Presentación de Resultados GEB

3T22

Noviembre 17, 2022

Grupo Energía Bogotá

Mejoramos vidas con energía sostenible y competitiva

Laguna de Guambita-Guasca

1 Hechos relevantes

2 Desempeño financiero

3 Actualización normativa

4 Preguntas y respuestas

3T22 en Síntesis

COP miles de M

GrupoEnergíaBogotá

Resultados Operacionales beneficiados por diversificación de ingresos y enfoque en márgenes operacionales

EBITDA por línea de negocio

Var. %	Part. %	
62 ▲	31	Distribución Gas
23 ▲	17	Transmisión Energía
6 ▲	6	Distribución Energía
84 ▲	46	Transporte Gas

824
EBITDA 3T22
+26,5% a/a
normalizado

Por geografía

Colombia 60% (+ 26%)

Regional 40% (27%)

$ 192 (10,3%) [1]	AAA / BBB, Baa2
Dividendo decretado (retorno accionistas)	Calificación Nal / Intl.
3,3x ▲	6,1x ▼
Deuda Neta/ EBITDA	EBITDA / Intereses Netos
14,4% ▼	9,8% ▼
ROE UDM	ROA UDM

Variables de interés[2]

+13,8% a/a	USDCOP
8,8% a/a	IPP US
21,4% a/a	IPP Col

Ingresos	Utilidad Operacional	EBITDA[3]	Utilidad Neta Controlada	Capex y Adquisiciones	
1.856 30,7% a/a	589 28,3% a/a	838 26,5% a/a	754 6,2% a/a	USD 104 mm 28,9% a/a	3T22

(1) Incluye dividendo ordinario de COP 158 por acción y extraordinario de COP 34 (+7,9% frente al decretado en 2021. Retorno calculado sobre el precio de cierre de la acción al 31/09/22 COP 1.870
(2) Variables a sep-22. USDCOP Variación TRM promedio t/t. PPI USD: Serie WPSFD41312. IPP Col oferta interna
(3) La variación no incluye los dividendos extraordinarios decretados por Emgesa y Codensa en el 3T21 por COP 529 mm, con lo cuales la variación es de -30,2%

3T22 y Posteriores

Hechos Relevantes

GrupoEnergíaBogotá

Fitch Ratings afirmó la calificación BBB de GEB con perspectiva estable, resaltando la solidez del flujo de caja de sus compañías operativas

GEB se adhirió al pacto por la reducción de tarifas eléctricas, alienado con el propósito superior de mejorar vidas con energía sostenible y competitiva

El perfeccionamiento de la adquisición de 5 concesiones en Brasil se espera para finales de noviembre

TGI GrupoEnergíaBogotá

TGI: finalizó exitosamente la oferta parcial de adquisición de las bonos 2028 por USD 156 mm en oct-22.
Fitch Ratings afirmó la calificación BBB

Transmisión GrupoEnergíaBogotá

La actualización tarifaria representa un aporte del orden COP 40 mil mm en ingresos de transmisión para el periodo 2022-2023

enel Colombia

Enel Colombia se adhirió al pacto de reducción de tarifas, representando un aporte del orden de COP 400 mil mm para el período 2022- 2023

Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ

Cálidda: Fitch Ratings afirmó la calificación BBB con perspectiva estable.

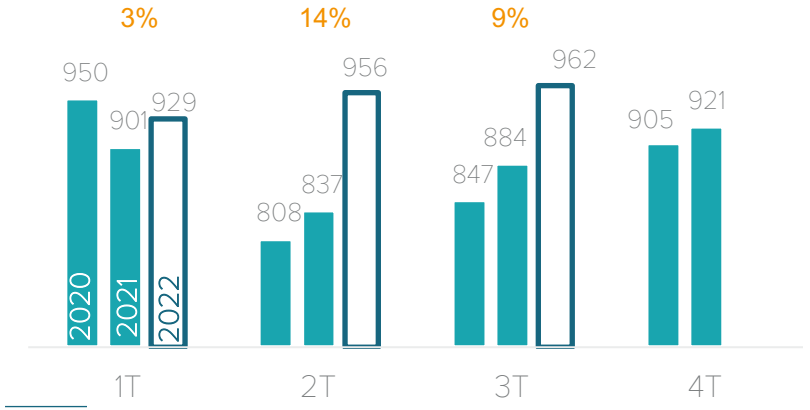
GEB mercados energéticos

Resumen

Crecimiento de la demanda de energía y gas por encima de las estimaciones, con cifras sólidas para finales de año

