

Presentación Corporativa

Diciembre 2025

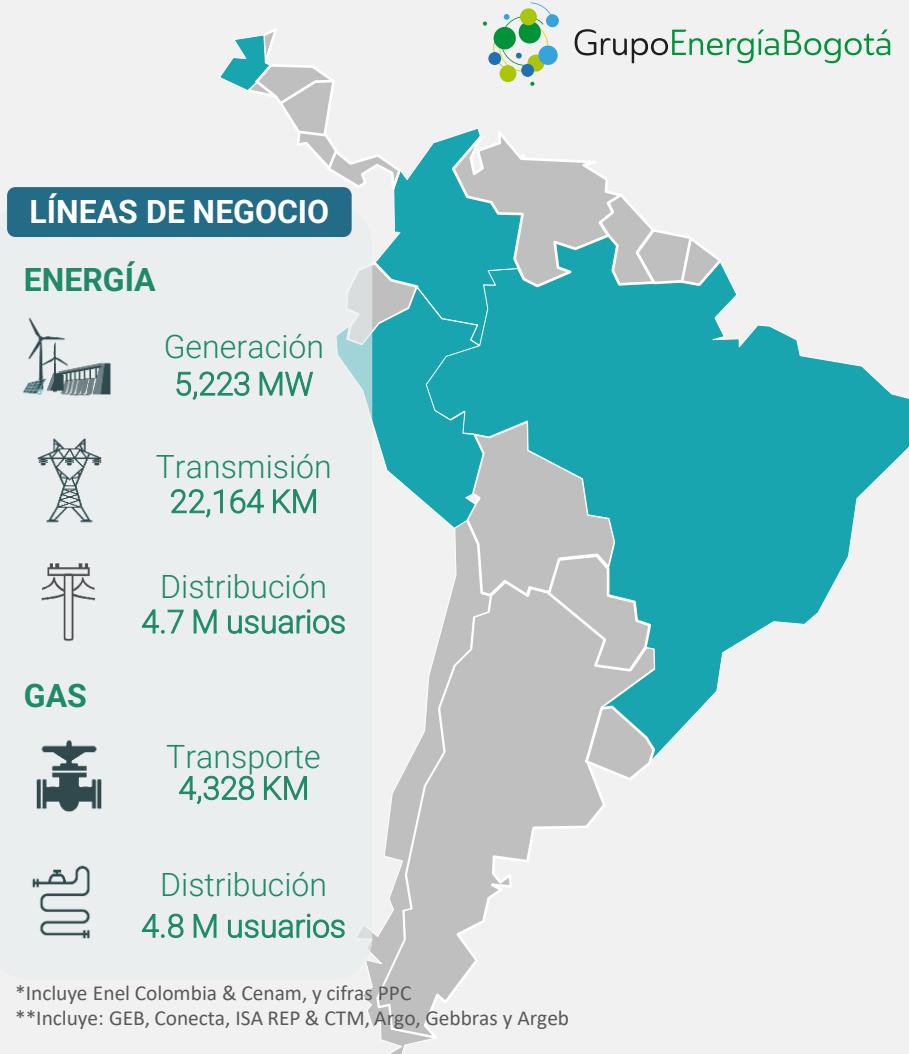


Grupo
Energía
Bogotá

*Mejoramos vidas
con energía
sostenible
y competitiva*

MEJORAMOS VIDAS CON ENERGÍA SOSTENIBLE Y COMPETITIVA

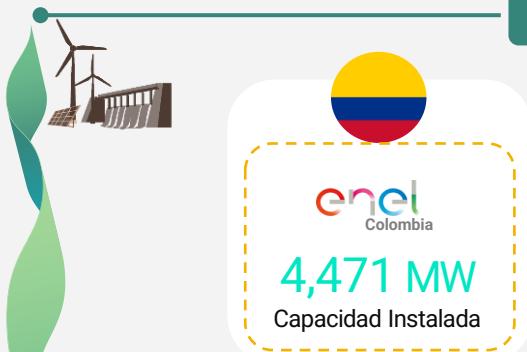
GEB es una empresa con 129 años de trayectoria y un portafolio en el sector energético, activo en la cadena de valor de energía (Gx, Tx y Dx) y del gas (Tx y Dx), con operaciones en Colombia, Perú, Brasil y Guatemala.



