

Resultados 4T24 2024

Marzo 14 de 2025



Grupo
Energía
Bogotá

*Mejoramos vidas
con energía
sostenible
y competitiva*

RESULTADOS GEB 4T24 2024

1

**SÍNTESIS DE
RESULTADOS**

2

**DESEMPEÑO OPERACIONAL
Y FINANCIERO**

3

AVANCES EN ASG

4

**PREGUNTAS Y
RESPUESTAS**

PRESENTADORES



Juan Ricardo Ortega

Presidente



Jorge Tabares

Vicepresidente Financiero



Karen Guzmán

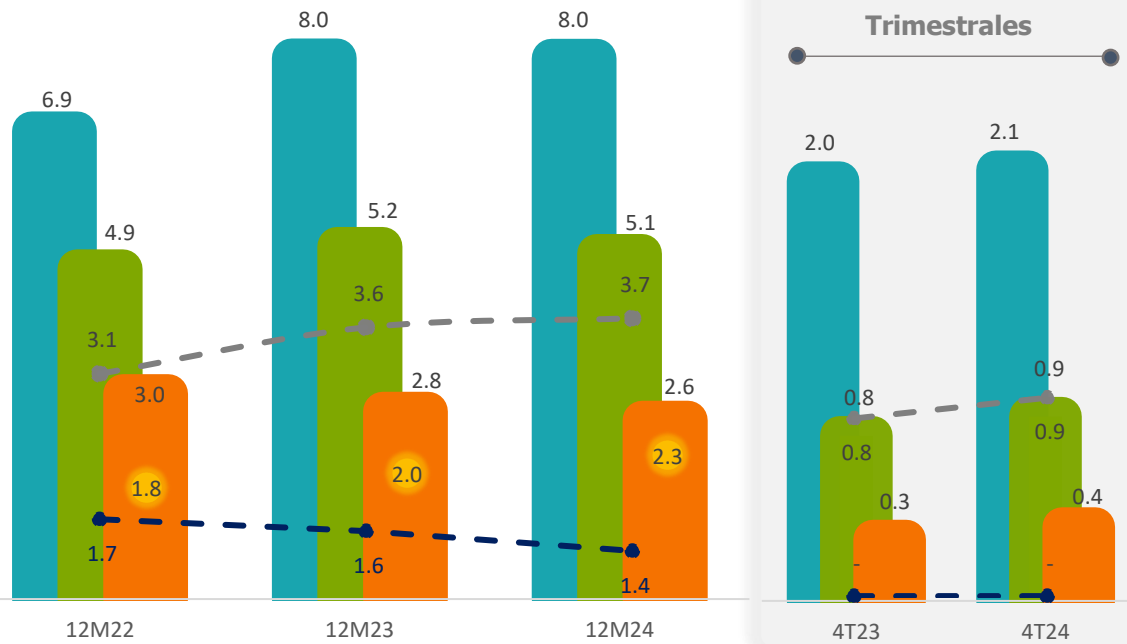
Gerente de Financiamiento y
Relación con el Inversionista

SÍNTESIS DE RESULTADOS



EBITDA sostenido y utilidad afectada por Gx dada baja hidrología y medidas regulatorias pendientes en Tx de gas

COP Bn

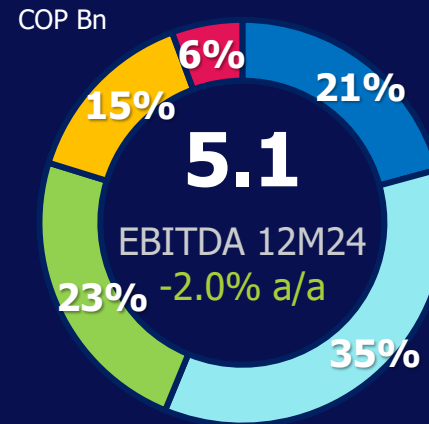


■ Ingresos operacionales¹
■ EBITDA Ajustado²
■ Utilidad Neta¹
- - - EBITDA Operacional
 - - - EBITDA no controladas
 ● Dividendos pagados

(1) Ingresos operacionales consolidados y Utilidad neta consolidada. (2) EBITDA ajustado incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. (3) Cálculos basados en precio de cierre de la acción 2024.

9.8% Rentabilidad del dividendo³
▼ 0.9 pp
12.9% ROE UDM
 ▼ 0.6 pp
5.3% ROA UDM

EBITDA ajustado² por segmento de negocio



Segmento	Δ a/a
Distribución Gas	+1%
Transporte Gas	+1%
Transmisión Energía	+36%
Distribución Energía	-8%
Generación Energía	-57%

EBITDA de Compañías operadas 3.7 Bn | +2.4% a/a

Inclusión en el Anuario de Sostenibilidad 2025

S&P Global

Top 5 sector *Gas & Utilities* (4^{to} año consecutivo)

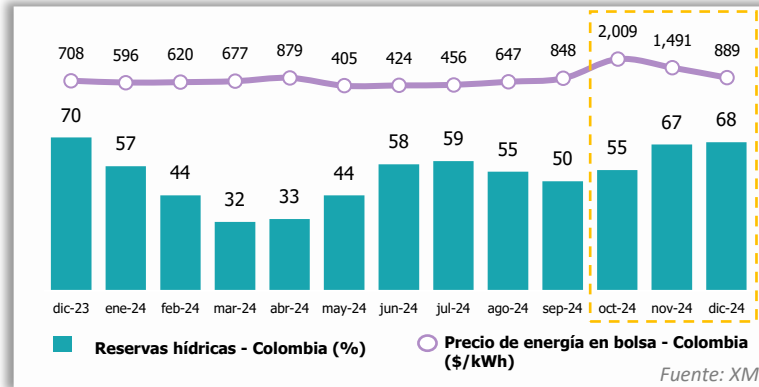
Aprobación del 1er Programa de Emisión de Bonos GEB



