

Presentación Corporativa

Diciembre 2025

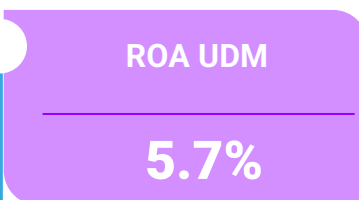
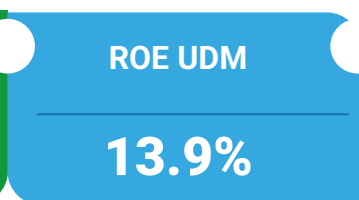
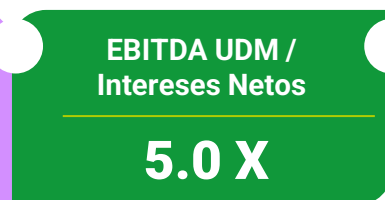
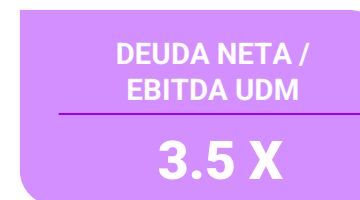
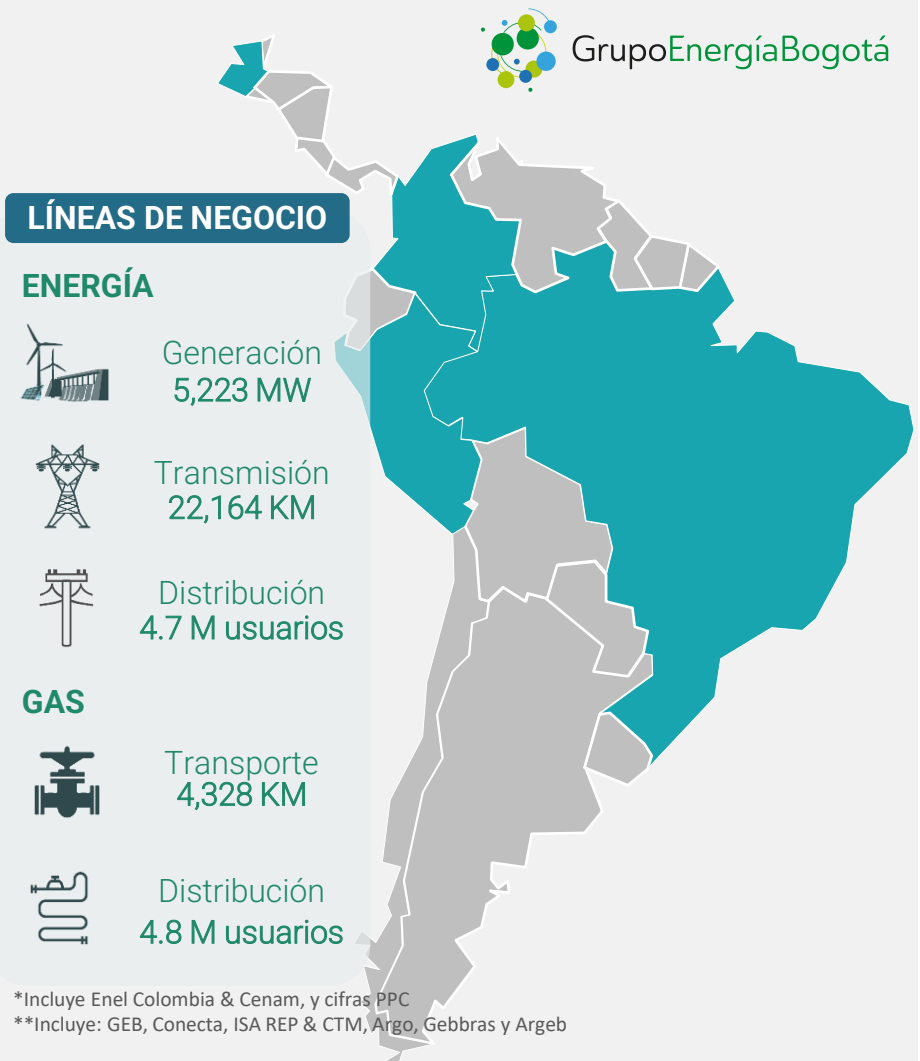


Grupo
Energía
Bogotá

*Mejoramos vidas
con energía
sostenible
y competitiva*

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.



9M25 (A/A%)



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 778 mM (USD 188 M); 4. Fuente: Bloomberg, al 11 de noviembre de 2025.