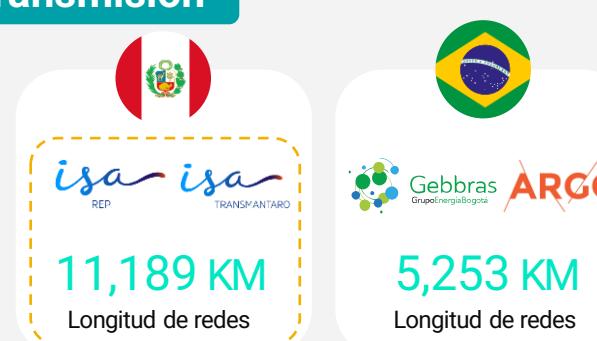
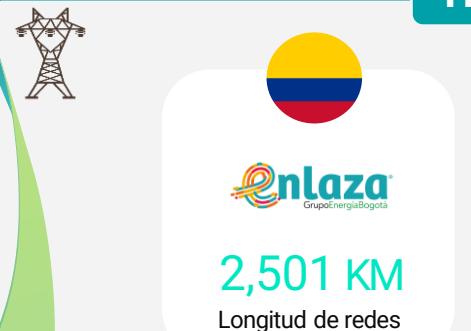
PORTAFOLIO OPERATIVO