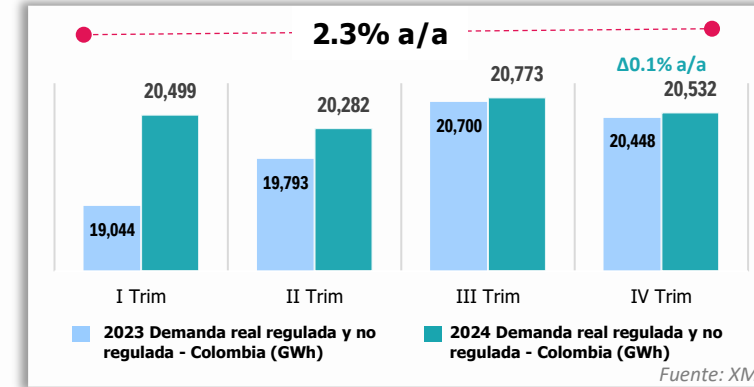
NEXT
ENERGY CHALLENGE

Innovación y sostenibilidad en el sector energético

ENTORNO MACROECONÓMICO Y DE INDUSTRIA



- Progresiva **recuperación** en el nivel de **reservas hídricas** en Colombia (68% al cierre de 2024)
- En el 4T24, el precio promedio de **energía en bolsa** **aumentó 63%** frente al mismo trimestre de 2023



- El **crecimiento** anual en la **demanda de energía nacional** acumulada alcanzó 82,092 GWh (+2.3% a/a)
- En 2024, Colombia realizó **importaciones de gas natural** (40 GBTU-día) para suplir la **demanda de los hogares**



- Actividad económica **creció 3.3%** en 2024
- **Reducción de tasa de referencia** al 5.0% en 2024
- Gobierno manifestó su **respaldo** al proyecto de masificación de **gas natural** en **7 regiones** (2,500 km). Requeriría inversión **USD 300-400M** para **Cálidda**



- La Agencia EPE¹ reveló el **Plan de Desarrollo Decenal** para 2032, con un requerimiento de inversión de **~USD 30 mM** para la expansión de redes de transmisión
- Las **plantas eólicas y solares**, concentradas en el noreste del país, lideran la nueva capacidad de generación

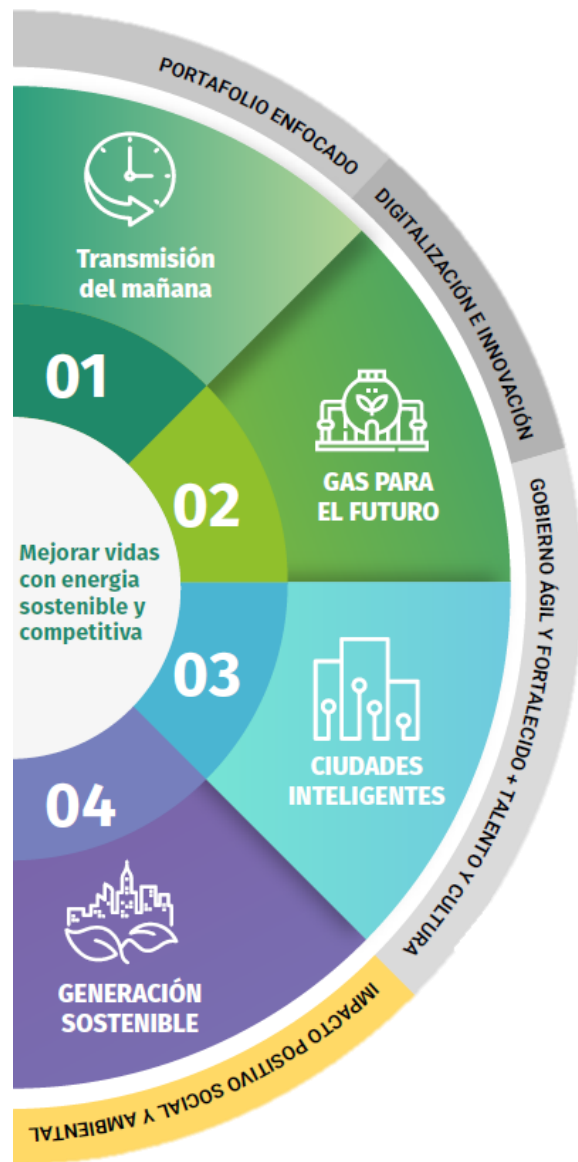







- Inflación en 2024 cerró en **1.7%**. El **nivel más bajo** de los últimos **12 años** según **Instituto Nacional de Estadística**.

1. Agencia de Investigación Energética del Gobierno Brasileño.

ESTRATEGIA GEB

Avances estratégicos 2024 y potenciales de crecimiento 2025



Indicador	Línea base 2019	2024	Objetivo 2030
 Redes operativas ¹ (km)	4,500 km ~10,700 km ISA Perú	8,464 km 11,017 km ISA Perú	8,900 – 9,000 km (~11,400 km ISA Perú)
 Cuota de mercado	20%	20.7%	21%
 Capacidad instalada Generación ² (GW)	3.5	4.9	5.1 – 5.3 (~1.6 en ERNC)(~7.3)
 Hogares Perú ³ (M)	1.2	2.25	2.8
 Hogares Colombia ⁴ (M)	3.6	3.96	3.9

1. No incluye ISA REP e ISA CTM
 2. 2030: Se proyecta con base a ejecución 100% Pipeline para Colombia y CAM
 3. Cálida + Electrodonas + Contugas
 4. 2019: Codensa. 2023: Enel Colombia

Vectores potenciales de crecimiento 2025:

- **Brasil:** adquisición transmisión
- **Colombia:** necesidades de expansión de gasoductos y proyectos de transmisión
- **Perú:** extensión de concesión de Cálida

