

Presentación Corporativa



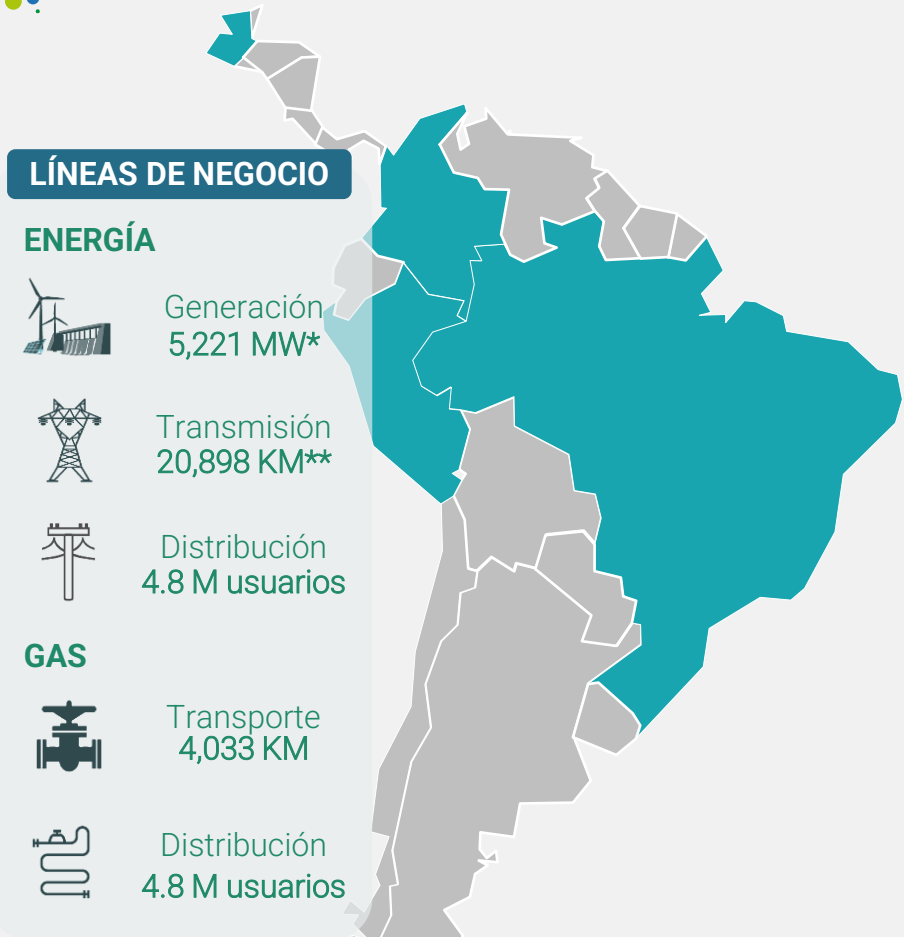
Grupo
Energía
Bogotá

*Mejoramos vidas
con energía
sostenible
y competitiva*

Abril, 2026

MEJORAMOS VIDAS CON ENERGÍA SOSTENIBLE Y COMPETITIVA

GEB es una empresa con 129 años de trayectoria y un portafolio en el sector energético, activo en la cadena de valor de energía (Gx, Tx y Dx) y del gas (Tx y Dx), con operaciones en Colombia, Perú, Brasil y Guatemala.



12M25 (AA%)



*Incluye Enel Colombia & Cenam, y cifras PPC
 **Incluye: GEB, Conecta, ISA REP & CTM, Argo, Gebbras y Argeb

1. Calculado en base al precio de cierre de la acción de 2024; 2. Incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. 3. Utilidad Neta de Controladas COP 3.1 B (USD 188 M); 4. Fuente: BVC, al 20 de Abril de 2026