ENERGÍA ELÉCTRICA

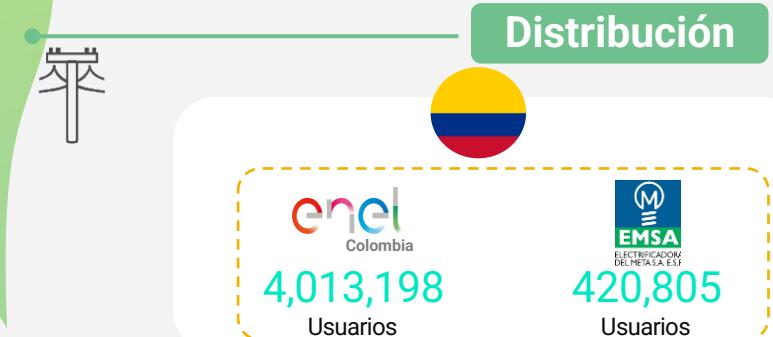
Generación



Transmisión



Distribución

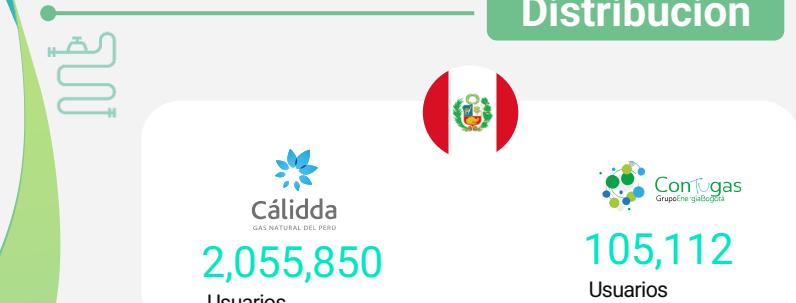


GAS NATURAL

Transporte



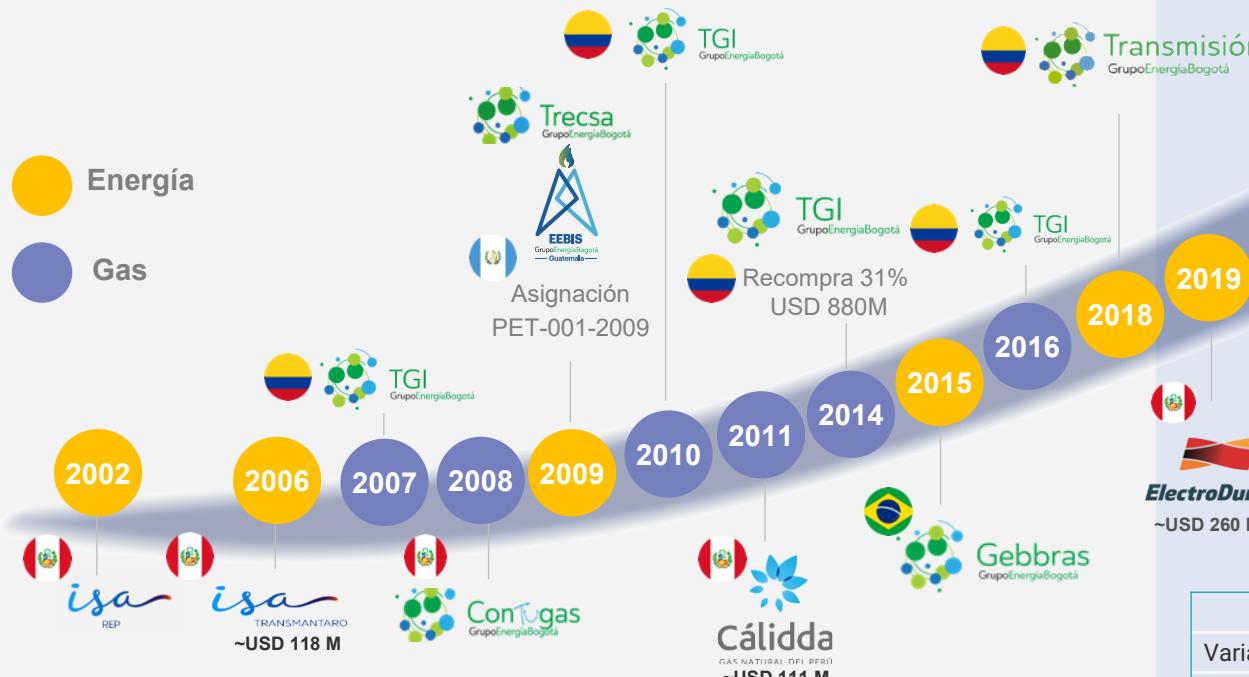
Distribución



HISTORIAL DE CRECIMIENTO RENTABLE

Diversificación

ORGÁNICO (USD 2.2 mM)



Crecimiento y Consolidación

Crecimiento enfocado en transmisión

CAPEX total desde 2020 de USD 1.7 mM



Colectora
235 consultas previas con comunidades (475 Km)



Fusión de los activos de Emgesa, Codensa y EGP / Nuevo AMI²

2024



Transnova
~USD 35 M

Energía

Gas

INORGÁNICO

2020

2019

2018

2016

2015

2014

2011

2010

2009

2008

2007

2006

2002

ElectroDunas

~USD 260 M

ARGO
~USD 423 M

ELECNORTE
~USD 104 M

Quantum
~USD 417 M

Transnova
~USD 35 M

2023

2022

2021

2020

2019

2018

2016

2015

2014

2013

2012

2011

2010

2009

2008

2007

2006

2005

2004

2003

2002

2001

2000

1999

1998

1997

1996

1995

1994

1993

1992

1991

1990

1989

1988

1987

1986

1985

1984

1983

1982

1981

1980

1979

1978

1977

1976

1975

1974

1973

1972

1971

1970

1969

1968

1967

1966

1965

1964

1963

1962

1961

1960

1959

1958

1957

1956

1955

1954

1953

1952

1951

1950

1949

1948

1947

1946

1945

1944

1943

1942

1941

1940

1939

1938

1937

1936

1935

1934

1933

1932

1931

1930

1929

1928

1927

1926

1925

1924

1923

1922

1921

1920

1919

1918

1917

1916

1915

1914

1913

1912

1911

1910

1909

1908

1907

1906

1905

1904

1903

1902

1901

1900

1899

1898

1897

1896

1895

1894

1893

1892

1891

1890

1889

1888

1887

1886

1885

1884

1883

1882

1881

1880

1879

1878

1877

1876

1875

1874

1873

1872

1871

1870

1869

1868

1867

1866

1865

1864

1863

1862

1861

1860

1859

1858

1857

1856

1855

1854

1853

1852

1851

1850

1849

1848

1847

1846

1845

1844

1843

1842

1841

1840

1839

1838

1837

1836

1835

1834

1833

1832

1831

1830

1829

1828

1827

1826

1825

1824

1823

1822

1821

1820

1819

1818

1817

1816

1815

1814

1813

1812

1811

1.

