



eres la energía
que nos mueve

emoción, planea,
quiere, cree, date,
iniciativa, transfor
aprovecha, renue
aprende.

Resultados trimestrales

Primer trimestre

2023

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



PRINCIPALES CIFRAS SEPARADO

Financieros	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos ordinarios		121.164	125.369	-3,4%
Ingresos por MPP	COP millones	99.214	109.995	-9,8%
Ganancia bruta		112.185	118.944	-5,7%
Ganancia neta	COP millones	81.506	102.150	-20,2%

PRINCIPALES CIFRAS CONSOLIDADAS

Financieros

Consolidados	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos ordinarios		1.506.530	1.309.468	15,0%
Ganancia bruta	COP millones	511.364	428.429	19,4%
Ebitda		513.926	454.758	13,0%
Margen ebitda	%	34,1%	34,7%	-1,8%
Ganancia neta		122.230	165.955	-26,3%
Ganancia neta controladora	COP millones	75.367	102.689	-26,6%

Plataformas de inversión

Caoba	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos		64.251	48.266	33,1%
Ganancia bruta	COP millones	40.345	28.951	39,4%
Ebitda		55.018	41.411	32,9%
Margen ebitda	%	85,6%	85,8%	-0,2%
Ganancia neta	COP millones	-1.473	2758	-153,4%

C2 Energía	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos		17.481	5.206	235,8%
Ebitda	COP millones	14.430	3.921	268,0%
Margen ebitda	%	82,5%	75,3%	9,6%

Tesorito	Unidades	1T2023
Ingresos		45.875
Ebitda	COP millones	34.950
Margen ebitda	%	76%
Ganancia neta	COP millones	9.759

Laurel	Unidades	1T2023
Ingresos		3.011
Ebitda	COP millones	1.389
Margen ebitda	%	46%
Ganancia neta	COP millones	1.159

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Generación de energía

Consolidado	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Energía producida total	GWh	1.764	1.644	7,3%
Energía vendida total		2.034	2.036	-0,1%
Energía producida Colombia		1.576	1.449	8,7%
Hidráulica	GWh	1.227	1.419	-13,5%
Térmica		305	19	1538,2%
Solar		44	12	277,1%
Energía vendida Colombia		1.782	1.724	3,4%
Ventas en contratos		1041	963	8,2%
Transacciones en bolsa		740	761	-2,7%
Compras de energía		121	87	39,6%
Energía producida Centroamérica		187	195	-4%
Hidráulica	GWh	49	47	5,0%
Térmica		59	59	-0,6%
Eólica		67	76	-11,7%
Solar		13	13	-2,1%
Energía vendida Centroamérica		253	313	-19,2%
Ventas en contratos		114	257	-55,7%
Transacciones en bolsa		139	56	148,6%
Compras de energía		66	119	-44,7%

Distribución y comercialización

Valle del Cauca	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Pérdidas de energía	%	9,5%	9,8%	-2,7%
Recaudo	%	100,1%	98,8%	1,3%
SAIDI Regulatorio	Horas	2,21	2,38	-7,3%
SAIFI Regulatorio	Veces	1,75	1,83	-4,3%
Ventas regulado	GWh	307	280	9,7%
Ventas no regulado		325	312	4,2%
Ventas fotovoltaico		26	16	60,6%
Clientes	Cantidad	661.564	636.781	3,9%
Tolima	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Pérdidas de energía	%	12,6%	13,2%	-5,0%
Recaudo	%	99,1%	99,7%	-0,7%
SAIDI Regulatorio	Horas	8,9	10,2	-13,1%
SAIFI Regulatorio	Veces	3,8	6,8	-44,0%
Ventas regulado	GWh	148	223	-33,5%
Ventas no regulado		32	49	-35,8%
Clientes	Cantidad	564.321	546.463	3,3%
Cetsa	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Pérdidas de energía	%	7,2%	7,8%	-8,5%
Recaudo	%	99,1%	97,1%	2,0%
SAIDI Regulatorio	Horas	0,38	0,43	-12,2%
SAIFI Regulatorio	Veces	0,36	0,51	-30,0%

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Ventas regulado		35	35	-2,6%
Ventas no regulado	GWh	10	13	-20,6%
Clientes	Cantidad	67.655	66.061	2,4%

A continuación se presenta un análisis de los resultados financieros y operacionales de Celsia tanto separado como consolidado teniendo en cuenta la totalidad de los activos que la compañía tiene en Centroamérica.