PORTAFOLIO OPERATIVO

ENERGÍA ELÉCTRICA

Generación





4,471 MW
Capacidad Instalada




47 MW
Capacidad Instalada

Transmisión






2,501 KM
Longitud de redes




11,189 KM
Longitud de redes




5,253 KM
Longitud de redes




805 KM
Longitud de redes

Distribución





4,013,198
Usuarios

420,805
Usuarios




286,294
Usuarios

GAS NATURAL

Transporte





4,033 KM
Gasoductos




3,293 KM
Gasoductos

Distribución




2,055,850
Usuarios




105,112
Usuarios




2,618,175
Usuarios



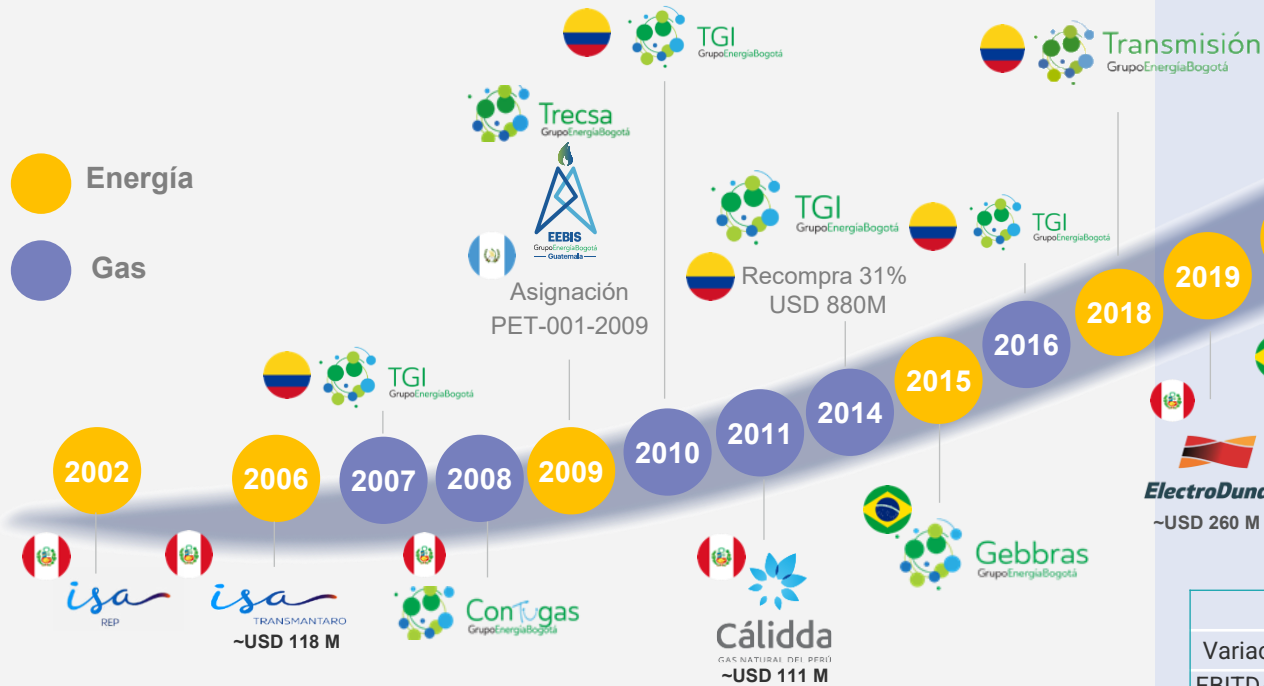
HISTORIAL DE CRECIMIENTO RENTABLE

Diversificación

Crecimiento y Consolidación

Crecimiento enfocado en transmisión

ORGÁNICO
(USD 2.2 mM)



CAPEX total desde 2020 de USD 1.7 mM

enlaza GrupoEnergíaBogotá
enel Colombia
 Fusión de los activos de Emgesa, Codensa y EGP / Nuevo AMI²

Colectora
 235 consultas previas con comunidades (475 Km)

Colectora
 Licencia obtenida



INORGÁNICO

4 empresas adquiridas por USD 930M desde 2020

	2020	2021	2022	2023	2024	UDM 25
Variación Anual	16%	25%	9%	6%	-2%	3%
EBITDA Ajustado (USD mM)	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.3

Notas: (1) Unidad de Planificación Minero Energética; (2) Acuerdo Marco de Inversión; (3) TGI: 2007 fusión con Ecogas, 2010 fusión con Trasnogogas; y 2016 fusión con IELAH.