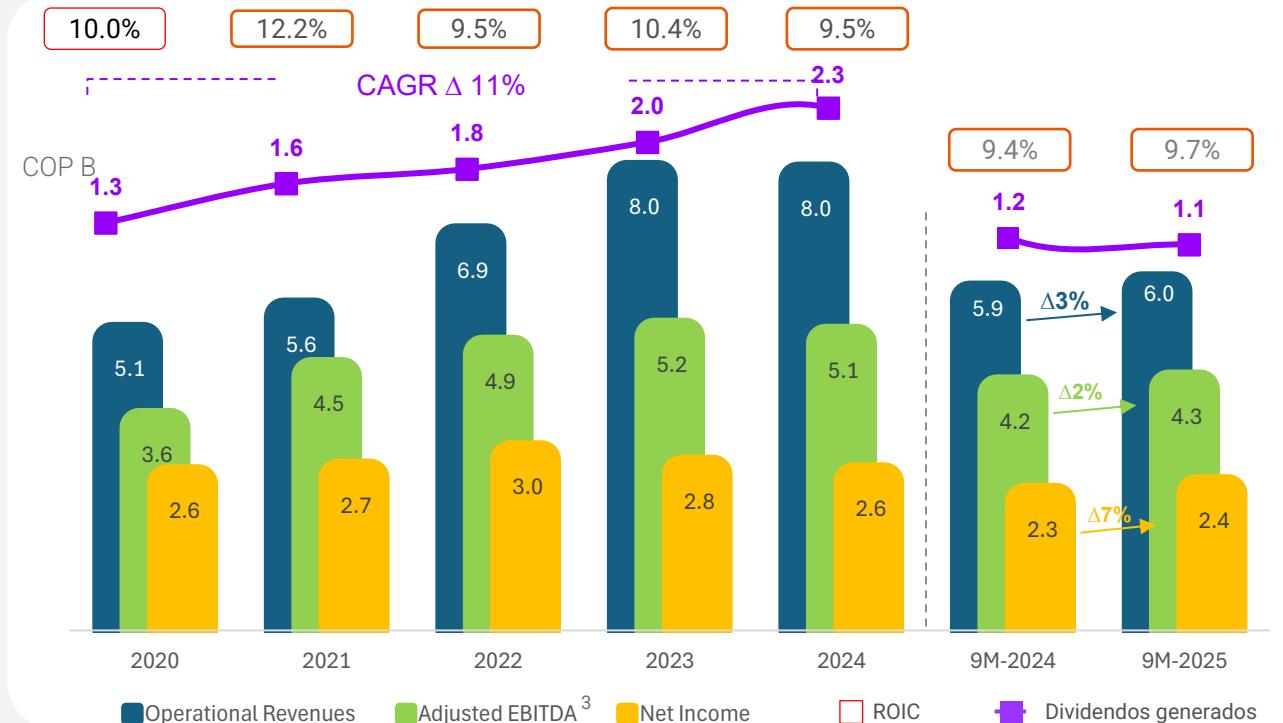


RENDIMIENTOS ROBUSTOS

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

Generación



Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
--------------	--------------------	----------------------



Transmisión



75%



100%



ARCO



100%



Distribución

GAS NATURAL

Transporte



Ingresos USD	Ingresos Regulados	Exposición a demanda
--------------	--------------------	----------------------



100%	✓	✓
------	---	---



100%	✓	✓
------	---	---



75%	✓	✓
-----	---	---



	✓	✓
--	---	---



~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



364

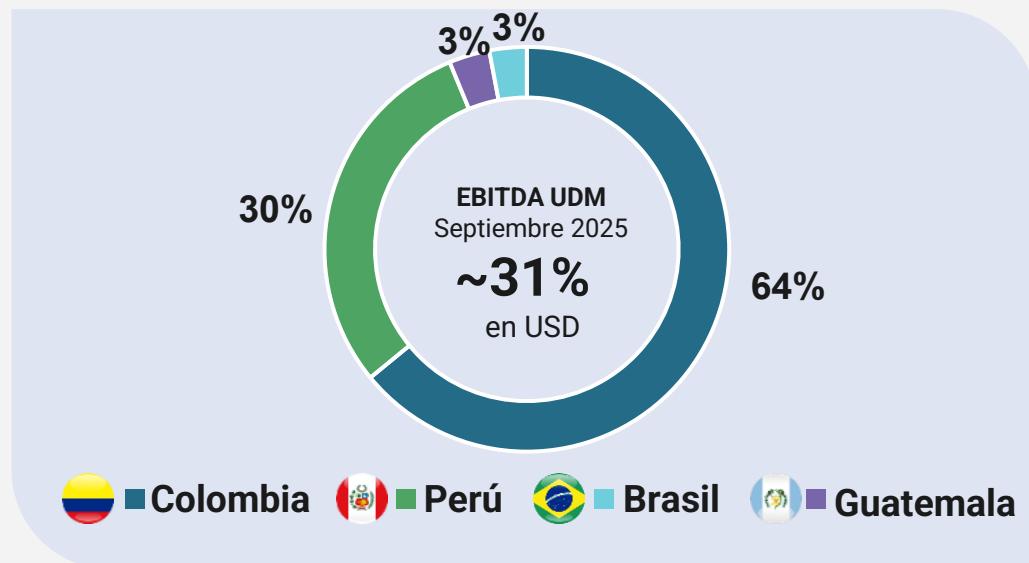
Posición de caja Septiembre 2025



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.