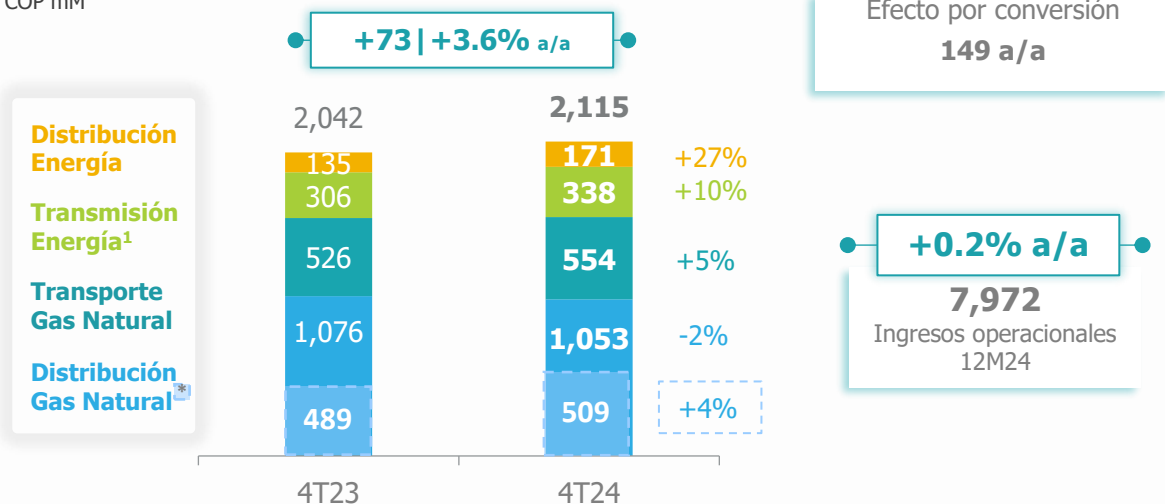
DESEMPEÑO FINANCIERO



Eventos extraordinarios presionaron segmentos de transmisión de energía y transporte de gas natural