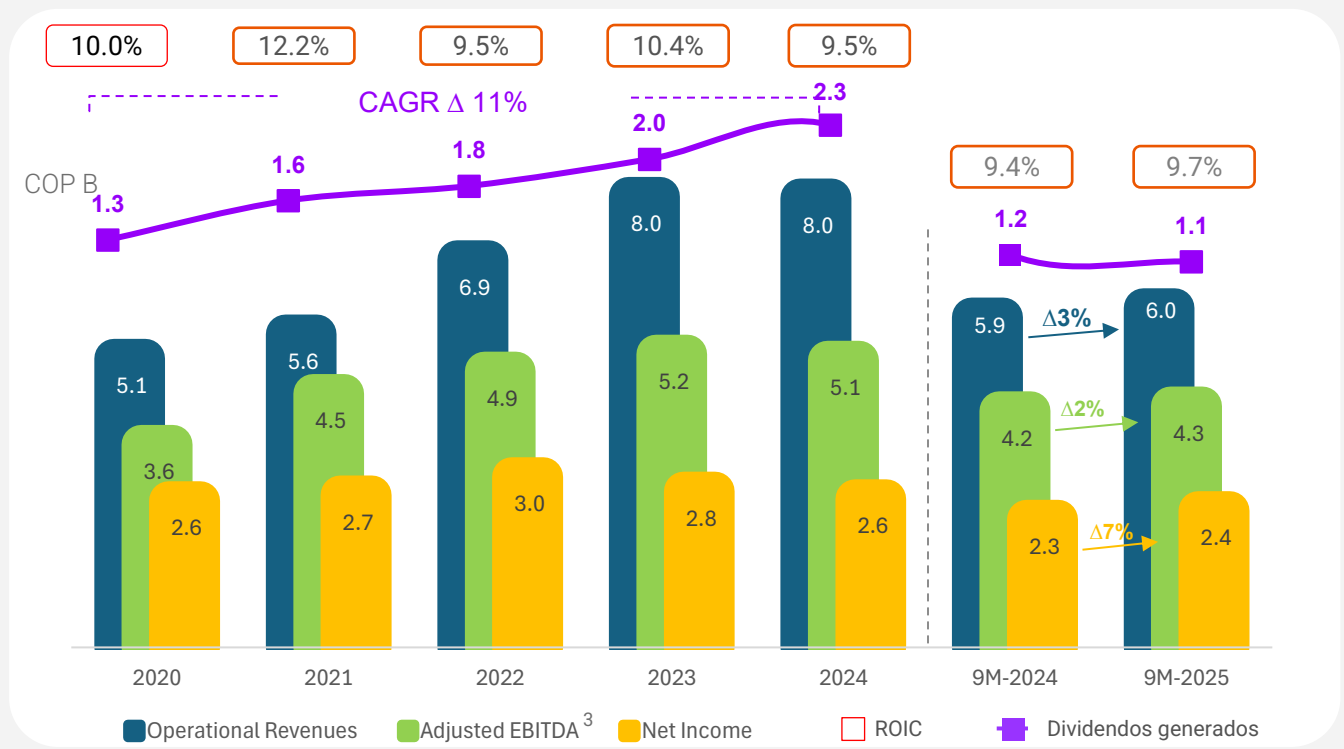
1.

RENDIMIENTOS ROBUSTOS

Entre 2020 y 2024 el Flujo de Caja Libre creció 84% desde USD 263 M a USD 483 M

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

81% 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.

9.8% Rentabilidad del dividendo 2024

70% 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, Cálidda, Promigas y Vanti. 3. Incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos (a Dic 2024 ~USD 350 M)

INGRESOS Y FLUJO DE CAJA ESTABLE

Nuestro negocio se beneficia de:

ENERGÍA ELÉCTRICA

	Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
Generación			
enel Colombia ¹			✓
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		✓	✓

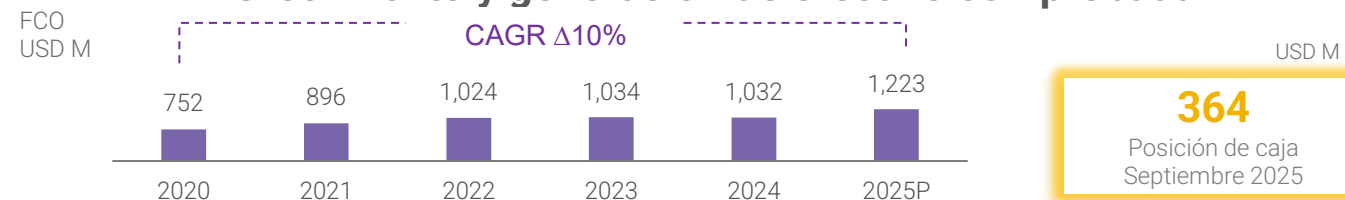
~90% de ingresos provienen de negocios con tarifas reguladas