CELSIA SEPARADO

Los ingresos durante el primer trimestre sumaron COP 121.164 millones. Los ingresos por el método de participación patrimonial explican el 81,8% del total de ingresos y alcanzaron COP 99.214 millones. Los ingresos operacionales sumaron COP 21.949 millones, crecieron 42,8% y corresponden a los ingresos por el cargo por confiabilidad de Merilétrica.

El resultado del trimestre en Celsia Colombia se explica por:

- Incremento de 20,1% en los ingresos, debido principalmente a la entrada en operación comercial de nuevos activos que impulsaron la generación y al impacto de los indicadores macroeconómicos.
- El Ebitda de Celsia Colombia consolidado creció 12,4% y alcanzó COP 463.712 millones.
- La ganancia neta disminuyó 24,8% vinculada a mayores gastos financieros por aumento en indexadores.

En el primer trimestre los costos operacionales fueron de COP 8.979 millones con un aumento de 39,7% debido al incremento de los costos generales, de operación y mantenimiento y, los costos del cargo por conexión. Los gastos de administración por COP 7.701 millones crecieron 5,6% respecto al mismo trimestre del año anterior.

En los otros gastos netos se registraron COP 4.503 millones con una disminución de 15,7% debido a recuperaciones de provisiones. Los ingresos financieros fueron de COP 19.387 millones y crecieron 53,5%, por su parte, los gastos financieros fueron de COP 38.209 millones y crecieron 100%, ambos aumentos se deben principalmente a mayores intereses, los cuales crecieron por los cambios en los indexadores. El IPC se encuentra en 13,34% y el IBR en 12,02%.

En el primer trimestre se registró un ingreso en el impuesto a las ganancias diferido por COP 4.079 millones, aumentando en un 28% respecto al mismo trimestre del año anterior.

La ganancia neta en el primer trimestre disminuyó en 20,2% y se ubicó en COP 81.506 millones, debido principalmente al aumento en gastos financieros.

Indicadores separado

Indicadores de liquidez y endeudamiento	Unidad	1T2023	Dic. 2022
Pasivo / Activo (Nivel de endeudamiento)	%	20,6%	16,0%
Pasivo corriente / Total pasivo (corto plazo)	%	44,0%	37,0%
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	Veces	0,32	0,09
Efectivo y equivalentes	Millones	6.415	5.278
Indicadores de rentabilidad	Unidad	1T2023	1T2022
Margen bruto	%	92,6%	94,9%

Margen operacional	%	82,5%	84,8%
--------------------	---	-------	-------

CELSIA CONSOLIDADO

Ingresos

En el primer trimestre los ingresos consolidados sumaron COP 1.506.530 millones con un crecimiento de 15% respecto al mismo período del año anterior. Las operaciones de Celsia Colombia alcanzaron ingresos por COP 1.356.927 millones representando el 90% y Centroamérica sumó COP 150.186 millones aportando el 10%.

Colombia: los ingresos por generación sumaron COP 518.530 millones con un aumento de 29,5% respecto al año anterior debido a una mayor venta de GWh a un mejor precio. Las ventas en el spot sumaron COP 307.974 millones con un aumento de 29% y las ventas en contratos alcanzaron COP 99.005 millones con una disminución de 4,5%. Los ingresos del cargo por confiabilidad fueron de COP 111.551 millones y crecieron 92,3% por mayores OEF por la entrada en operación comercial de Tesorito y el aumento en la TRM.