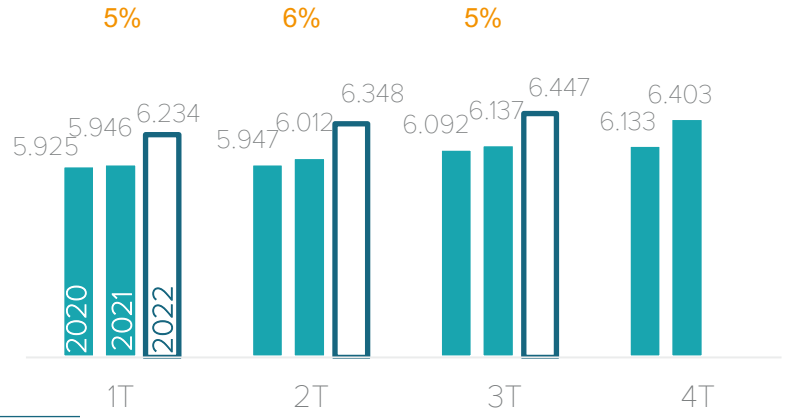
Colombia Demanda Gas
GBTUD

8,5% YTD



Colombia Demanda Eléctrica
Gwh

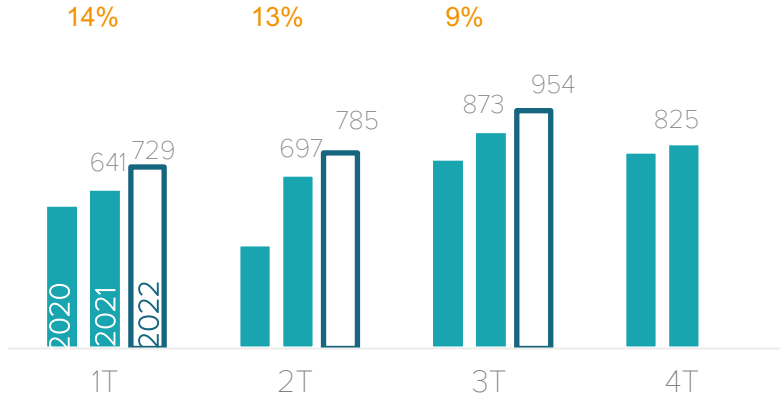
4,8% YTD



La demanda de gas se ve impulsada por segundo año consecutivo por la industria y los sectores térmicos, apoyada por los indicadores de producción industrial de dos dígitos

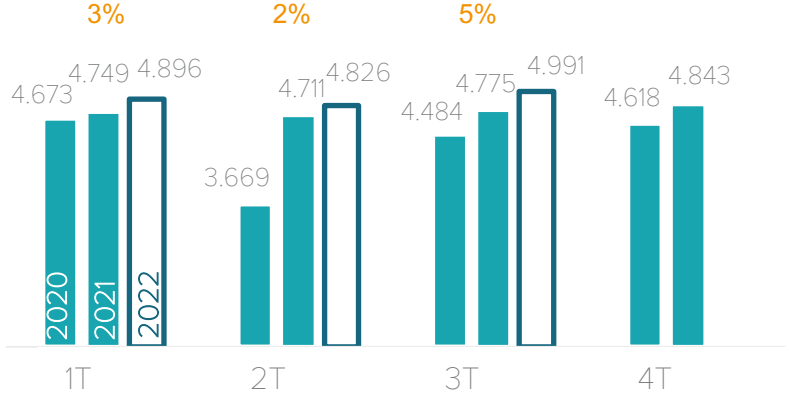
Perú Demanda de Gas
Mcfd

11,6% YTD



Peru Demanda Eléctrica
Gwh

3,0% YTD



La demanda de gas se ve impulsada por su competitividad de costos frente al aumento de otros combustibles

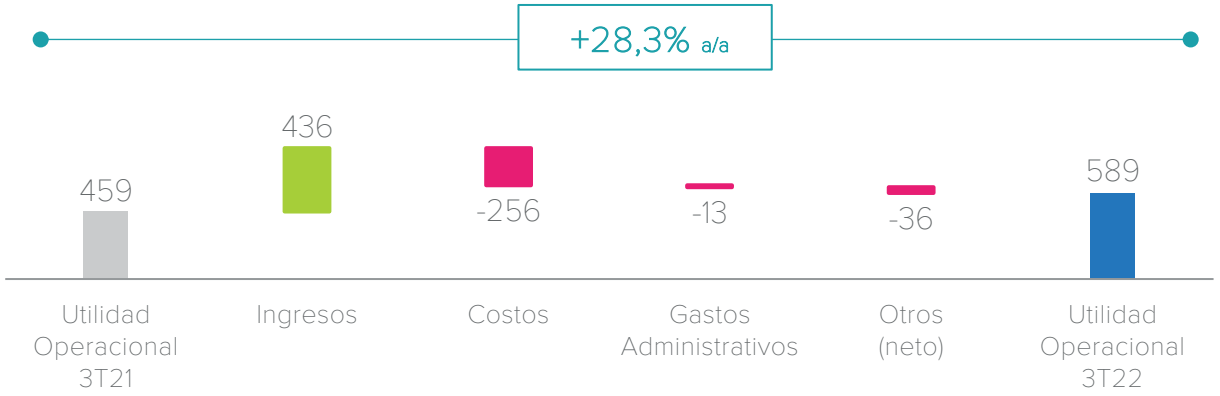
Fuentes: XM para la demanda de energía de Colombia, BMCBEC para la demanda de gas de Colombia, MNEM para la demanda de gas y energía de Perú. Demanda colombiana de energía y gas