PORTAFOLIO OPERATIVO

Cifras a Diciembre 2025

Llegamos a más de 9.5 Millones de Usuarios en Gas y Energía

ENERGÍA ELÉCTRICA

Generación



Transmisión

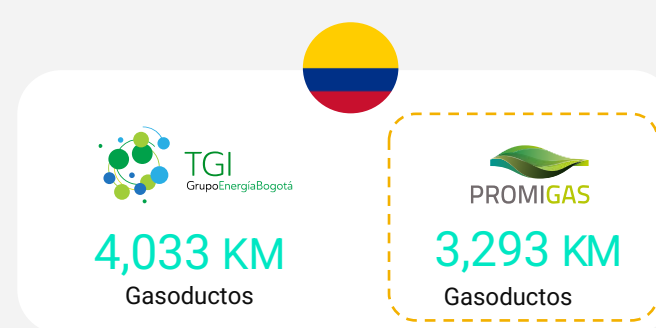


Distribución



GAS NATURAL

Transporte



Distribución



HISTORIAL DE CRECIMIENTO RENTABLE

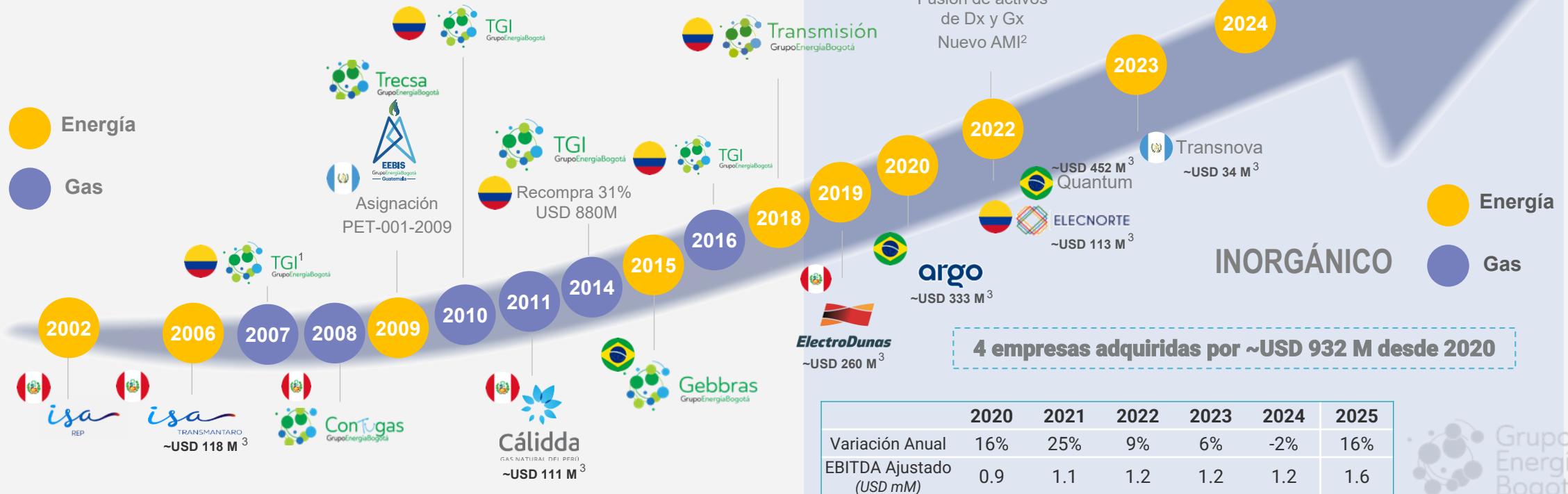
Diversificación

Crecimiento y Consolidación

Crecimiento enfocado en transmisión

ORGÁNICO
(USD 2.4 mM)

CAPEX total desde 2020 de USD 3.4 mM



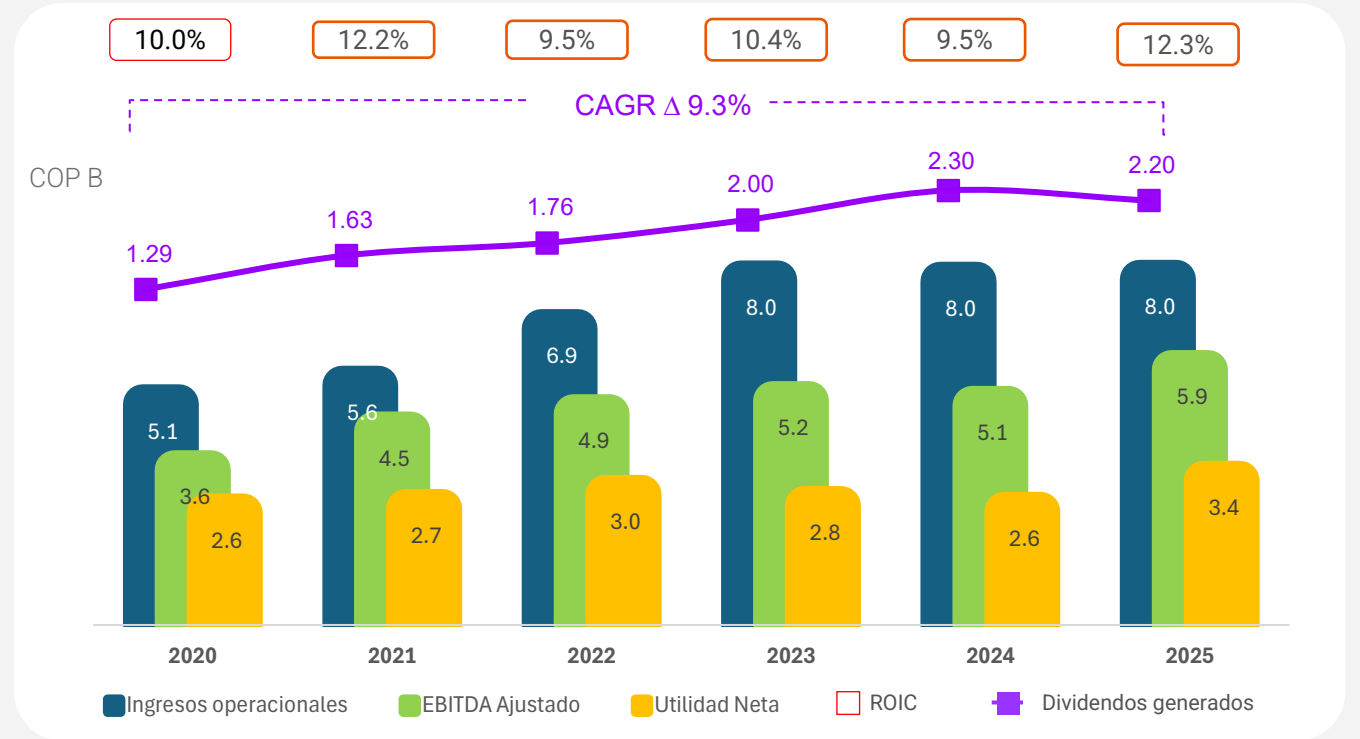
(1) TGI: 2007 fusión con Ecogas, 2010 fusión con Transcogas; y 2016 fusión con IELAH. (2) Acuerdo Marco de Inversión. (3) Valores en USD calculados con la tasa de cambio de cada periodo.