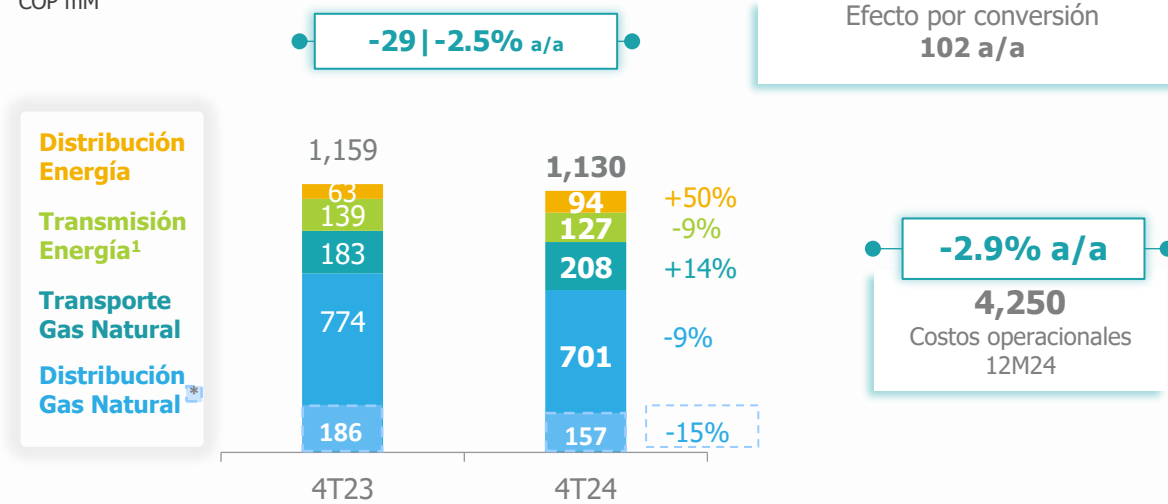
Ingresos Operacionales

COP mM



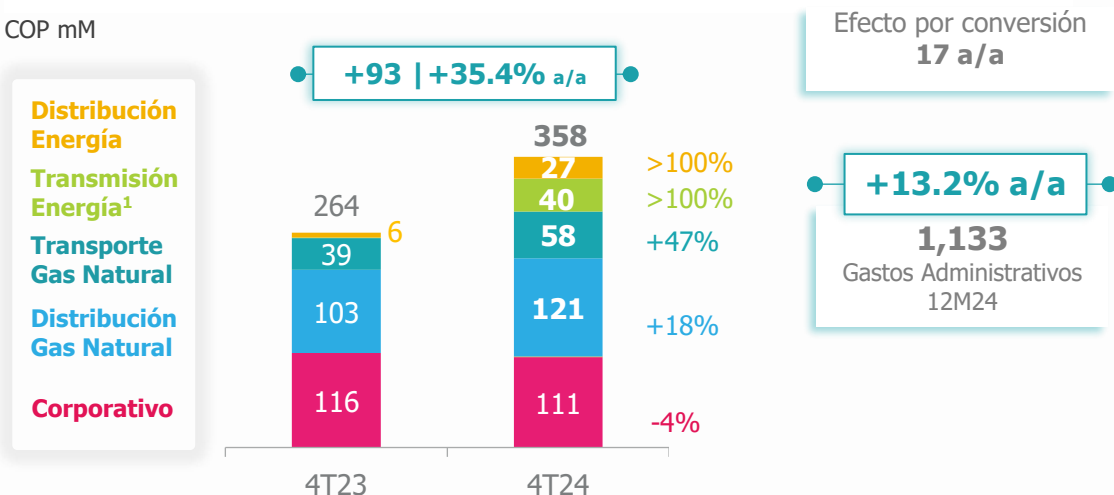
Costos Operacionales

COP mM



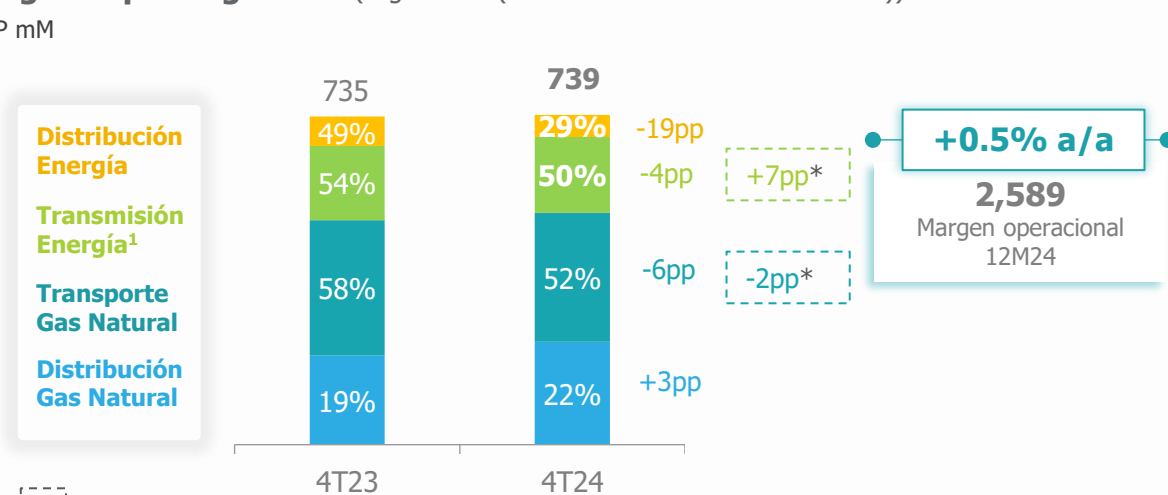
Gastos Administrativos

COP mM



Márgenes por segmento (Ingresos – (Costos + Gastos administrativos))

COP mM



(1) Segmento de Transmisión de Energía incluye: Transmisión Colombia y Filiales de transmisión en Guatemala (Trecsa, EEBIS y Conecta).

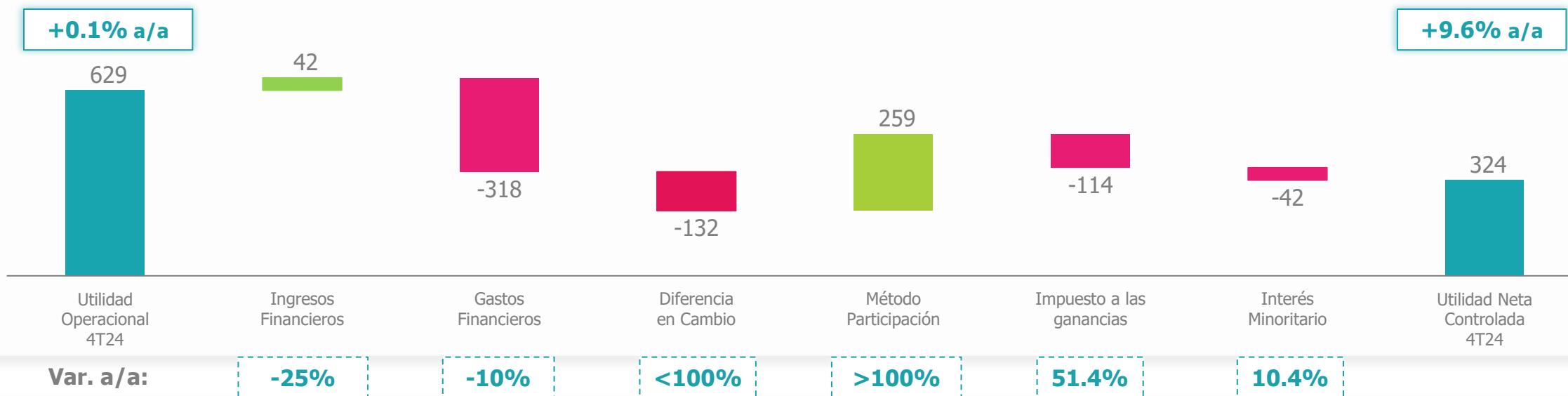
DESEMPEÑO FINANCIERO



Utilidad neta impactada por resultado de Enel Colombia y diferencia en cambio, compensada por resultados favorables de compañías controladas

Utilidad Operacional a Utilidad Neta

COP mM



4T24 vs 4T23:

Ingresos financieros: menores intereses generados de inversiones temporales.

Gastos financieros: mayores intereses capitalizables por ejecución de los proyectos de transmisión y menores gastos financieros por pago de bonos locales de GEB.

Diferencia en cambio: depreciación del COP frente al USD en COP 587 pesos por dólar

Método de participación: menor deterioro en Enel Colombia, en ISA Perú hubo recuperación de provisiones de mantenimiento. Adicionalmente, las filiales de transmisión en Brasil (Argo & Gebbras) presentan aumento de ingresos operacionales y el registro del MPP de Argeb.

Impuesto a las ganancias: aumento del impuesto diferido en EEB Perú Holding y de la utilidad fiscal en TGI.