~34% del negocio no está expuesto a demanda

~31.1% del EBITDA ajustado está denominado en USD

El 45% del EBITDA ajustado corresponde a las actividades de Energía y el 55% a las de Gas

Crecimiento y generación de efectivo comprobada

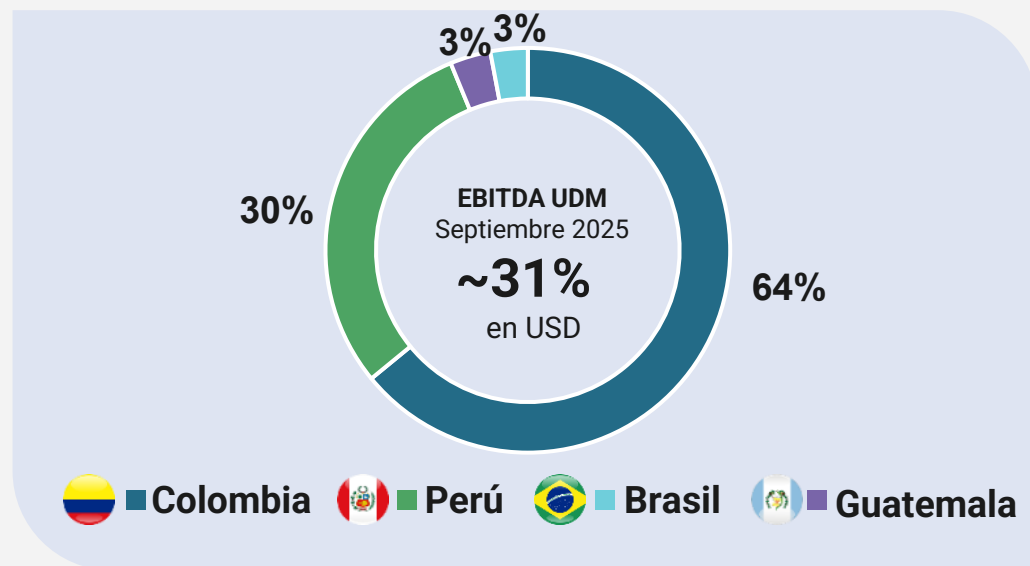


Notas: (1) Aunque los ingresos de Enel Colombia no están regulados, el cargo por confiabilidad es un cargo fijo en USD para apoyar las inversiones en capacidad instalada

DIVERSIFICACIÓN GEOGRÁFICA

Somos un actor clave en la transición energética de América Latina, con un portafolio único de activos integrados de electricidad y gas que operan en Colombia, Perú, Guatemala y en Brasil.

Nuestro enfoque estratégico asegura un crecimiento sostenible y diversificado.



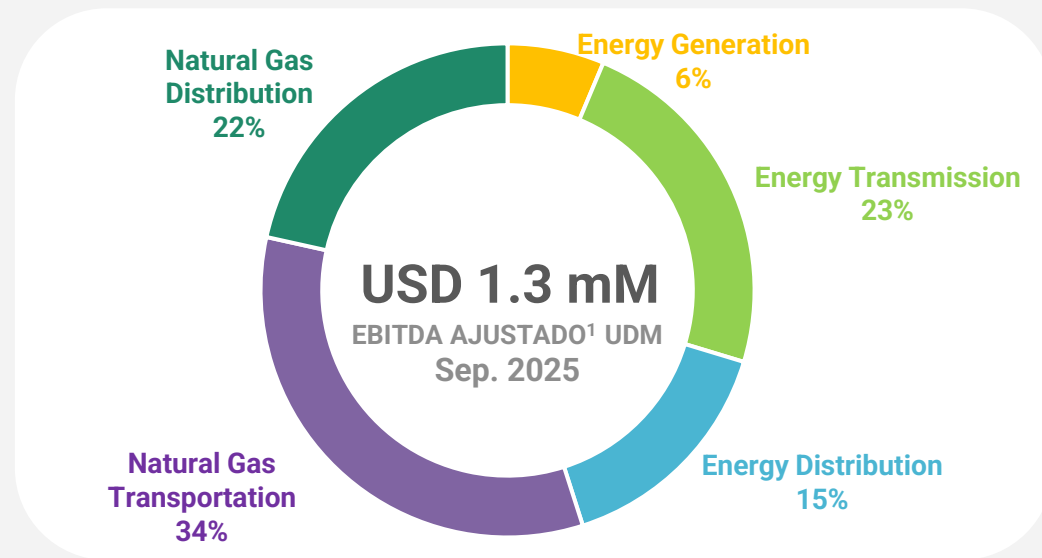
EBITDA AJUSTADO UDM COP 5.2 Bn (USD 1.3 mM)