RENDIMIENTOS ROBUSTOS

Entre 2020 y 2025 el **Flujo de Caja Libre** creció **152%** desde USD 263 M a USD 663 M

Apalancamiento estable (promedio **3.4x**) y rentabilidad¹ **10%** en los últimos 5 años

67% de distribución de dividendos recibidos de activos clave²



Presentamos una rentabilidad de dividendo líder en el mercado, demostrando una gestión eficiente y un compromiso sólido con nuestros accionistas.

8.4% Rentabilidad del dividendo 2025

79% Promedio de pago en los últimos 5 años y rentabilidad promedio del dividendo de **10%**



1. ROIC promedio 5-años. 2. Filiales y empresas no controladas como: Enel, Isa Rep & CTM, TGI, Cálida, Promigas y Vanti. 3. Incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos (a Dic 2025 ~USD 324 M)

INGRESOS Y FLUJO DE CAJA ESTABLE

Nuestro negocio se beneficia de:

ENERGÍA ELÉCTRICA

	Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
Generación			
enel Colombia			✓
Transmisión			
enlaza	75%	✓	
isa	100%	✓	
Gebbras		✓	
argo		✓	
onecta	100%	✓	
Distribución			
enel Colombia		✓	
EMSA		✓	
ElectroDunas		✓	✓

GAS NATURAL

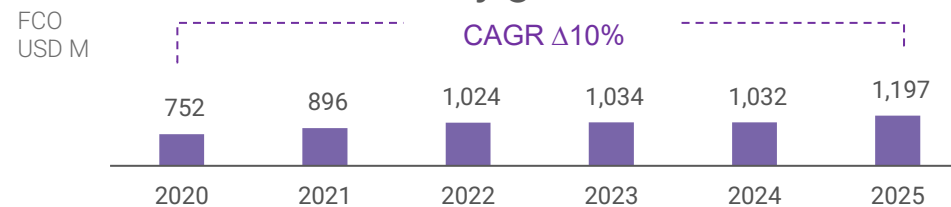
	Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
Transporte			
TGI		✓	✓
PROMIGAS		✓	✓
Distribución			
Cálidda	100%	✓	✓
ConTugas	75%	✓	✓
vanti		✓	✓