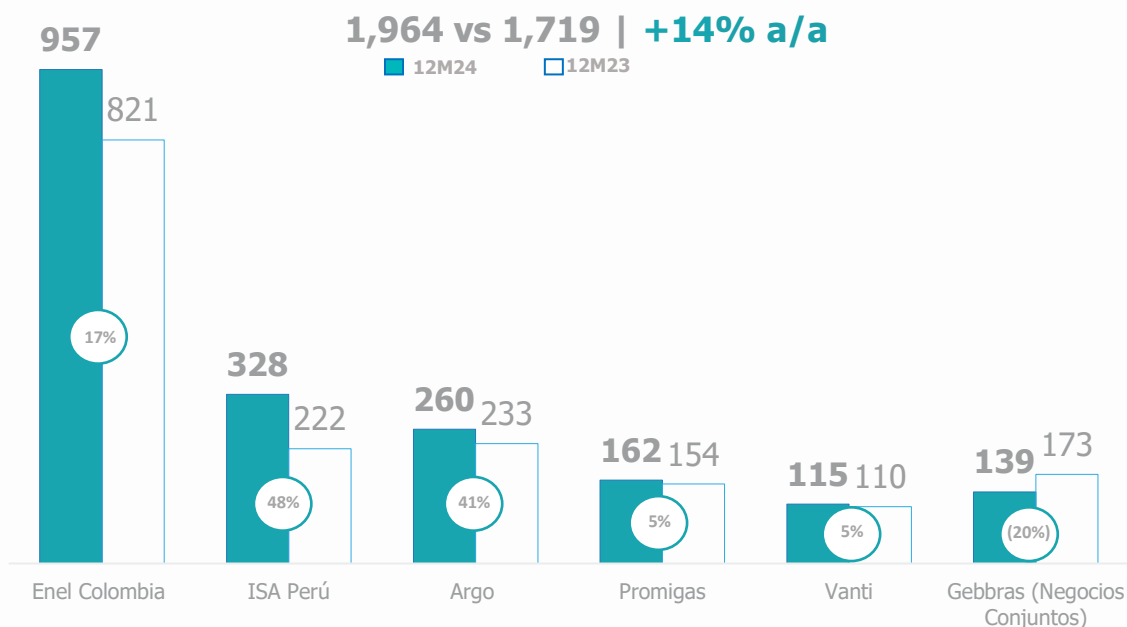
DESEMPEÑO FINANCIERO



Aumento importante en Método de Participación pese a presiones en Enel-Gx.

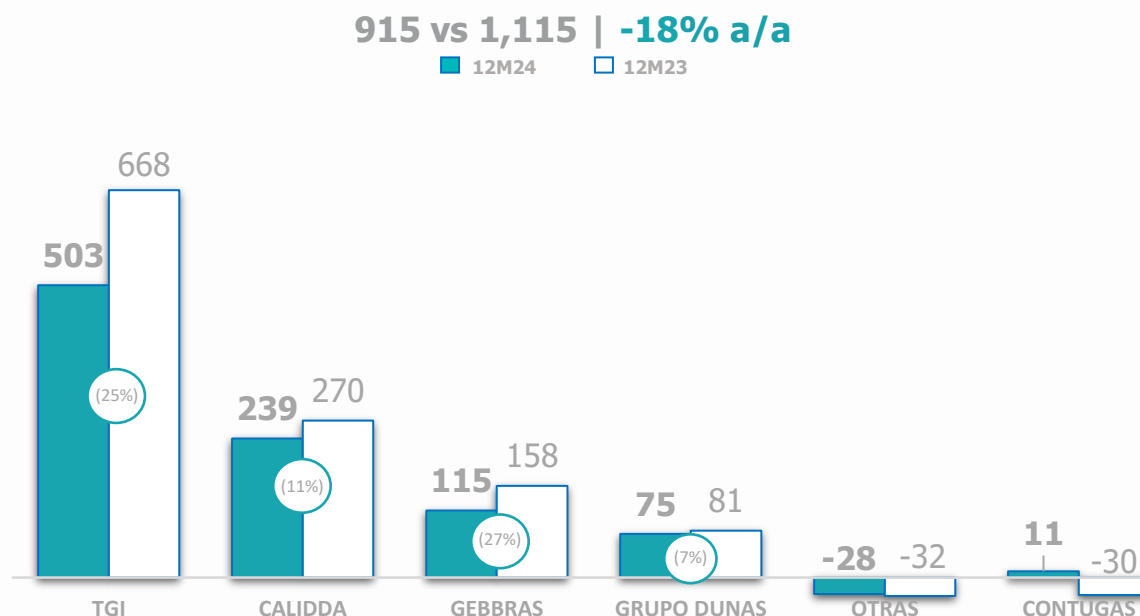
Método de participación patrimonial

COP mM



Compañías Controladas

COP mM



4T24 vs 4T23:

- **Enel (+188mM)** menor margen de contribución dados los desafíos de hidrología, activación Estatuto de situaciones de riesgo de desabastecimiento y mayores compras de energía a altos precios en el mercado spot; así como menor deterioro frente a impactos registrados en 2023.
- **ISA Perú (+58mM)** por recuperación de provisiones de mantenimiento, venta de bases y devoluciones, e indemnización de siniestro.
- **Argo (+20mM)** por mayores ingresos por IPCA favorable, recibo de indemnización de siniestros Argo I y Argo VIII; y mayor método de participación de Argeb.

EEFF Separados (Gráfica indicativa):

- **TGI (-165mM)** debido a retrasos en la aplicación del pliego tarifario, menor ingreso frente al 2023 por diferencia en cambio, mayores gastos financieros y provisión de glosas por aplicación de nuevo WACC
- **Gebbras (-43mM)** por revaluación COP sobre el BRL y revisión tarifaria
- **Contugas (+41mM)** reversión de deterioro por USD 11M