Los ingresos por comercialización minorista sumaron COP 626.853 millones con un crecimiento de 6% principalmente por mayor tarifa en el mercado regulado y no regulado. Los ingresos por uso y conexión de redes registraron COP 156.825 millones con un aumento de 82,7% impulsados por mayores ingresos en el STN, STR y SDL-ADD por mayor IPP e IPC interanual, los nuevos activos en operación comercial, ajuste al WACC regulatorio que pasó del 11,64% al 12,09% desde mayo de 2022. Los ingresos por otros servicios operacionales crecieron 4,5% y sumaron COP 54.719 millones por la venta de activos a Caoba en el marco del contrato BOT por valor de \$5.514 millones.

Centroamérica: los ingresos por generación alcanzaron COP 145.280 millones con una disminución de 17,1%. La comercialización sumó COP 4.007 millones y los otros servicios operacionales alcanzaron COP 899 millones. En dólares los ingresos de Centroamérica fueron de USD 31,6 millones con una disminución de 31% respecto al mismo trimestre del año anterior. Es importante mencionar que el comportamiento de los ingresos se debe a: i) el vencimiento el 31 de diciembre de 2022 del contrato de venta de energía y potencia del complejo hídrico Dos Mares a las distribuidoras en Panamá y por tanto los ingresos de DMA provienen únicamente de la venta de energía en el mercado spot y, ii) al evento de la central Estí, propiedad de AES (aguas arriba de DMA), que mantiene a la central Gualaca con recurso hídrico limitado y por tanto con una generación marginal.

Costos operacionales

Debido a la implementación de una visión de austeridad consciente, se redujo el crecimiento de los costos que se presentó en el 4Q22. Los costos de ventas para este 1Q23 fueron de COP 995.167 millones registrando un incremento de 13% frente al primer trimestre del año anterior, impulsado por mayores costos de transporte del comercializador por efecto del indexador interanual, mayores costos de gas por la mayor generación térmica, así como mayores costos de CERE, asociado al incremento en la generación.

Gastos de administración

Los gastos administrativos alcanzaron COP 83.021 millones con un aumento de 5,6%, es decir, cerca de 700 pb por debajo del crecimiento de la inflación de los últimos 12 meses.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



EBITDA

El EBITDA al primer trimestre fue de COP 513.925 millones con un incremento de 13% debido a la contribución positiva de todos los segmentos. El margen EBITDA del trimestre se ubicó en 34,1%. El EBITDA de las plataformas de inversión (no consolida) fue de COP 105.788 millones en el trimestre. El EBITDA de la operación más el de las plataformas fue de COP 619.714 millones con un crecimiento de 24% frente al mismo trimestre del año anterior.

Distribución y comercialización de energía contribuyeron al EBITDA con COP 131.479 millones, el cual creció 31% respecto al mismo período del año anterior. La operación de Tolima sin considerar los activos que están en la plataforma Caoba sumó COP 73.840 millones y registró un crecimiento de 31,9%. Generación aportó COP 308.607 millones y creció 3%.

El EBITDA de Celsia Colombia fue de COP 463.712 millones con un incremento de 12,4%. El EBITDA de Centroamérica fue de USD 8,9 millones con una disminución de 5,2% debido al vencimiento de los contratos de energía y potencia en DMA pero en pesos creció 12,2% por la devaluación de la moneda en el último año. La TRM empleada fue de \$4.627,27 (2022 - \$3.805,52) pesos por dólar.

Resultados no operacionales

En el primer trimestre se registraron otros gastos netos por COP 12.304 millones. En estas cuentas se registraron recuperaciones de provisiones, costos y gastos y las donaciones a la fundación, entre otras. El método de participación en asociadas y negocios conjuntos registró un ingreso de COP 4.301 millones.

Gasto financiero

Los gastos netos financieros (ingresos – gastos) alcanzaron COP 222.305 millones con un incremento de 140%, entre las razones de este aumento se encuentran mayores tasas de interés de obligaciones financieras indexadas en IPC e IBR. Por su parte, la diferencia en cambio registró un gasto de COP 11.557 millones explicado por el efecto neto de la valoración del disponible en moneda extranjera y la compra de equipos a proveedores.