Desempeño Financiero

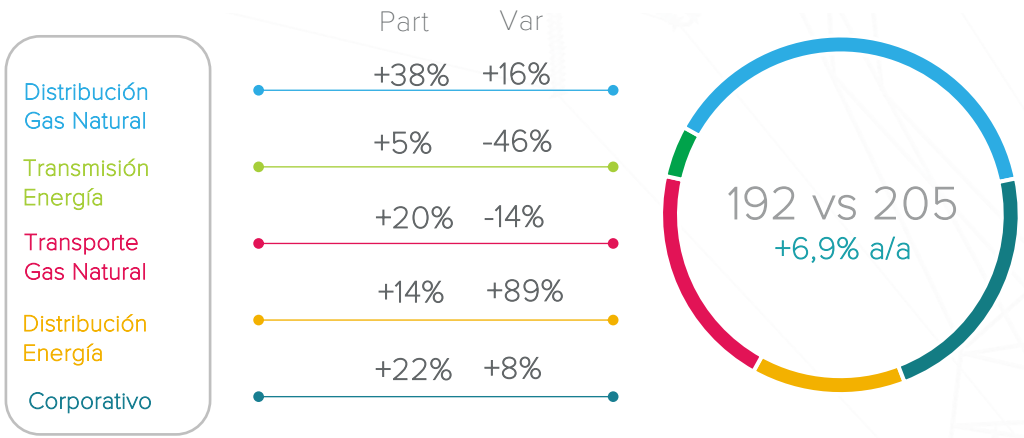
COP miles de M

Crecimiento orgánico en ingresos por indexación de tarifas y mayores volúmenes distribuidos de gas. Márgenes brutos sostenidos