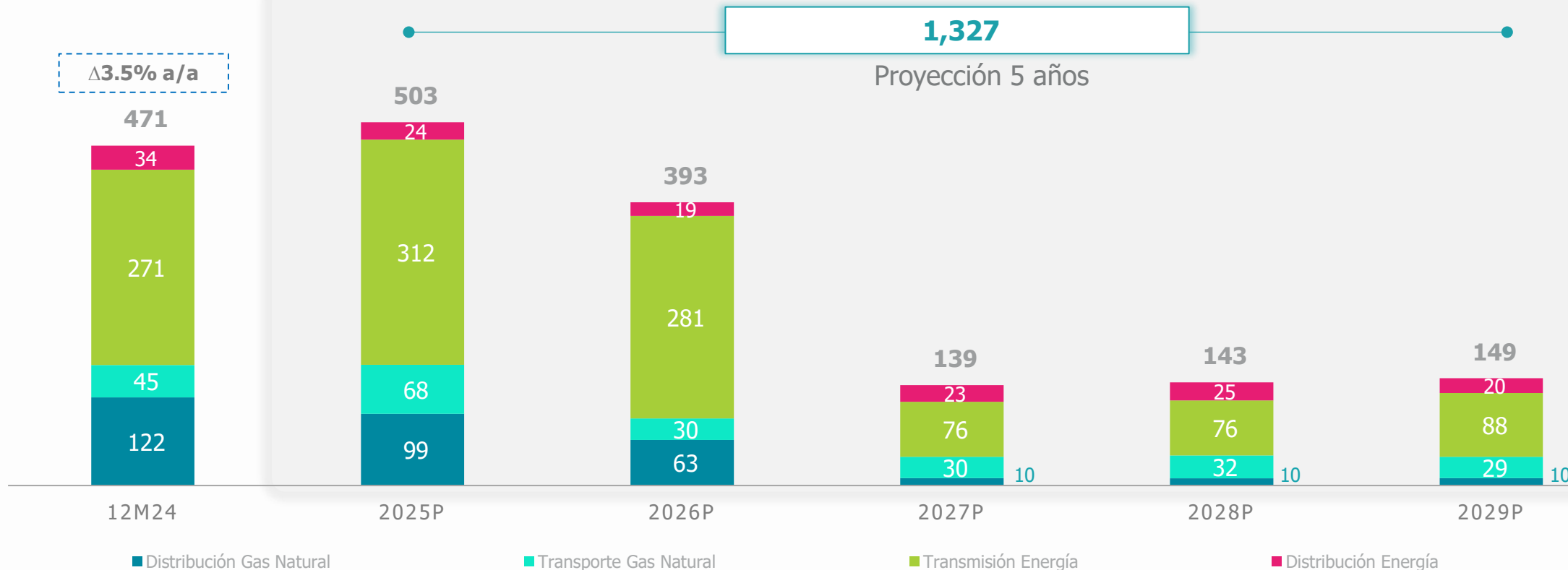
DESEMPEÑO FINANCIERO



Segmento de Transmisión de Energía en Colombia lidera proyección estratégica de CAPEX a 5 años

Capex

USD M



- Ejecución de **CAPEX orgánico en 2024** distribuido entre: Transmisión Colombia (54%), Distribución de Gas - Cálidda (24%) y Transporte de Gas Natural (9%).
- CAPEX en 2025 liderado por los segmentos de **Transmisión de Energía** (62%) y **Distribución de Gas Natural** (Cálidda; 20%), representando el **82% de la ejecución** total.
- Proyección de CAPEX quinquenal asciende a **USD 1,327 M**, liderado en **Colombia** por proyectos de **Transmisión** como Colectora, Sogamoso Norte, Chivor II y Refuerzo Suroccidental.

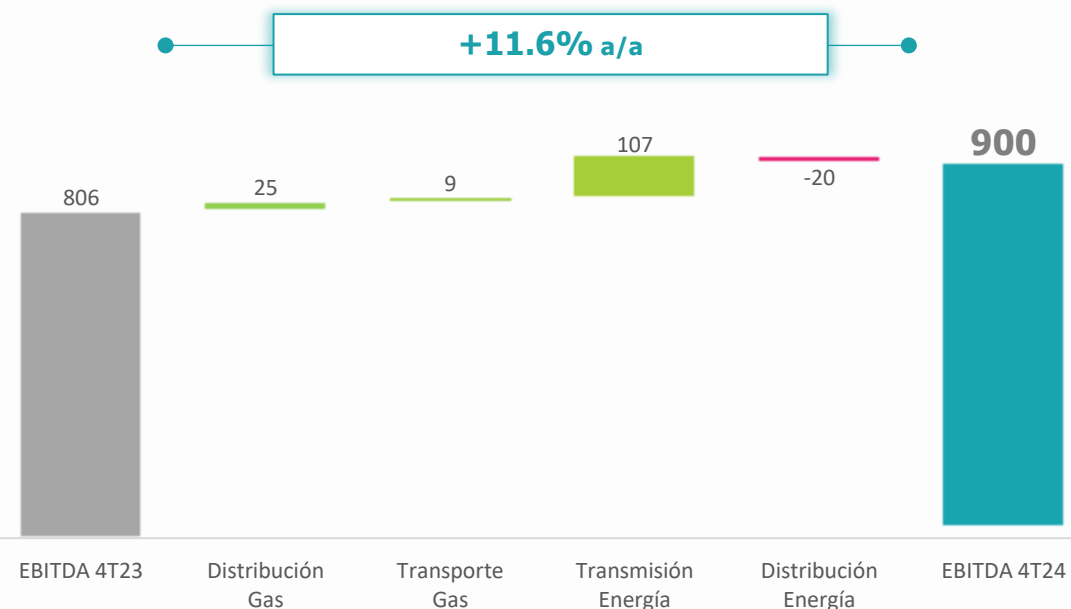
DESEMPEÑO FINANCIERO



La mayor contribución en EBITDA provino del segmento de Transmisión en Colombia

EBITDA Ajustado¹ por segmento

COP mM

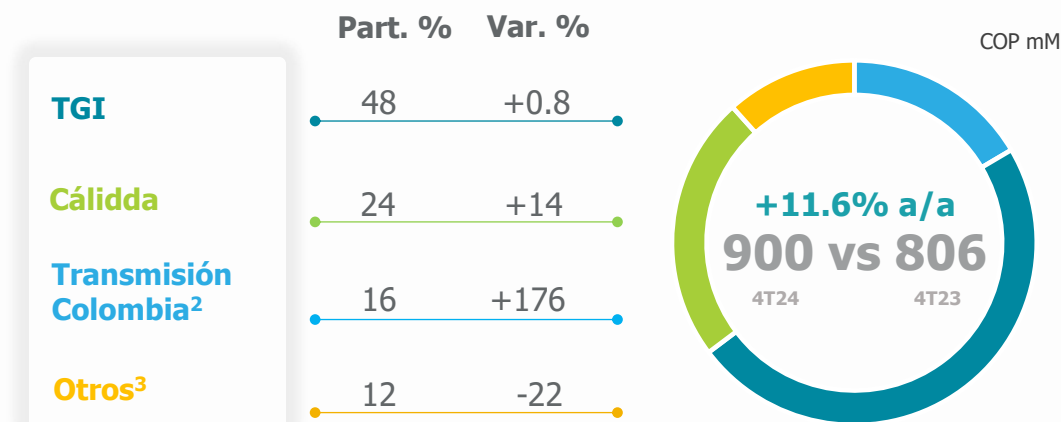


El EBITDA de compañías controladas representa el 100% del EBITDA ajustado del trimestre.