EBITDA UDM Ajustado por segmento



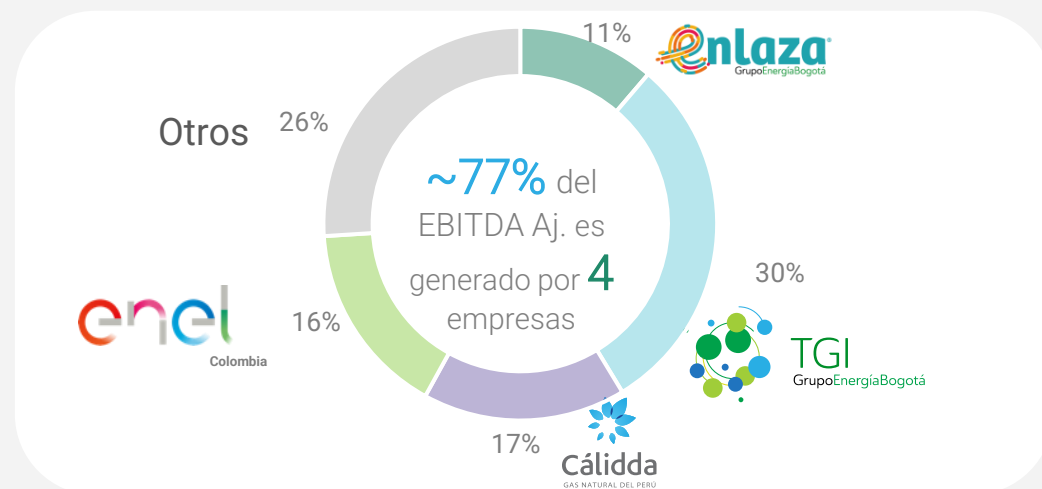
DIVERSIFICACIÓN EN SEGMENTOS

Nuestro EBITDA ajustado está conformado en 56% por segmentos de la cadena de valor del Gas Natural y en 23% del segmento de Transmisión de Energía.



EBITDA Ajustado UDM por segmento Septiembre 2025

Segmento	Δ a/a
Transporte de Gas	-4%
Distribución de Gas	+8%
Transmisión de Energía	+10%
Distribución de Energía	-3%
Generación de Energía	+14%



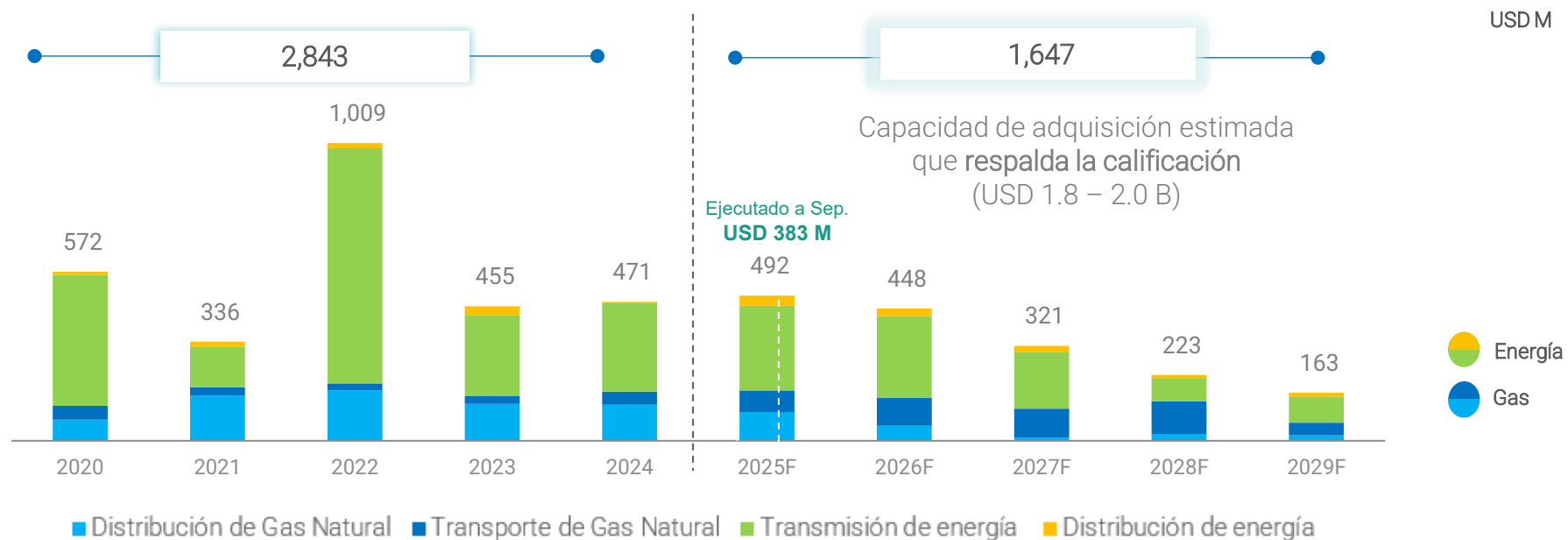
Se proyecta una participación del 31% del EBITDA Aj. del segmento de Transmisión al 2030