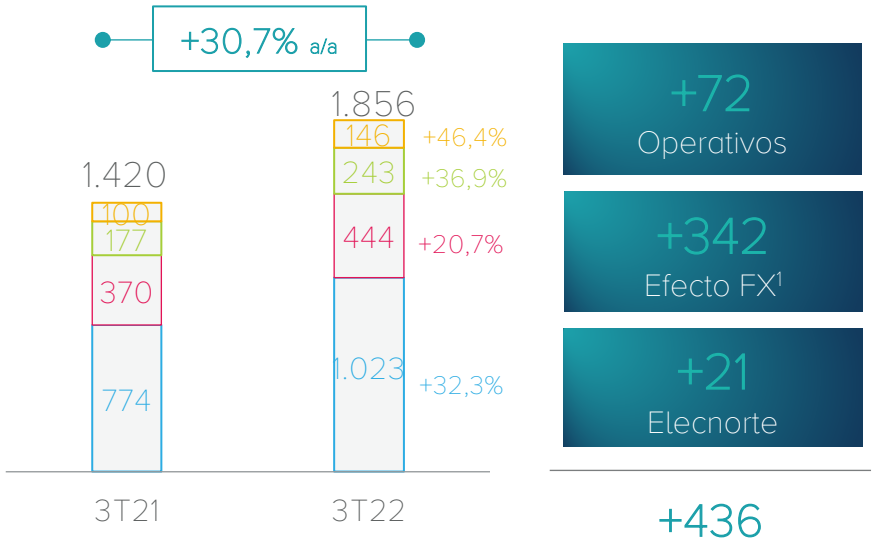
Utilidad operacional



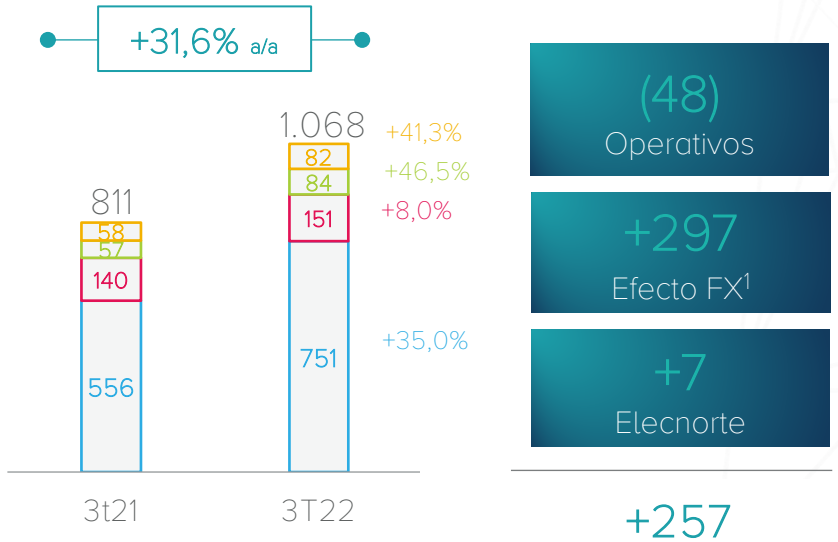
Gastos Administrativos



Ingresos Operacionales



Costos Operacionales



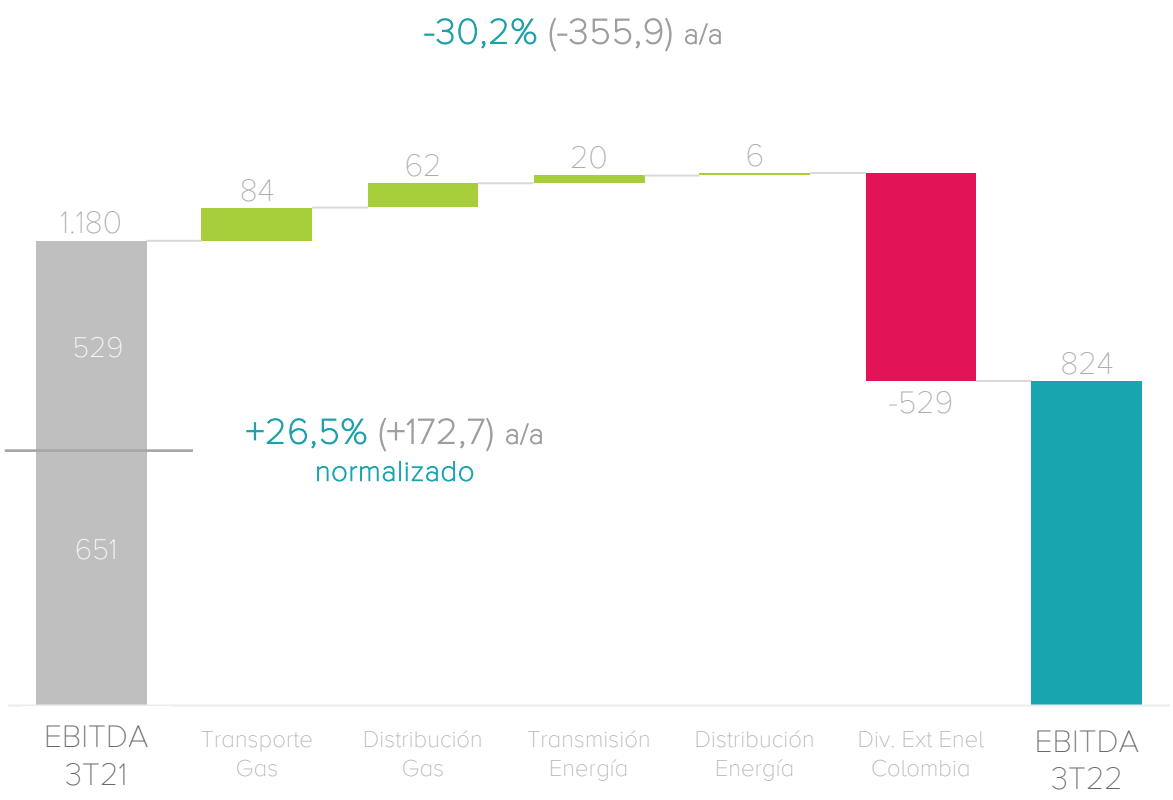
1) cifras no auditadas, calculos de referencia

Desempeño Financiero

COP miles de M

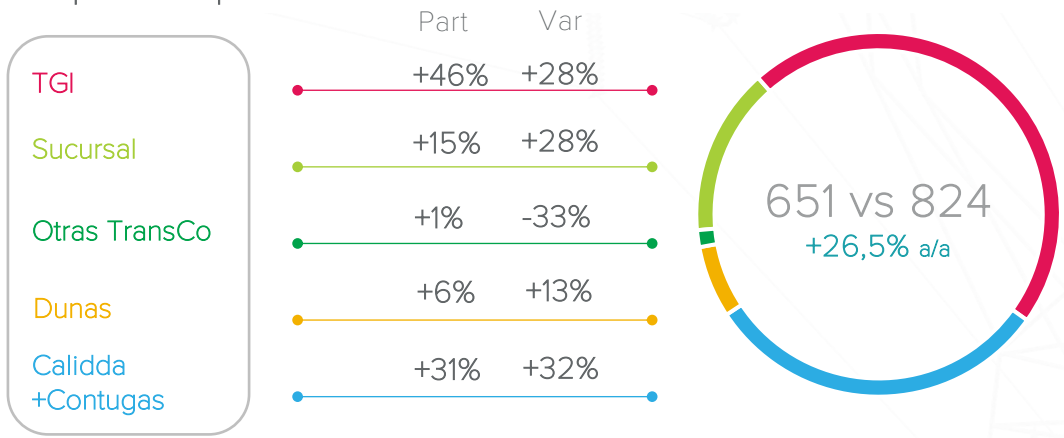
Costos y gastos contenidos en un escenario inflacionario permite leves reducciones de margen

