantivas sobre una base selectiva aleatoria de la información objeto de aseguramiento, elaborada por la administración, para determinar los estándares e indicadores y corroborar que los datos se hayan medido, registrado, recopilado e informado adecuadamente a través de:

    i. Inspección de políticas y procedimientos establecidos por La Compañía.
    ii. Inspección de documentos soporte de origen interno y externo.
    iii. Recálculos.
    iv. Comparaciones de los contenidos presentados por la Administración con lo establecidos en la sección de criterios de este informe.

En el Anexo A se detalla la información objeto de aseguramiento incluida en el alcance de nuestro trabajo.

Nuestro encargo de aseguramiento limitado se realizó solamente con respecto a la información objeto de aseguramiento incluida en el Anexo A, por el año terminado el 31 de diciembre de 2024; y no hemos realizado ningún procedimiento con respecto de años anteriores, proyecciones y metas futuras, o cualquier otro elemento de otra información incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024 por el año terminado el 31 de diciembre de 2024 y, por lo tanto, no expresamos una conclusión al respecto.

Los procedimientos aplicados en un encargo de aseguramiento limitado varían en cuanto a su naturaleza y momento de aplicación, y son de menor alcance que en el caso de un encargo de aseguramiento razonable y, en consecuencia, el nivel de fiabilidad obtenido en un encargo de aseguramiento limitado es sustancialmente inferior al que se habría obtenido de haberse realizado un encargo de aseguramiento razonable.

Consideramos que la evidencia obtenida es suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra conclusión de aseguramiento limitado.

Independencia y gestión de calidad

Hemos cumplido con los requerimientos éticos y de independencia del código de ética profesional del contador público emitido por el International Ethics Standard Board for Accountants (IESBA), el cual se basa en los principios de integridad, objetividad, competencia profesional y debido cuidado, confidencialidad y comportamiento profesional.

Nuestra firma BDO Audit S.A.S BIC aplica el International Standard on Quality Management ("ISQM") 1 y, por lo tanto, mantiene un sistema integral de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados relacionados con el cumplimiento de requisitos éticos, estándares profesionales y requisitos de ley y regulaciones aplicables.

Limitaciones inherentes del encargo de aseguramiento

La información de sostenibilidad seleccionada está sujeta a incertidumbre inherente debido al uso de información no financiera, la cual es objeto de mayores limitaciones inherentes que la información financiera dada la naturaleza de los métodos utilizados para determinar, calcular, hacer muestreos o estimar dicha información. En la preparación de la información selecciona la entidad efectúa interpretaciones cualitativas sobre la relevancia, la materialidad y la exactitud de la información que están sujetas a supuestos y juicios.

Conclusión del aseguramiento limitado

Basándonos en los procedimientos que hemos realizado y en las evidencias que obtuvimos, no ha llegado a nuestro conocimiento ninguna situación que nos lleve a pensar que la información objeto de aseguramiento indicada en el Anexo A de este informe, y que a su vez fue incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024 para el año terminado el 31 de diciembre de 2024 de Promigas S.A. E.S.P, no ha cumplido de conformidad con lo establecido en la sección de criterios de este informe.

Restricción del uso del Informe

Nuestro informe se emite exclusivamente con el propósito expuesto en el primer párrafo y no debe utilizarse para ningún otro propósito ni ser distribuido a otras partes por separado. Este informe se refiere solamente a los asuntos mencionados en las secciones precedentes y la información objeto de aseguramiento incluida en el Anexo A y no se extiende a ninguna otra información financiera y no financiera incluida en el Informe Integrado de Gestión 2024 de Promigas S.A. E.S.P para el año terminado el 31 de diciembre de 2024, ni a sus estados financieros, tomados en su conjunto.

Planes de acción

BDO Audit S.A.S. BIC entrega a Promigas S.A. E.S.P, a través de un informe adicional, las recomendaciones de acción para la futura preparación del Informe Integrado de Gestión 2024, que no modifican la conclusión expresada en este informe, buscando buscan fortalecer el proceso de construcción, gestión, medición, revisión, reporte y comunicación de los indicadores de sostenibilidad de la Compañía.

Jaime Vargas
Socio de Auditoría y Aseguramiento
Contador Público TP 81100

Miembro de
BDO Audit S.A.S BIC
Bogotá, 19 de marzo de 2025.

ANEXO A

Alcance del aseguramiento limitado

A continuación, se detallan los estándares GRI, los estándares SASB, los indicadores definidos por la Administración como propios y la información del proceso de análisis de doble materialidad de Promigas S.A. E.S.P. cubierta con este aseguramiento.