1. El EBITDA Ajustado UDM a Septiembre de 2025 se compone del EBITDA de las empresas controladas y de los dividendos recibidos de empresas no controladas. El EBITDA de Enlaza incluye el EBITDA de la rama de Negocios de Transmisión en Colombia

DISCIPLINA DE CAPITAL

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



Inversiones totales de USD 2.8 mM.
USD 1.8 mM orgánicos, USD 0.9 mM inorgánicos en 4 adquisiciones con una sólida disciplina de capital

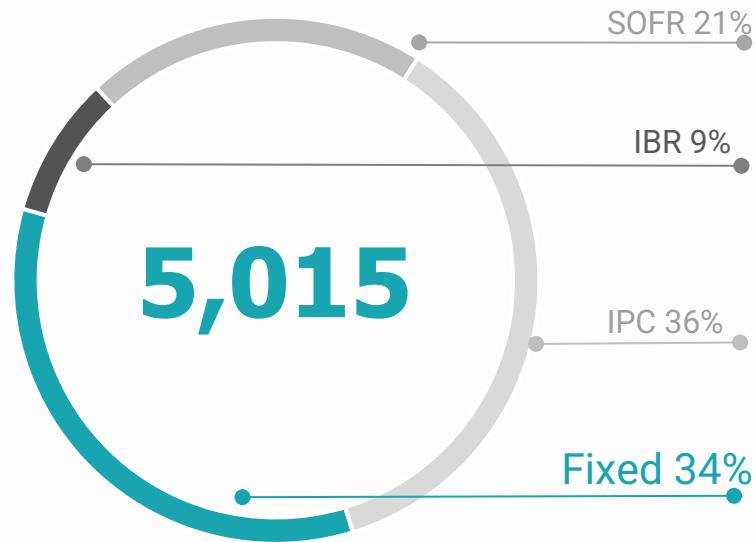
Proyección de CAPEX orgánico liderado por Transmisión Colombia (~USD 923 M) y TGI (~USD 419 M), con un importante potencial inorgánico enfocado en Transmisión en Brasil.