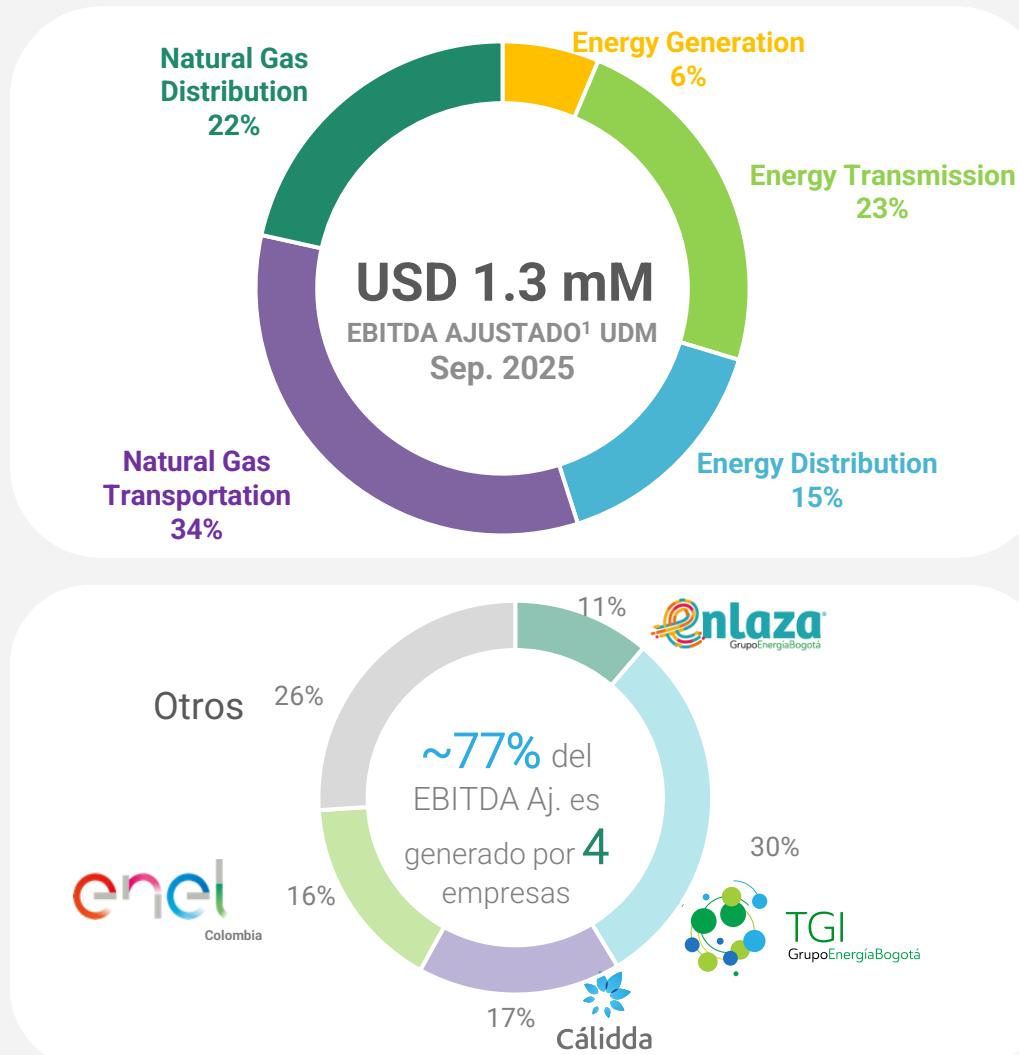
Nuestro enfoque estratégico asegura un crecimiento sostenible y diversificado.