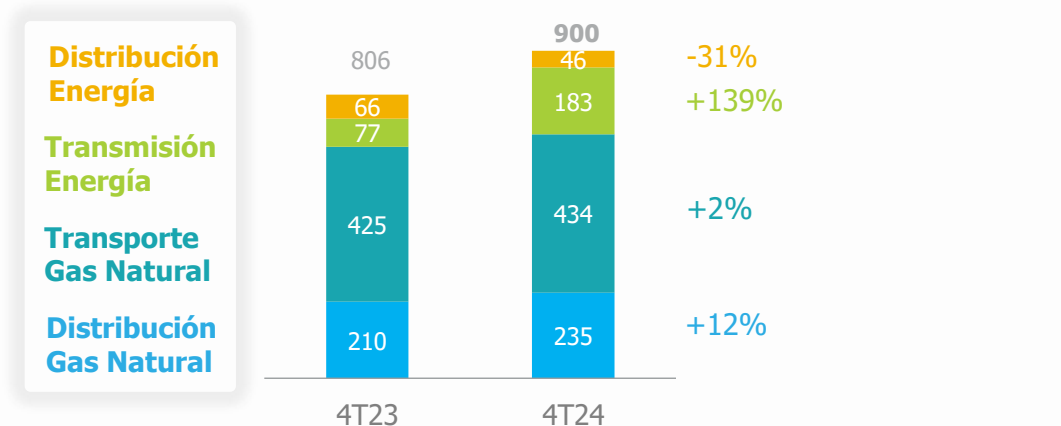
El **72%** del EBITDA Ajustado 2024 proviene de las compañías controladas

COP 5.1 Bn
EBITDA Ajustado 2024
(-1.97% a/a)

EBITDA Controlado por Compañía



EBITDA Ajustado¹ por segmento



(1) EBITDA ajustado incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. (2) Negocio de Transmisión Colombia incluye: Transmisión GEB y Enlaza. (3) Otros: Dunas, Contugas, Filiales de Transmisión en Guatemala y Gebbras. Para el 4T23 y 4T24 Dunas representa el 9.2% y 5.1% del EBITDA Controlado, respectivamente.

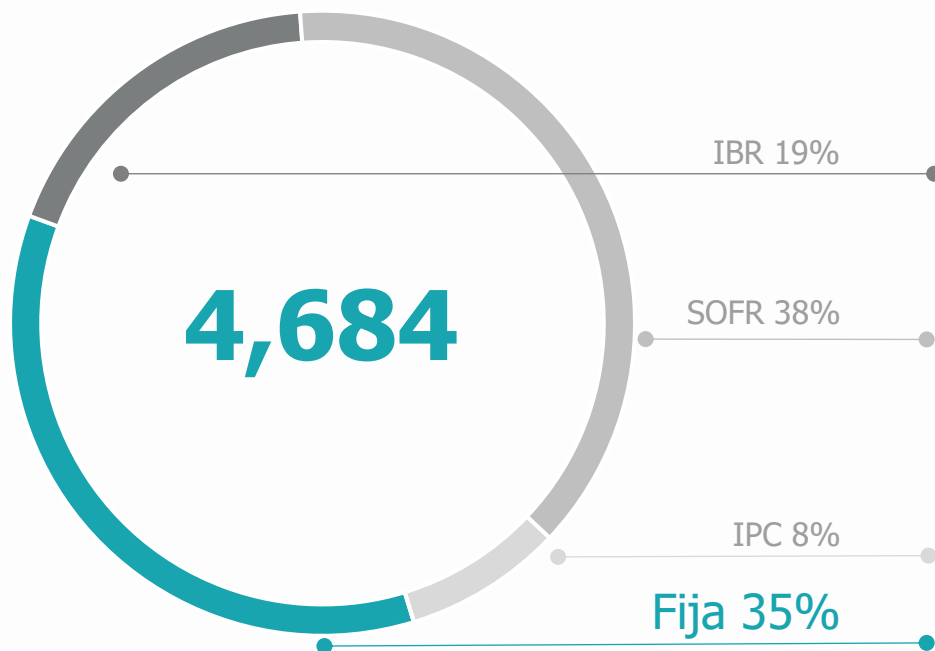
DESEMPEÑO FINANCIERO



Gestión eficiente del portafolio de deuda con enfoque estratégico en gestión de vencimientos