Estos criterios forman parte integral de nuestro informe de aseguramiento limitado independiente sobre el Informe Integrado de Gestión de Promigas S.A. E.S.P por el periodo comprendido entre el 1 de enero al 31 de diciembre de 2024.

Estándar SASB	Alcance del aseguramiento
IF-GU-540a.1	Número de (1) incidentes a reportar en gasoductos, (2) órdenes de acciones correctivas (CAO), y (3) avisos de posibles infracciones (NOPV)
EM-MD-540a.2	Porcentaje de tuberías de gas natural inspeccionadas (ILI-In-Line-Inspección)
EM-MD-000.A	Toneladas métricas por km totales de gas natural transportados

Estándar GRI	Alcance del aseguramiento
101-1	Políticas para detener y revertir la pérdida de biodiversidad
2-6	Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales
2-7	Empleados
201-1	Valor económico directo generado y distribuido
204-1	Proporción de gasto en proveedores locales
205-3	Incidentes de corrupción confirmados y medidas tomadas
302-1	Consumo de energía dentro de la organización
303-3	Extracción de agua
303-4	Vertido de agua
303-5	Consumo de agua
304-1	Sitios operacionales en propiedad, arrendados o gestionados ubicados dentro de o junto a áreas protegidas o zonas de gran valor para la biodiversidad fuera de áreas protegidas
304-4	Especies que aparecen en la Lista Roja de la IUCN y en listados nacionales de conservación cuyos hábitats se encuentren en áreas afectadas por las operaciones
306-5	Residuos destinados a eliminación
306-4	Residuos no destinados a eliminación
401-1	Contrataciones de nuevos empleados y rotación de personal
403-9	Lesiones por accidente laboral
403-10	Las dolencias y enfermedades laborales

Estándar GRI	Alcance del aseguramiento
404-1	Promedio de horas de formación al año por empleado
405-1	Diversidad de órganos de gobierno y empleados
405-2	Ratio entre el salario básico y la remuneración de mujeres y de hombres
406-1	Casos de discriminación y acciones correctivas emprendidas
418-1	Reclamaciones fundamentadas relativas a violaciones de la privacidad del cliente y pérdida de datos del cliente
GRI 11 **11.12.4**	Número y los tipos de reclamaciones de las comunidades locales

Indicador Propio	Alcance del aseguramiento
PROPIO	Índice de fugas (fugas/km-año)
PROPIO	MW Cierres Comerciales
PROPIO	Porcentaje de inversión en nuevos proyectos que van dirigidos a energías limpias y/o conversión a energías limpias y eficiencia energética
PROPIO	Ingresos que provienen de productos, servicios o negocios de baja o cero emisiones. (Revenues from New Business Opportunities)
PROPIO	Porcentaje de ingresos provenientes de nuevos negocios de baja o cero emisiones respecto a los ingresos de los nuevos negocios
PROPIO	Índice de continuidad de servicio (en porcentaje)
PROPIO	Eventos de interrupción atribuibles a Promigas y No atribuibles a Promigas
PROPIO	Gasto e inversión en I+D+i como porcentaje de las ventas brutas ajustadas
PROPIO	Ingresos derivados de nuevos productos y servicios como porcentaje de las ventas brutas ajustadas de la empresa
PROPIO	Diversificación EBITDA (bajas emisiones y nuevas geografías)
PROPIO	Colocación Brilla
PROPIO	Número de créditos
PROPIO	Porcentaje de cobertura en términos de municipios sensibilizados en el marco del programa preventivo de educación comunitaria
PROPIO	Índice de satisfacción del cliente externo
PROPIO	Quejas y reclamos clientes
PROPIO	Número de nuevos usuarios convertidos de leña a gas
PROPIO	Porcentaje colocación de créditos a mujeres
PROPIO	Porcentaje colocación áreas rurales
PROPIO	Porcentaje colocación por los estratos socioeconómicos 1, 2 y 3
PROPIO	Cumplimiento meta de la Inversión de alto impacto
PROPIO	Mano de obra local (Calificada y No Calificada)
PROPIO	Clima organizacional
PROPIO	Tasa de rotación voluntaria de personal

TNFD	Alcance del aseguramiento
A24.2	**Valor de la inversión en acciones de conservación adicionales desglosadas por tipo de medida y tipo de ecosistema/bioma al que se aplican.**

Análisis de materialidad	Descripción
Análisis de doble materialidad elaborado en 2024 por Promigas S.A. ESP con alcance a sus filiales.	Proceso metodológico diseñado e implementado por Promigas S.A. ESP para el análisis de doble materialidad elaborado en 2024 y del cual se han incluido su descripción y resultados en el Informe Integrado de Gestión 2024 de Promigas S.A E.S.P.

ANEXO B

Informe Integrado de Gestión 2024.

PROMIGAS

2024 Informe integrado de gestión