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

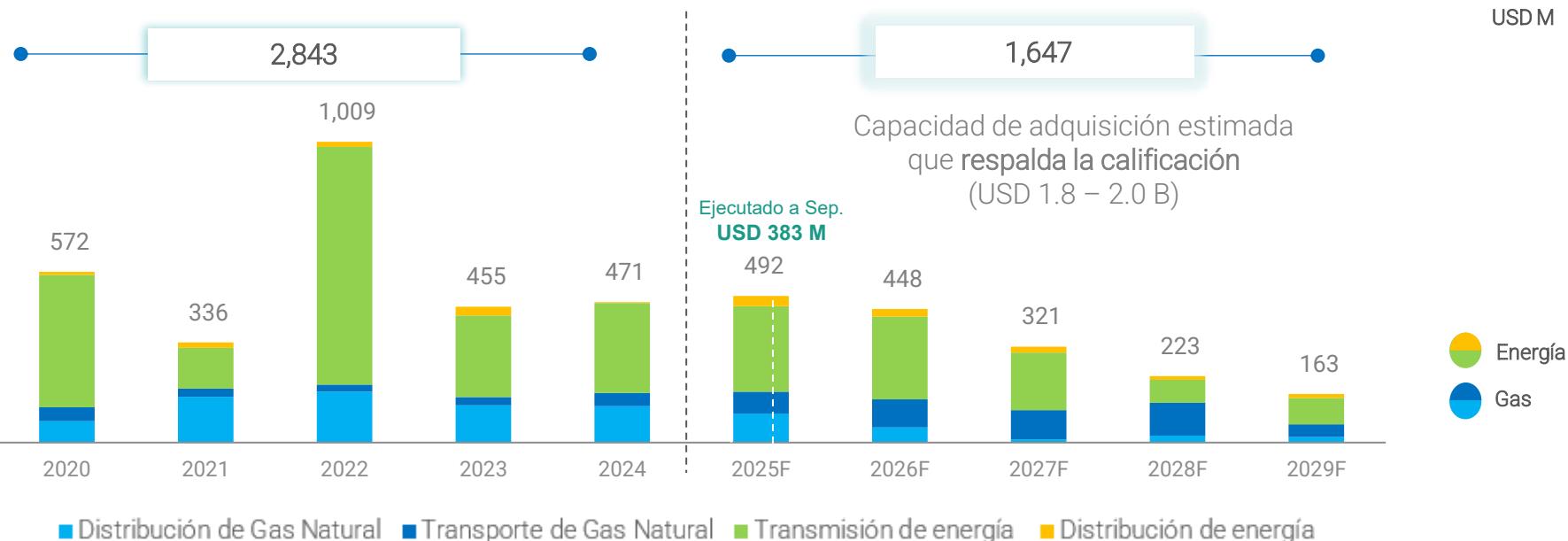
	Δ a/a
Transporte de Gas	-4%
Distribución de Gas	+8%
Transmisión de Energía	+10%
Distribución de Energía	-3%
Generación de Energía	+14%

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**

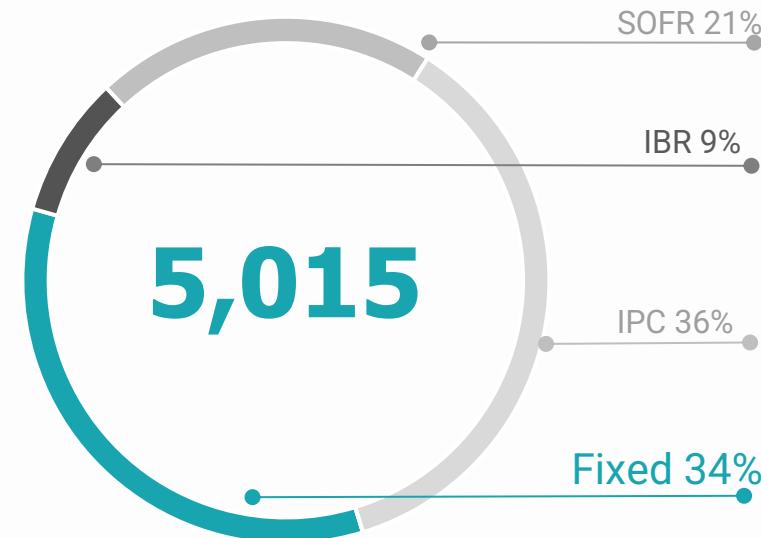
Proyección de CAPEX orgánico liderado por Transmisión Colombia (~USD 923 M) y TGI (~USD 419 M), con un importante potencial inorgánico enfocado en Transmisión en Brasil.