SÓLIDA ESTRUCTURA DE CAPITAL

Gestión proactiva de vencimientos y reducción continua del costo de la deuda

Deuda bruta e indicadores¹

USD M



50% GEB

50% Filiales

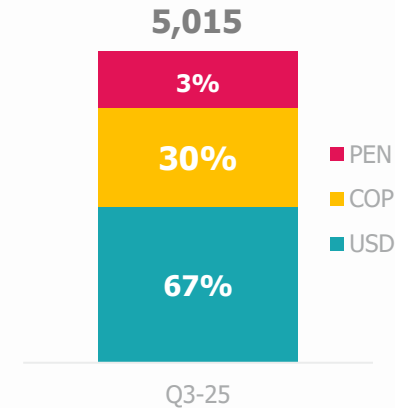
Costo de Deuda

10.68% \downarrow 122 pb a/a
COP

5.85% \downarrow 15 pb a/a
USD

Deuda por moneda

USD M



3.5x

Deuda Neta / EBITDA UDM²

5.0x

EBITDA UDM² / Gasto Financiero

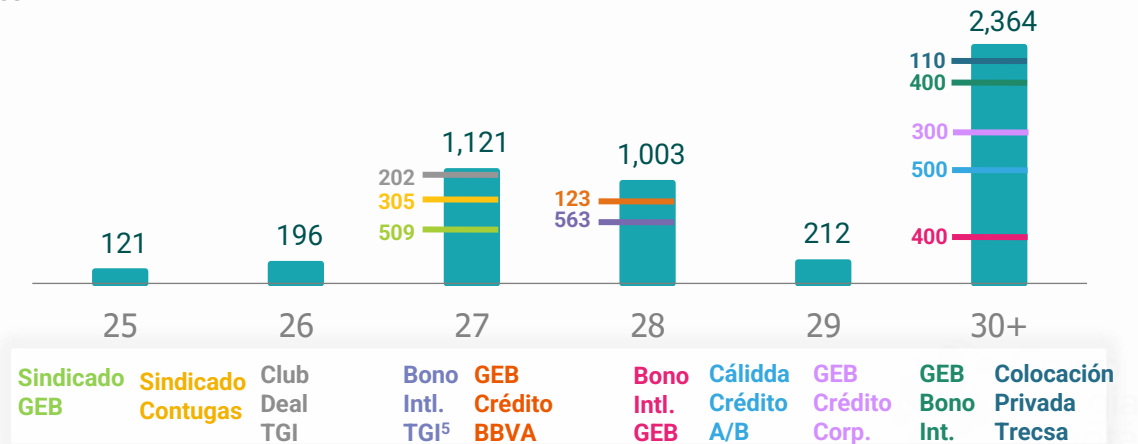
364

Posición de Caja

Gestión proactiva de la deuda³

USD M

Vida media 5.3 años



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



ASG: PRÁCTICAS CONSOLIDADAS

ESTRATEGIA DE SOSTENIBILIDAD COMO PILAR TRANSVERSAL

CAMBIO CLIMÁTICO Y TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Evaluación de viabilidad para la integración del precio al carbono (2025).
- Reducción del 51% de las emisiones (alcance 1 y 2) de las empresas en Colombia y del 30% de las empresas en Perú para el año 2030.
- El 100% de la infraestructura de TGI y Enlaza contará con planes de adaptación para el año 2030.

RENDIMIENTO MEDIOAMBIENTAL

- Implementación pilotos de TNFD en las subsidiarias bajo la metodología LEAP (2025).
- Certificación 14,001 para todas las subsidiarias a 2026.
- El 100% de las compensaciones ambientales implementadas y generando impactos sociales positivos para 2030.

DERECHOS HUMANOS, DIVERSIDAD, IGUALDAD E INCLUSIÓN

- Actualizar la debida diligencia en derechos humanos a nivel Grupo para 2025.
- Cerrar $\geq 60\%$ de las brechas en derechos humanos de alto impacto identificadas a nivel Grupo para 2025 y $\geq 80\%$ para 2027.
- Lineamientos para la remediación de violaciones a los derechos humanos.

PROSPERIDAD COMPARTIDA

- Medición del impacto social de 2024.
- Bono de Impacto Social para empleo en transición energética en Bogotá, con una inversión de más de USD 1 millón y 1,500 beneficiarios (2025–2027).
- Segunda fase de EnlazaNet (2025).
- Más de USD 8 mil millones y 20,000 beneficiarios en Legado por los Territorios para 2030

POLÍTICAS Y PRÁCTICAS ROBUSTAS EN GOBIERNO CORPORATIVO

Independencia

Requisito mínimo de independencia del Consejo de Administración¹

Sin <i>Overboarding</i> 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

30% Club

- 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



(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



Member of
**Dow Jones
Sustainability Indices**
Powered by the S&P Global CSA

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
 CREG	<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
 OSINERGMIN	<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
 ANEEL			<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
 CNEE			<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 10.5 B
Capitalización bursátil⁽¹⁾



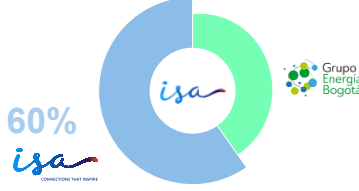
ISA

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

65,612km
Líneas de transmisión

13 países
Presencia internacional

USD 7.7 B
Capitalización bursátil⁽¹⁾




Redeia

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

45,000km
Líneas de transmisión

4 países
Presencia internacional

USD 8.2 B
Capitalización bursátil⁽¹⁾



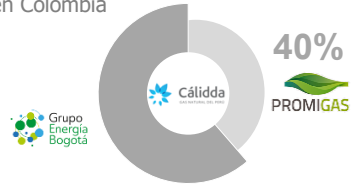
Promigas

- ✓ 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 B
Capitalización bursátil⁽¹⁾

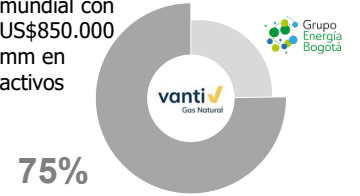


Brookfield

- ✓ 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 19.7 B
Capitalización bursátil⁽¹⁾



Fuente: Bloomberg.

1) A septiembre 2025.