~90% de ingresos provienen de negocios con tarifas reguladas

~34% del negocio no está expuesto a demanda

~27% del EBITDA ajustado está denominado en USD

Crecimiento y generación de efectivo comprobada



338 USD M

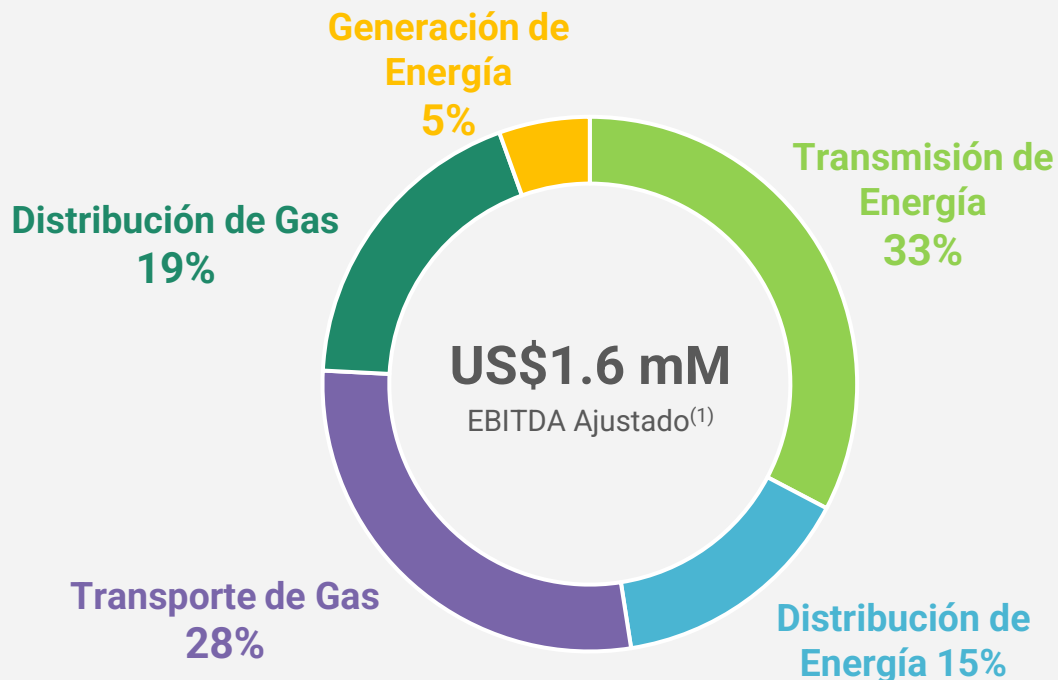
Posición de caja
Diciembre 2025



PORTAFOLIO DIVERSIFICADO

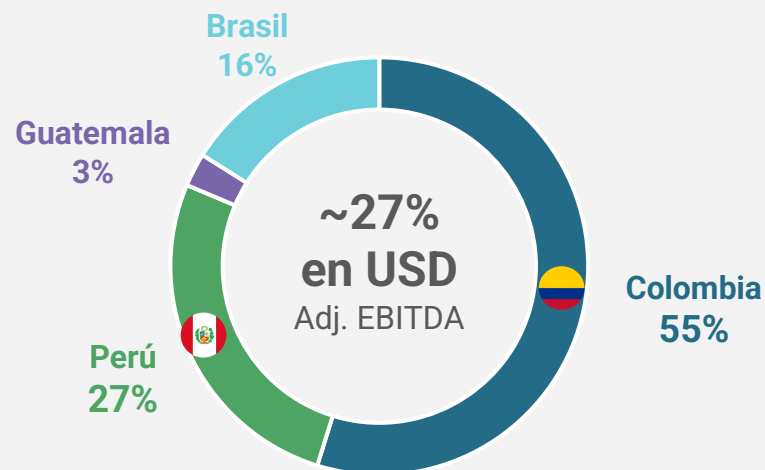
Diversificación única en geografía y líneas de negocio que garantizan crecimiento sostenible

DIVERSIFICACIÓN POR SEGMENTO Y EBITDA AJUSTADO⁽¹⁾



Los negocios de gas natural de GEB y transmisión eléctrica aportaron aproximadamente el 47% y el 33% del EBITDA ajustado del 2025.

EBITDA AJUSTADO⁽¹⁾ POR PAÍS Y POR ACTORES PRINCIPALES



 TGI Grupo Energía Bogotá	~US\$424 millones
 Cálidda GAS NATURAL DEL FENO	~US\$243 millones
 enel Colombia	~US\$233 millones
 enlaza Grupo Energía Bogotá	~US\$216 millones ⁽²⁾
Total	~US\$1,116 millones

~70% del EBITDA⁽¹⁾ Ajustado de GEB proviene de 4 compañías

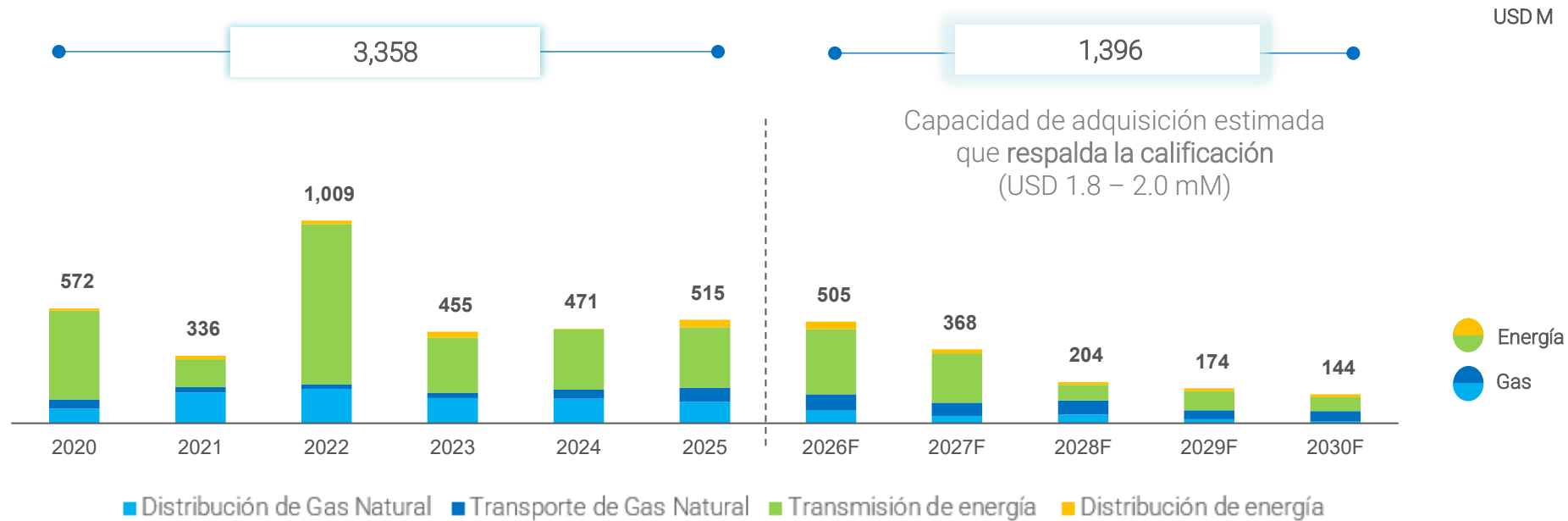


Fuente: Datos compañía

Notes: ⁽¹⁾EBITDA Ajustado a Dic 2025 –EBITDA de compañías controladas y dividendos declarados de no controladas; ⁽²⁾ EBITDA de Enlaza incluye el EBITDA de transmisión Colombia, excluyendo gastos holding