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

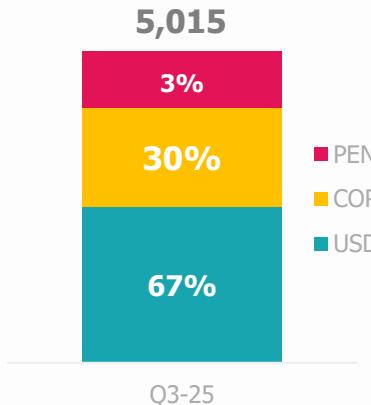
Costo de Deuda

10.68% 122 pb
a/a COP

5.85% 15 pb
a/a USD

Deuda por moneda

USD M



3.5x

Deuda Neta /
EBITDA UDM²

5.0x

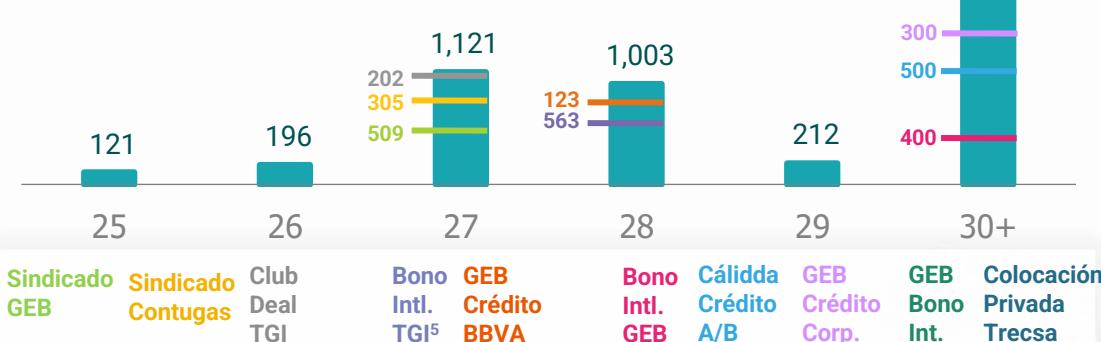
EBITDA UDM² /
Gasto Financiero

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.

4.



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 ≥ 60% de las brechas en derechos humanos de alto impacto identificadas a nivel Grupo para 2025 y ≥ 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 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



30%
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@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



fgonzalezt@geb.com.co



Felipe Cepeda

Asesor RI



ncepedac@geb.com.co

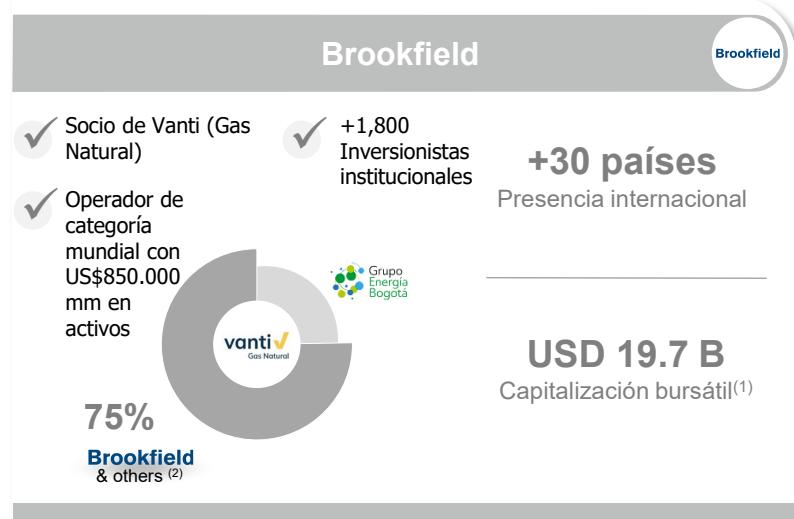
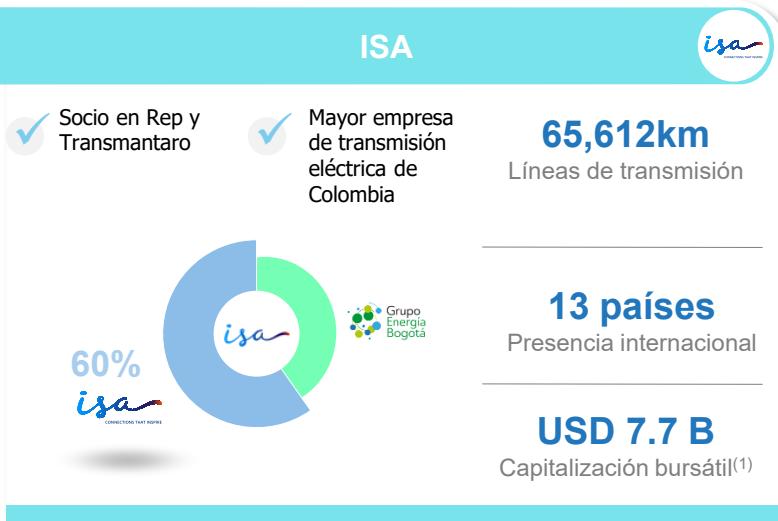
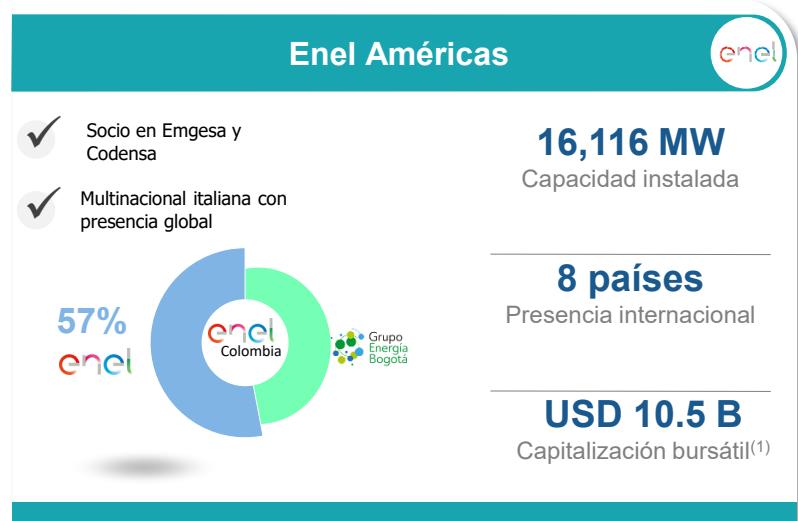
Anexo 1 → Marco Regulatorio