EBITDA Consolidado

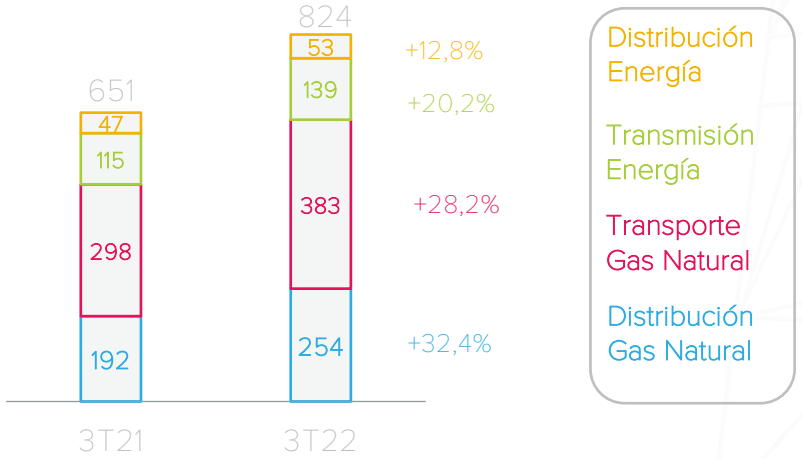


EBITDA Consolidado del trimestre proviene 100% de compañías controladas

EBITDA por Compañía



EBITDA por negocio



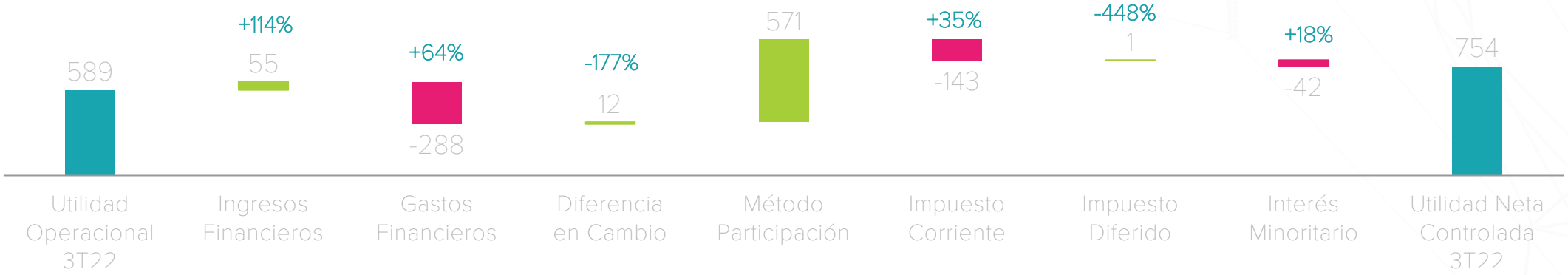
(1) No incluye los dividendos extraordinarios decretados por Emgesa y Codensa en el 3T21 por COP 529 mm