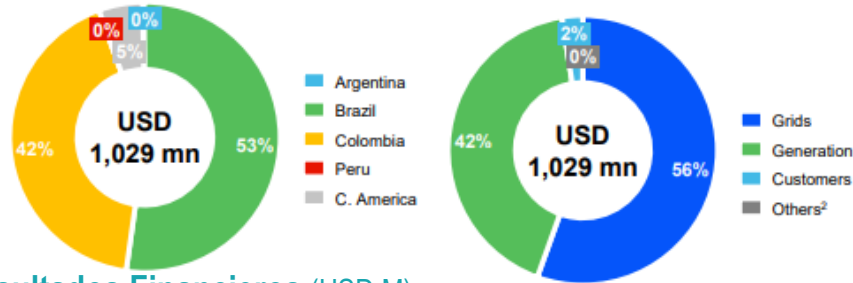
2) Grupo Brookfield posee indirectamente a través de una de sus filiales, 54.93% de las acciones con derecho a voto de Vanti, y ejerce el control sobre la entidad.

Anexo 3 Enel America es la compañía de energía eléctrica más grande de LATAM



Detalle EBITDA (3T25)

Recuperación importante en Generación explicada por mejor generación hidro en Colombia



Vehículo de inversión diversificado en la región

Centrar esfuerzos en países estratégicos y activos alineados con **rápida transición y electrificación**

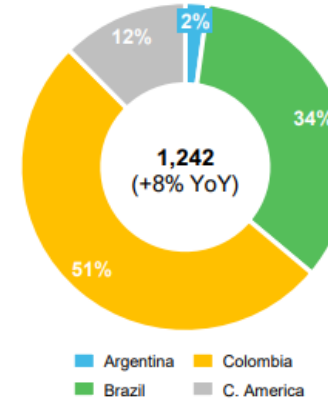


Resultados Financieros (USD M)

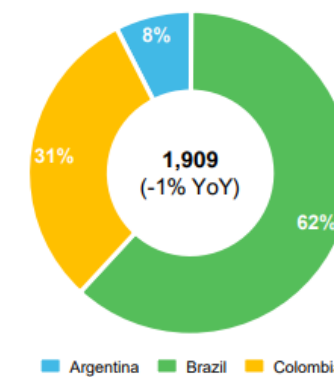
	Q3 2025	Q3 2024	ΔYoY	9M 2025	9M 2024	ΔYoY
Revenues	3,654	3,603	+1%	10,443	10,352	+1%
Gross Margin	1,431	1,336	+7%	4,342	4,197	+3%
OPEX	(401)	(397)	+1%	(1,236)	(1,186)	+4%
Reported EBITDA	1,029	939	+10%	3,106	3,011	+3%
D&A¹	(390)	(341)	+14%	(1,155)	(1,042)	+11%
EBIT	640	598	+7%	1,951	1,969	-1%
Net financial results	(207)	(92)	>100%	(574)	(629)	-9%
Non operating results	0	2	-81%	(1)	4	<-100%
EBT	433	508	-15%	1,376	1,343	+2%
Income taxes	(133)	(128)	+4%	(446)	(486)	-8%
Discontinued operations	0	(114)	-100%	0	1,888	-100%
Non-controlling interest	(91)	(90)	+2%	(289)	(280)	+3%
Group Net Income	209	176	+19%	641	2,466	-74%

9M EBITDA Sep25 por país (USD M)

Generación



Redes



Anexo 4 Resultados más relevantes en subsidiarias y compañías asociadas

9M25 (VA%)



Subsidiaria / Compañía Asociada	Métrica	Valor	Cambio
TGI Grupo Energía Bogotá	INGRESOS	COP 1.5 billones USD 363 millones	(4.4%)
	UTILIDAD OP.	COP 764 mM USD 185 millones	(15.7%)
	UTILIDAD NETA	COP 315 mM USD 72 millones	(11.2%)
Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ	EBITDA	COP 1.1 billones USD 277 millones	(7.8%)
	INGRESOS	USD 678 millones	↑ 1.6%
	UTILIDAD OP.	USD 149 millones	↑ 1%
enel Colombia	EBITDA	USD 71 millones	(15.5%)
	CONTRIBUCION MG	COP 6.7 billones USD 1.6 mil millones	↑ 14.9%
	UTILIDAD NETA	COP 2.6 billones USD 621 millones	↑ 14.3%
TGI Grupo Energía Bogotá	APALANCAMIENTO	Deuda Neta / EBITDA	1.7x
	CALIFICACIONES	BBB negativo Baa3 negativo	
	UTILIDAD NETA	USD 85 millones	↑ 2.2%
Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ	APALANCAMIENTO	Deuda Neta / EBITDA	3.7x
	CALIFICACIONES	BBB estable Baa2 estable	
	UTILIDAD NETA	USD 85 millones	↑ 2.2%
enel Colombia	APALANCAMIENTO	Deuda Neta / EBITDA	1.2x
	CALIFICACIONES	BBB negativo	
	UTILIDAD NETA	USD 621 millones	↑ 14.3%