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: sí ▪ 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: sí ▪ 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 Nº 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



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.

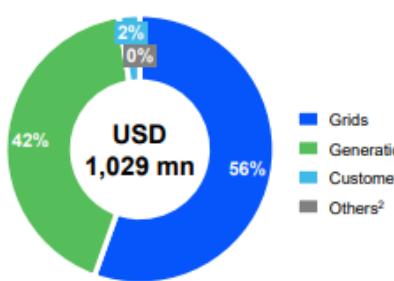
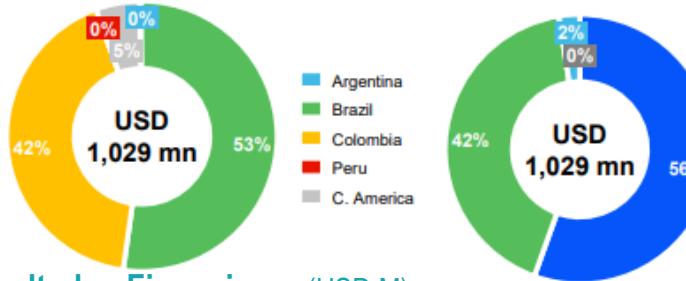
Anexo 3

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



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&A ¹	(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%

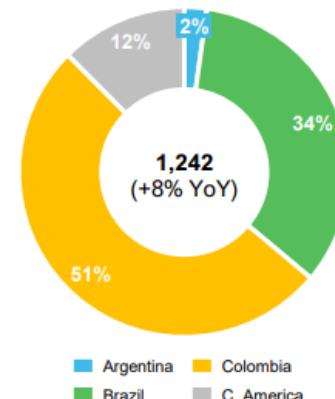
Vehículo de inversión diversificado en la región

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

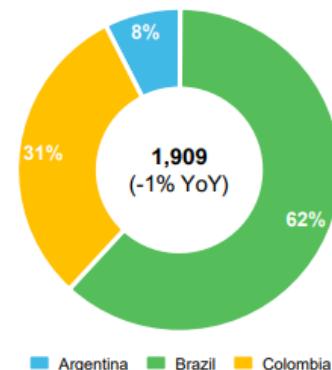


9M EBITDA Sep25 por país (USD M)

Generación



Redes



Anexo 4

Resultados más relevantes en subsidiarias y compañías asociadas

9M25 (A/A%)



TGI
GrupoEnergíaBogotá

Cálidda
GAS NATURAL DEL PERÚ

enel
Colombia