Desempeño Financiero

COP miles de M

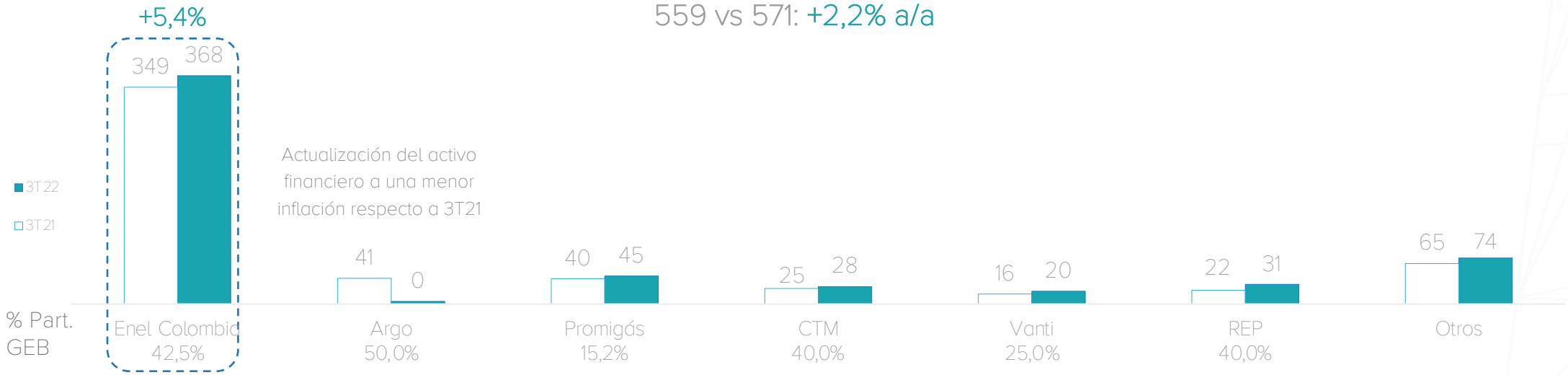
Utilidad Neta

710 vs 754: +6,2% a/a



Método de participación patrimonial

559 vs 571: +2,2% a/a

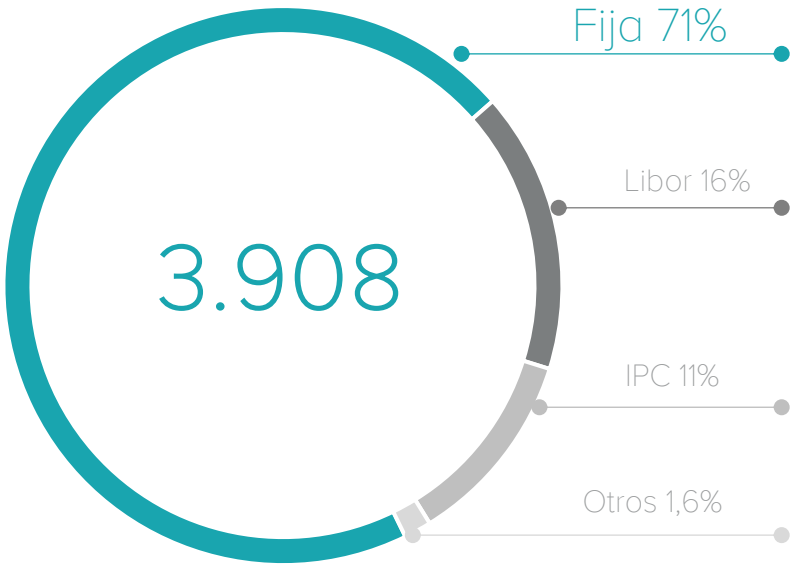


Composición
Deuda

USD M

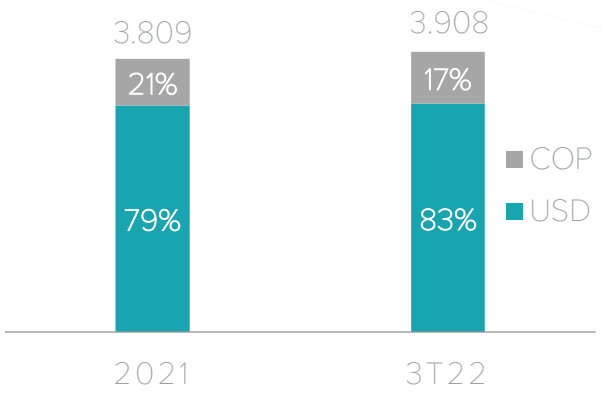
Tasa fija ha permitido contener los gastos financieros. Prioridad en la gestión de la deuda