DISCIPLINA DE CAPITAL

Inversiones estratégicas para expandir y consolidar nuestra presencia en los mercados en los que operamos



Inversiones totales de USD 3.4 mM.
 USD 2.4 mM orgánicos, USD 0.9 mM inorgánicos en 4 adquisiciones con una sólida disciplina de capital

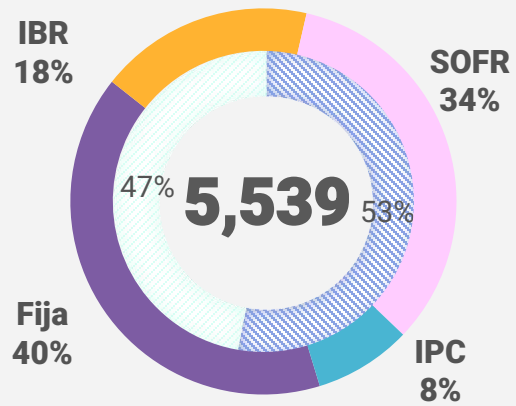
Proyección de CAPEX orgánico liderado por Transmisión Colombia (~USD 666 M) y TGI (~USD 313 M), con un importante potencial inorgánico enfocado en Transmisión en Brasil.

RESPALDADO POR SÓLIDA ESTRUCTURA DE CAPITAL

Apalancamiento que respalda el grado de inversión, con fuentes diversificadas y una gestión proactiva de vencimientos.

Deuda bruta e indicadores¹

USD M



DEUDA POR COMPAÑÍA: GEB Otros

5,539

338

POSICIÓN DE CAJA

3.0x

Deuda Neta / EBITDA UDM²

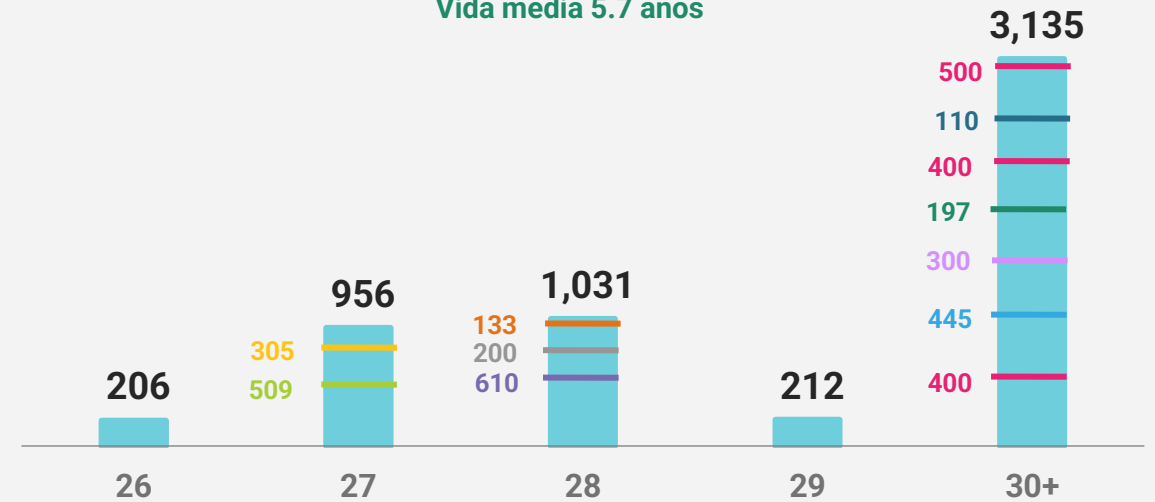
5.7x

EBITDA UDM² / Gastos Financieros

Gestión proactiva de la deuda

USD M

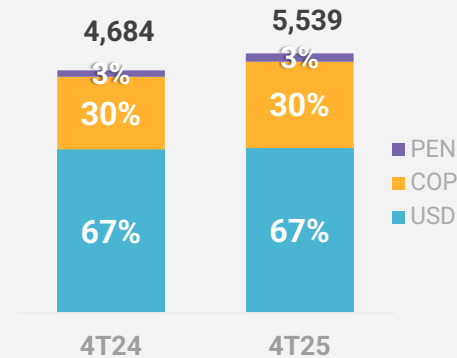
Vida media 5.7 años



GEB Sindicado Contugas Sindicado TGI³ Bono Intl. Cálidda Crédito Scotia GEB Crédito BBVA GEB Bonos Int. Cálidda Crédito A/B GEB Crédito Davivienda TGI Club Deal. Trecca Private Placement

Deuda por moneda

USD M



Costo de Deuda

10.8% COP ↓ 24 pbs a/a

5.7% USD ↓ 38 pbs a/a

(1) Valores de deuda nominales. (2) EBITDA ajustado últimos doce meses, incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. (3) Valor del bono 2028 TGI refleja el valor en COP equivalentes.