Deuda bruta e indicadores¹

USD M



49% GEB

51% Filiales

Costo de la deuda

11.9% ↓ 2.8pp a/a

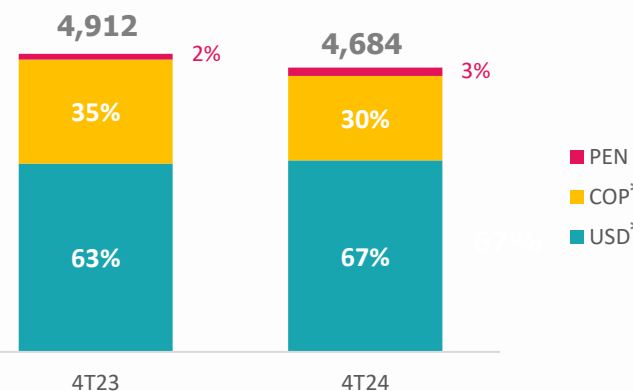
COP

6.0% ↓ 0.4pp a/a

USD

Deuda por moneda

USD M



3.8x

Deuda Neta / EBITDA UDM²

4.5x

EBITDA UDM² / Gastos Financieros

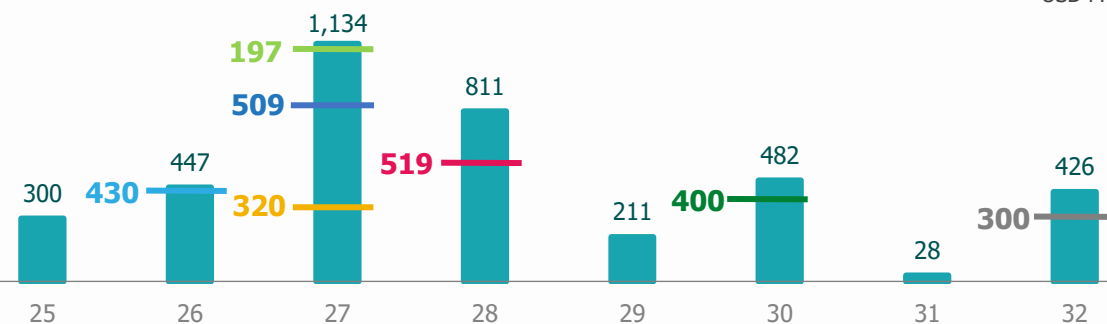
359

Posición de caja

*COP incluye cobertura del bono internacional de TGI. USD incluye cobertura de bonos locales de Cálida.

Gestión proactiva de la deuda³

USD M



Créditos Cálida⁴ Sindicado Contugas Sindicado GEB Club Deal TGI Bono Intl. TGI⁵ Bono Intl. GEB Crédito GEB⁶

(1) Valores de deuda nominales. (2) EBITDA ajustado últimos doce meses, incluye los dividendos decretados de las compañías asociadas y negocios conjuntos. (3) Vencimientos de 2033 en adelante: USD 865 M. (4) Créditos Cálida: Crédito Sindicado por USD 350 M, Crédito CAF por USD 60 M y Créditos BID por USD 20 M. (5) Valor del bono 2028 TGI refleja el valor de COP equivalente. (6) Crédito suscrito por GEB con Banco Davivienda.

PLAN DE INVERSIÓN - METAS 2025

Crecimiento enfocado y rentable

~USD 500M
CAPEX anual proyectado

Transmisión Energía

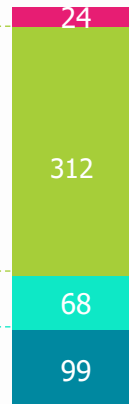
Orgánico: Transmisión Colombia

Proyectos:

- Colectora (CC+CL)
- Sogamoso N.
- Chivor II N.
- Refuerzo Suroccidental

Transporte Gas Natural TGI Proyectos: IPATs, Térmicas, O&M

Distribución Gas Natural Cálida: Proyecto extensión de la concesión



2025P

METAS 2025

UTILIDAD NETA	COP 2.6 - 2.7 Bn
EBITDA AJUSTADO	COP 5.4 – 5.5 Bn
ROA	9.5 – 10.5%
ROE	13.0 – 14.2%
DEUDA NETA / EBITDA	3.7 – 3.85x

PALANCAS ESTRATÉGICAS



Monitoreo oportunidades de crecimiento inorgánico



Enfoque costo-eficiente en el uso de recursos



Uso de tecnología avanzada para lograr eficiencia e innovación en procesos



Gestión regulatoria



Calificación B en la evaluación de gestión de cambio climático de **Carbon Disclosure Project (CDP)**.

Inclusión del **riesgo climático en las matrices de riesgos estratégicos** de GEB y filiales.

Certificación de los Sistemas de gestión ambiental (ISO 14,001) de GEB, Enlaza, TGI, Cálidda y Conecta.

+COP 45 mM de inversión ambiental hecha por GEB y filiales en 2024.

Nueva **Estrategia de gestión de la Naturaleza**.



236 consultas previas concluidas en la Guajira, para el proyecto Colectora con **350 proyectos sociales** en ejecución por **+COP 15 mM**.

+COP 100 mM a 2024 comprometidos en proyectos de Obras por Impuestos por GEB y TGI (+70.000 beneficiarios).

+7,500 beneficiarios a 2024 del programa "Legado para los Territorios" con una **inversión de GEB de +USD 2M y contrapartidas de +USD 2.5M**.

Inclusión del **riesgo de Derechos Humanos en las matrices de riesgos estratégicos** de GEB y filiales.

+COP 50 mM de inversión social hecha por GEB y filiales en 2024.



En el marco de la implementación del **Sistema Integral de Gobernanza de la Sostenibilidad** de las filiales, se modificaron instrumentos de gobierno corporativo en Conecta, CLL, ELD, Enlaza, PPC y TGI.

Fortalecimiento de la **arquitectura de control de la JD** al aprobar las modificaciones de los documentos corporativos que componen el marco ético del GEB y sus filiales

Celebración de la sesión anual de **Planeación Estratégica**, para dar seguimiento al **Plan Estratégico Empresarial (PEC)**

Por cuarto año consecutivo el GEB ingresó al índice **"best-in-class" de Dow Jones** (antes *Dow Jones Sustainability Index*) para mercados emergentes.
EL **GEB y TGI** fueron incluidos en el **Anuario de Sostenibilidad de S&P Global**, que destaca las empresas más sostenibles en el mundo en 62 industrias.

PUNTOS DESTACADOS

- 1. Operación estable** en un año marcado por desafíos e incertidumbre en muchos frentes.
- 2. Rentabilidad Resiliente** que refleja la capacidad del Grupo para generar valor y respalda nuestros dividendos.
- 3. Manejo estratégico de deuda** reforzando la estabilidad de GEB y la capacidad de inversión.
- 4. Perspectivas de crecimiento estratégico y sostenible,** focalizado en las oportunidades emergentes en segmentos y regiones actuales, con perspectivas atractivas para cumplir los objetivos propuestos.

SESIÓN PREGUNTAS Y RESPUESTAS



Grupo
Energía
Bogotá

*Mejoramos vidas
con energía
sostenible
y competitiva*



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

+57 (601) 326 8000



Jorge Tabares

CFO GEB

 jtabares@geb.com.co



Diana Alemán

Asesora RI

 daleman@geb.com.co



Karen B. Guzmán

Gerente de
Financiamiento y RI

 kguzman@geb.com.co



Faudy González

Asesora RI

 fgonzalez@geb.com.co



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