Deuda bruta e indicadores de deuda



41% GEB	59% Filiales

Deuda por moneda sep-21

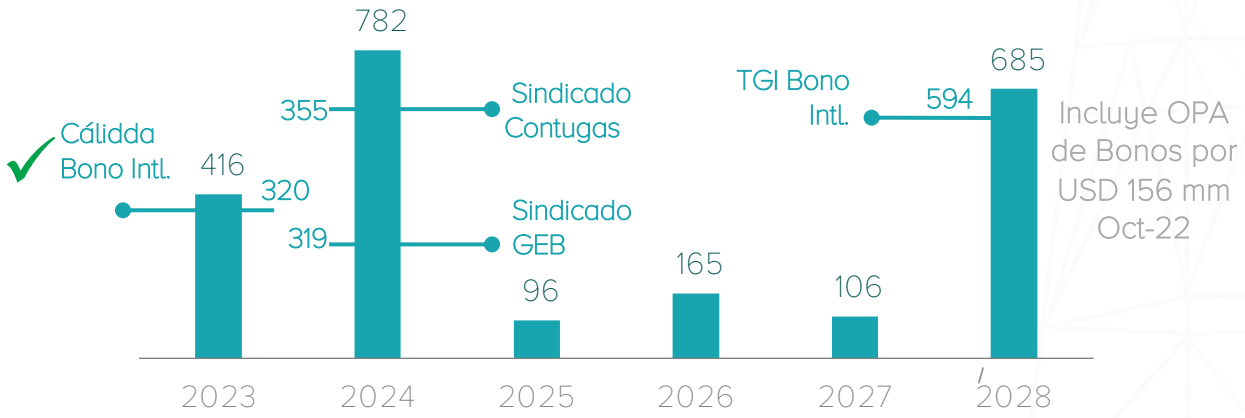


Deuda Neta / EBITDA
3,3x

EBITDA / Gastos Financieros
6,1x

Posición de caja
432

Vencimientos de corto plazo has sido gestionados

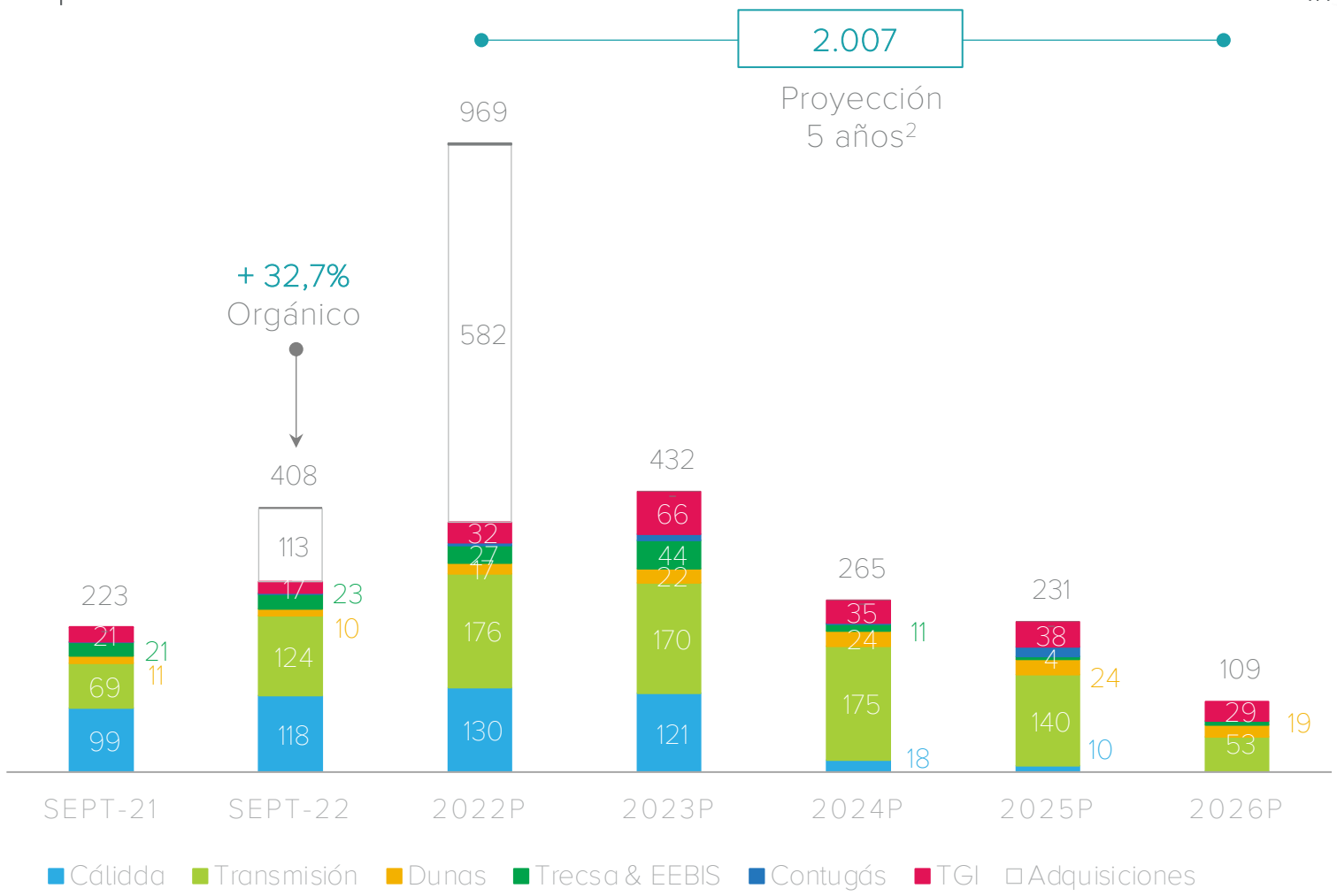


Inversión Rentable

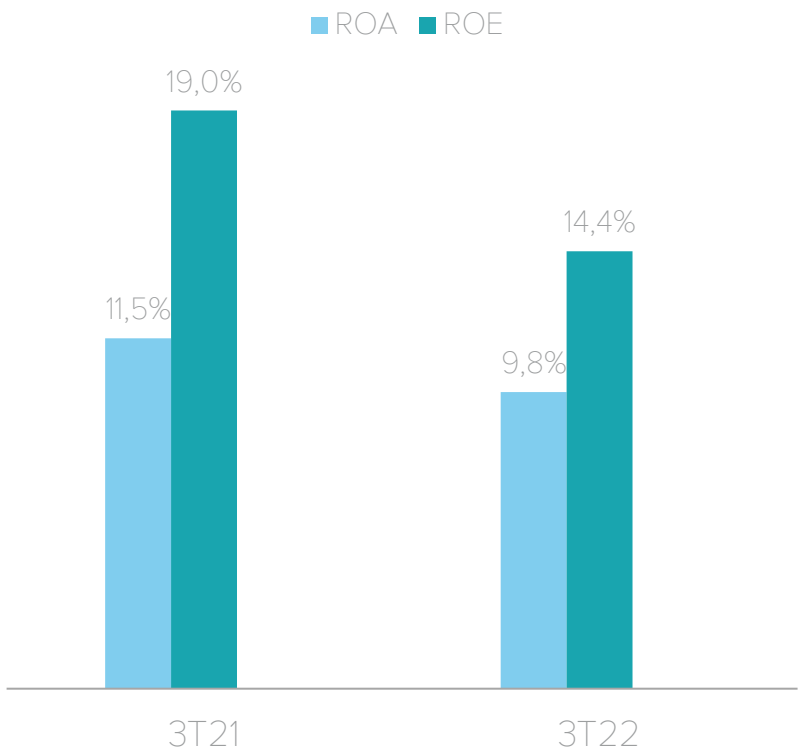
USD mm

Balance entre inversiones operacionales y adquisiciones fortalece el perfil de rentabilidad del Grupo

Capex[1]



Indicadores de Rentabilidad UDM



(1) Proyección de gastos de adquisición a un tipo de cambio BRLCOP de 5,12
(2) Incluye Elecnorte y 5 Concesiones Brasil

Impacto Tarifario CREG 101 031(101 027 - 029)

- ✓ Los ajustes se hicieron de forma institucional y concertada. Se mantuvieron los canales regulares de la CREG y también se preservó su marco institucional
- ✓ Las modificaciones de las tarifas son temporales y voluntarias (1 año)
- ✓ No hay retroactividad de ninguna tarifa
- ✓ Se garantiza el respeto de los contratos bilaterales
- ✓ 83 empresas, entre generadores, transmisores, distribuidores y comercializadores, alcanzaron acuerdos bilaterales

Ajuste en ingresos

Transmisión GrupoEnergíaBogotá

COP 40 mm

Aporte a la estabilización tarifaria periodo 2022-2023

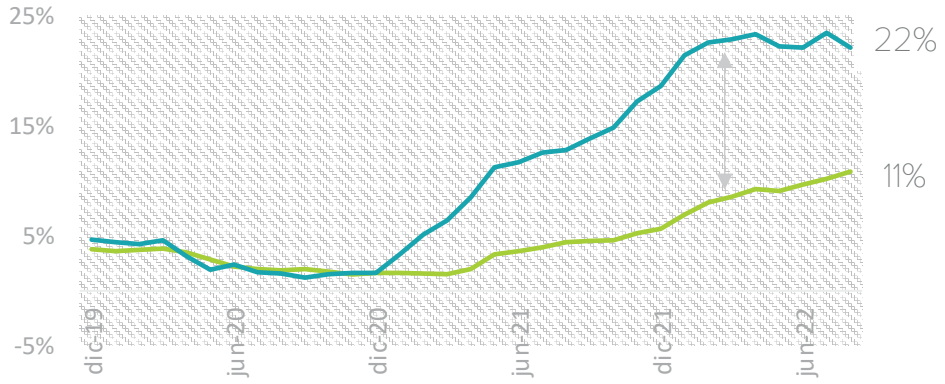
enel Colombia

COP 400 mm

Aporte a la estabilización tarifaria periodo 2022-2023