PERFIL DE SOSTENIBILIDAD

ESTRATEGIA DE SOSTENIBILIDAD COMO PILAR TRANSVERSAL

CAMBIO CLIMÁTICO Y TRANSICIÓN ENERGÉTICA



- Rutas de mitigación de carbono diseñadas para todas las compañías.
- Medidas de adaptación diseñadas para toda la infraestructura energética de TGI y Enlaza para 2027.
- Actualización de metas: reducir en un 20% las emisiones del Grupo (alcances 1 y 2) al 2030, y en un 30% al 2035.

DESEMPEÑO MEDIOAMBIENTAL



- Implementación de pilotos TNFD en las filiales bajo la metodología LEAP en 2025.
- Certificación de todos los Sistemas de Gestión Ambiental (EMS) de las filiales bajo la norma ISO 14001 para 2027.
- 100% de las compensaciones ambientales implementadas y generando impactos sociales positivos para 2030

DERECHOS HUMANOS, DIVERSIDAD, IGUALDAD E INCLUSIÓN



- Actualización del proceso de Debida Diligencia en Derechos Humanos a nivel Grupo en 2025.
- Cierre de más del 60% de las brechas de alto impacto en derechos humanos identificadas a nivel Grupo para 2025, y más del 80% para 2027.
- Implementación de mejores prácticas para la protección de DDHH.

PROSPERIDAD COMPARTIDA



- +US\$ 8 millones y 20,000 beneficiarios para 2030 a través del programa Legado para los Territorios.
- Implementación de la segunda fase de EnlazaNet en comunidades rurales en 2025.
- Implementación del programa "Linieras" en 2025 (certifica a mujeres como técnicas en tendido de redes eléctricas).

POLÍTICAS Y PRÁCTICAS ROBUSTAS EN GOBIERNO CORPORATIVO

Independencia



Requisito mínimo de independencia del Consejo de Administración¹

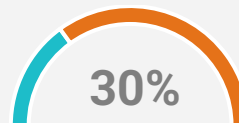
Sin *Overboarding*

Límite de 4 JD adicionales en los que pueden participar los miembros

Estabilidad y transición escalonada
Se propende por mantener 5 miembros en cada elección

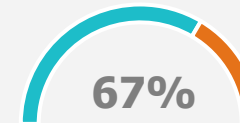
Criterios de independencia
Por encima de las normas del mercado

Diversidad



- Al menos 3 miembros mujeres y al menos 1 debe ser presidenta o vicepresidenta
- Miembros de JD con diversos antecedentes sectoriales y complementarios

Mayorías calificadas



Mayoría especial para decisiones estratégicas²

CALIFICACIONES

S&P Global CSA - Gas Utilities

Puesto #5 a nivel mundial, con un sólido puntaje de 79, reflejo de una estrategia de sostenibilidad ambiciosa y un firme compromiso con la transparencia.



Rating B, entre las mejores de Colombia.

Desempeño destacado **A** en gobierno corporativo, estrategia, verificación, política pública y colaboración sectorial.

(1) Actualmente, la Junta Directiva tiene 7 miembros independientes.

(2) Accionista controlante Distrito de Bogotá con una participación del 65.7%, las decisiones por mayoría especial necesitan al menos 6/9 votos.



Comunidades- La Loma Eufrosina

Aviso Legal

La información proporcionada en este documento tiene únicamente fines informativos e ilustrativos y no es, ni pretende ser, una fuente de asesoría jurídica, financiera o de inversión sobre ningún tema. Esta presentación no pretende abordar ningún objetivo de inversión específico, situación financiera o necesidades particulares de ningún inversionista. No debe ser considerada por los destinatarios como un reemplazo del ejercicio de su propio juicio. Esta información no constituye una oferta de ningún tipo y está sujeta a cambios sin previo aviso. El GEB no tiene la obligación de actualizar o mantener al día la información aquí contenida.

El GEB no acepta cualquier responsabilidad por las acciones que el inversionista tome o no con base a la información aquí proporcionada ni por las pérdidas que puedan resultar de la ejecución de las propuestas o recomendaciones aquí presentadas. El GEB no se hace responsable de los contenidos que puedan provenir de terceros. El GEB puede haber proporcionado, o podría proporcionar en el futuro, información que no sea coherente con la información aquí presentada. El GEB manifiesta que una parte de la información que ha sido obtenida para la elaboración de este documento proviene de fuentes externas al GEB y que, a pesar de que considera que dicha información es confiable y que fue obtenida a través de conductos regulares, el GEB no ha revisado en detalle o auditado la totalidad de dicha información, y por lo tanto no puede asegurar su completa autenticidad o veracidad. No se ofrece ninguna representación o garantía, expresa o implícita, en relación con la exactitud, integridad o fiabilidad de la información aquí contenida.