El impacto estimado en EBTDA para el Grupo considera el efecto directo de transmisión y principalmente el reparto dividendos del ejercicio 2023 de Enel Colombia

Variación anual IPC - IPP



Preguntas y respuestas

1. Resultados Operacionales beneficiados por diversificación de ingresos y protección de márgenes operacionales
2. Crecimiento orgánico en ingresos por indexación de tarifas y mayores volúmenes distribuidos de gas
3. Costos y gastos contenidos en un escenario inflacionario
4. Tasa fija de la deuda ha permitido controlar los gastos financieros
5. Los ajustes tarifarios se hicieron de forma institucional y concertada. Se preservó los canales regulares de la CREG y su marco institucional

Grupo Energía Bogotá

Mejoramos vidas con energía sostenible y competitiva

Gracias

Laguna de Guambita-Guasca

IR

Relación con Inversionistas

GrupoEnergíaBogotá

ir@geb.com.co

www.geb.com.co

www.grupoenergiabogota.com/inversionistas

Jorge Tabares
CFO GEB
+57 318 248 1312
jtabares@geb.com.co

Diana Carolina Díaz
Asesor IR
+57 (1) 326 8000
ddiaz@geb.com.co

Manuela Ramirez
Gerente IR
+57 314 600 9874
mramirezm@geb.com.co

Juan Camilo Amaya Raba
Asesor IR
+57 (1) 326 8000
jamayar@geb.com.co

bvc Emisor ir

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

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).