Esta presentación puede contener declaraciones a futuro, en el régimen de la Sección 27A de la Ley de Valores de Estados Unidos de 1933, en su versión modificada (la "Ley de Valores") y la Sección 21E de la Ley de Intercambio de Valores de Estados Unidos de 1934. Dichas declaraciones se basan en las expectativas, proyecciones y suposiciones actuales sobre futuros acontecimientos y tendencias que pueden afectar al GEB y no son garantía de resultados futuros.

Las acciones no han sido ni serán registradas de acuerdo con la Ley de Valores, ni con cualquier otra ley de valores de los Estados Unidos. Por consiguiente, si las acciones se ofrecen y venden en Estados Unidos, debe entenderse que sólo se dirigen a compradores institucionales cualificados, tal y como se definen en la Regla 144A de la Ley de Valores, y fuera de Estados Unidos, de acuerdo con el Reglamento S de la Ley de Valores. Es importante tener en cuenta a la hora de revisar el documento que convertimos algunas cantidades de pesos colombianos a dólares estadounidenses únicamente para la comodidad del lector en la TRM que corresponda en cada caso. Estas conversiones no deben interpretarse como una representación de que los montos que en pesos colombianos han sido o podrían ser convertidos a dólares estadounidenses a esta o cualquier otra tasa de cambio. El documento presenta las variaciones correspondientes bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

IR

Relación con el Inversionista



ir@geb.com.co

www.geb.com.co

www.grupoenergiabogota.com/inversionistas



Jorge Tabares

CFO

✉ jtabares@geb.com.co



Karen B. Guzmán

Gerente de
Financiamiento y RI

✉ kguzman@geb.com.co



Faudy González

Asesora RI

✉ fgonzalez@geb.com.co



Felipe Cepeda

Asesor RI










✉ ncepedac@geb.com.co



Anexo 1

Marco Regulatorio

Presencia en mercados clave con marcos regulatorios probados, respaldan el crecimiento empresarial

	 Transporte de Gas Natural	 Distribución de Gas Natural	 Transmisión de Energía	 Distribución & Comercialización	 Generación	Revisión Tarifaria
	<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 11.88% COP, constantes, antes de impuestos ▪ Propiedad: perpetua ▪ Último ajuste regulatorio: Res. CREG 175/21 ▪ Riesgo de demanda: sí ▪ Indexación: IPP / IPC ▪ Ley aplicable: Ley 142 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 12.65% COP, constante, antes de impuestos ▪ Propiedad: perpetua ▪ Último ajuste regulatorio: Res. CREG 202/13, 090/18, 132/18 y 011/20 ▪ Riesgo de demanda: si ▪ Indexación: IPC ▪ Ley aplicable: Ley 142 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 11.5% COP, constant, antes de impuestos ▪ Propiedad: perpetua ▪ Último ajuste regulatorio: Res. CREG 11/2009 – Res. CREG 22/2001 (proceso de licitación) ▪ Riesgo de demanda: No ▪ Indexación: IPP, ajuste tasa de cambio (proceso de licitación) ▪ Ley aplicable: Leyes 142 y 143 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 12.09% COP, constant, antes de impuestos ▪ Propiedad: perpetua ▪ Último ajuste regulatorio: Res. CREG 15/2018 ▪ Riesgo de demanda: No ▪ Indexación: IPP ▪ Ley aplicable: Leyes 142 y 143 de 1994 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Mecanismos de mercado ▪ Cargo por confiabilidad fijo para aquellos adjudicados en subasta ▪ Formación de precios a través del mercado spot y PPA's 	Cada 5 años
	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Otorgan concesiones de monopolio natural a TGP para Gas Natural 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 12% real, PEN, antes de impuestos ▪ Concesión: 30 años ▪ Último ajuste regulatorio: D.S. No. 040-2008-EM ▪ Riesgo de demanda: si ▪ Indexación: IPM, IPP, índices acero y polietileno ▪ Ley aplicable: Ley No. 26221 de 1993 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 12% real, PEN, antes de impuestos ▪ Concesión: 30 años ▪ Último ajuste regulatorio: Decreto Supremo No. 027-2007-EM ▪ Riesgo de demanda: No ▪ Indexación: índice de precios al por mayor, tasa de cambio ▪ Ley aplicable: Decreto legislativo No. 25844 de 1992 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 12% real, PEN, antes de impuestos ▪ Concesión: 30 años ▪ Último ajuste regulatorio: Decreto 189-2022-OS/CD ▪ Riesgo de demanda: Sí ▪ Indexación: índices de precios al por mayor, precio de cobre, precio de aluminio ▪ Ley aplicable: Decreto legislativo No. 25844 de 1992 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Mercado spot y PPA's para clientes regulados y no regulados 	Cada 4 años
			<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 7.6% BRL, antes de impuestos ▪ Concesión: variable ▪ Último ajuste regulatorio: Resolução Normativa ANEEL N° 1.096, de 2024 ▪ Riesgo de demanda: No ▪ Indexación: IPCA e índice de mercado general ▪ Ley aplicable: Ley 9,427/1996 			Cada 5 años
			<ul style="list-style-type: none"> ▪ WACC: 7% real annual GTQ, antes de impuestos ▪ Concesión: variable ▪ Último ajuste regulatorio: Decreto 93-96 ▪ Riesgo de demanda: No ▪ Indexación: IPP e IPC ▪ Ley aplicable: Decreto 93-96 			Cada 2 años

Anexo 2

Socios Estratégicos de talla mundial

Socios en las principales filiales con experiencia sin precedentes en negocios estratégicos

Enel Américas

- ✓ Socio en Emgesa y Codensa
- ✓ Multinacional italiana con presencia global

16,116 MW
Capacidad instalada

8 países
Presencia internacional

USD 9.8 mM
Capitalización bursátil⁽¹⁾

57% enel Colombia

ISA

- ✓ Socio en Rep y Transmataro
- ✓ Mayor empresa de transmisión eléctrica de Colombia

65,612km
Líneas de transmisión

13 países
Presencia internacional

USD 8.9 mM
Capitalización bursátil⁽¹⁾

60% isa

Redeia

- ✓ Socio en ARGO
- ✓ Sociedad de economía mixta con participación de España

45,000km
Líneas de transmisión

4 países
Presencia internacional

USD 9.6 mM
Capitalización bursátil⁽¹⁾

50% redeia

63% ARGO

Promigas

- ✓ Socio en Cálidda
- ✓ Presencia relevante en Perú a través de Quavii y Cálidda
- ✓ Actor clave en el sector del gas natural en Colombia

10.5 millones
clientes

2 países
Presencia internacional

USD 1.9 mM
Capitalización bursátil⁽¹⁾

40% Cálidda PROMIGAS

Brookfield

- ✓ Socio de Vanti (Gas Natural)
- ✓ +1,800 Inversionistas institucionales
- ✓ Operador de categoría mundial con US\$850.000 mm en activos

+30 países
Presencia internacional

USD 114 mM
Capitalización bursátil⁽¹⁾

75% Brookfield & others⁽²⁾

Fuente: Bloomberg.

1) A Dic 2025.

2) Grupo Brookfield posee indirectamente a través de una de sus filiales, 54.93% de las acciones con derecho a voto de Vanti, y ejerce el control sobre la entidad.

Anexo 3 Resultados más relevantes en subsidiarias y compañías asociadas

12M25 (VA%)



TGI Grupo Energía Bogotá		Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ		enel Colombia	
INGRESOS COP 1.2 billones USD 301 millones (11%)	EBITDA COP 1.5 billones USD 377 millones (8%)	INGRESOS USD 919 millones ↑ 2%	EBITDA USD 60 millones ↑ 2%	INGRESOS COP 16.1 billones USD 4.0 mil millones (6%)	EBITDA COP 7.3 billones USD 1.8 mil millones ↑ 21%
UTILIDAD OP. COP 1.2 billones USD 287 millones (3%)	APALANCAMIENTO Deuda Neta / EBITDA 1.6x	UTILIDAD OP. USD 194 millones ↑ 1%	APALANCAMIENTO Deuda Neta / EBITDA 3.8x	CONTRIBUCION MG COP 2.2 billones USD 0.6 mil millones ↑ 1%	APALANCAMIENTO Deuda Neta / EBITDA 1.2x
UTILIDAD NETA COP 509 mM USD 126 millones ↑ 1%	CALIFICACIONES BBB- / estable Baa3 / estable	UTILIDAD NETA USD 108 millones ↑ 1%	CALIFICACIONES BBB / estable Baa2 / estable	UTILIDAD NETA COP 3.2 billones USD 785 millones ↑ 35%	CALIFICACIONES BBB- / estable

Anexo 4



Gobierno Corporativo

Alineación órganos de gobierno con la estrategia corporativa

Alineación de los órganos de gobierno con la estrategia corporativa

Miembro/Directivo	Calidad/Cargo	Apalancadores Estratégicos				Ejes Estratégicos			
		Portafolio Enfocado	Gobierno Ágil y Fortalecido	Digitalización e Innovación	Impacto Positivo Social y Ambiental	Transmisión del Mañana	Gas para la Transición	Generación Sostenible	Ciudades Inteligentes
Ana María Cadena Ruíz	No Independiente	x			x			x	
Sylvia Escobar Gómez	Independiente		x			x	x	x	x
María Mercedes Cuéllar	Independiente	x	x				x	x	
Jaime Ardila Gómez	Independiente	x	x			x	x	x	x
Silvana Habib Daza	Independiente		x	x	x	x	x	x	
Juan Mauricio Benavides	Independiente	x	x		x	x	x	x	x
Gustavo Antonio Ramírez	No Independiente	x	x			x	x	x	
Luis Ricardo Ávila Pinto	Independiente	x			x	x	x		
Andrés Escobar Arango	Independiente	x			x	x	x	x	x
Juan Ricardo Ortega	Presidente		x		x	x			
Jorge Tabares	Vicepresidente Financiero	x				x	x	x	x
Andrés Baracaldo	Vicepresidente Crecimiento	x				x	x	x	x
Álvaro Villasante	Vicepresidente Manejo de negocios e Innovación			x		x	x	x	x
Néstor Fagua	Vicepresidente Jurídico		x			x	x	x	x
Eduardo Uribe	Director Sostenibilidad				x				