Impuestos

Los impuestos a las ganancias fueron de COP 64.249 millones en el trimestre y disminuyeron 31,6%, la diferencia se da principalmente por menor utilidad antes de impuestos producto del aumento en los gastos financieros.

Ganancia neta

En el primer trimestre se registró una contribución positiva de los distintos segmentos que llevaron a una ganancia neta de COP 122.230 millones. El aumento en gastos financieros afectó la ganancia neta que tuvo una disminución de 26,3% frente al mismo periodo del año anterior. La ganancia neta atribuible a propietarios de la controladora alcanzó COP 75.367 millones.

Flujo de caja

En el primer trimestre las operaciones generaron efectivo por COP 513.926 millones. Los recursos generados fueron aplicados principalmente de la siguiente manera: i) capital de trabajo por COP 58.384 millones, ii) pago de impuestos por COP 30.519 millones, iii) pago de dividendos por 81.091 millones y, iv) capex por COP 335.696 millones. El movimiento neto de financiación fue de COP 116.173 millones.

**RESULTADOS FINANCIEROS
PRIMER TRIMESTRE 2023**



	Colombia	Centroamérica	Consolidado
EBITDA	471.626	42.300	513.926
(+) WK	(73.984)	15.600	(58.384)
(+) Deudores Resolución CREG 015	201.244	-	201.244
(-) Impuestos	(29.954)	(565)	(30.519)
FC Operación	568.932	57.335	626.268
(-) CapEx	(314.732)	(20.965)	(335.697)
<i>Operativo</i>	<i>(76.615)</i>	<i>(20.965)</i>	<i>(97.580)</i>
<i>Plataformas</i>	<i>(238.116)</i>	-	<i>(238.116)</i>
Total Flujo de Caja de Inversión	(314.732)	(20.965)	(335.697)
FCL	254.201	36.370	290.571
(-) Amortización	(28.300)	(2.479)	(30.779)
(-) Intereses	(167.407)	(24.282)	(191.689)
(+) Desembolso Crédito	100.000	6.295	106.295
(+/-) Operaciones con derivados financieros	-	-	-
Deuda	(95.707)	(20.466)	(116.173)
Inversiones permanentes	1.271	(768)	503
Operaciones con vinculados	(2.069)	2.545	476
Rendimientos financieros	9.553	197	9.750
Otros ingresos	1.126	191	1.317
Otros egresos	(39.066)	(5.047)	(44.113)
Dividendos netos	(81.091)	-	(81.091)
Capitalizaciones	-	-	-
(+/-) Diferencia en cambio	-	(5.952)	(5.952)
FC Financiero	(205.983)	(29.301)	(235.284)
FC Período	48.218	7.070	55.287
(+) Caja Inicial	185.327	141.649	326.976
Caja Final	233.545	148.719	382.263

Al cierre del trimestre la organización tenía una caja de COP 382.263 millones, la cual estaba invertida en fondos de inversión de corto plazo.

Endeudamiento

	1T2023	1T2022
Caja disponible (millones)	COP 381.956	COP 288.213
Deuda bruta (billones)	COP 5,69	COP 4,80
Deuda neta / Ebitda	2,89x	3,03x
Vida media (años)	5,63	6,43
Costo promedio deuda COP	17,51%	8,96%
Costo promedio deuda USD	8,96%	5,61%

*Las cifras no incluyen los resultados y el endeudamiento de BLM.

Los indicadores de apalancamiento se mantienen en línea con la calificación de emisores grado de inversión.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Inversiones

Las inversiones a marzo de 2023 sumaron COP 365.090 millones:

- a) Plataformas de inversión: COP 252.365 millones.
- b) Operacional: COP 112.725 millones
 - Redes de distribución: mejoras operativas, programa de reducción de pérdidas, expansión y calidad.
 - Internet
 - Centroamérica
 - Generación: mejoras operativas y manejo de sedimentos.

Indicadores consolidado

Indicadores de liquidez y endeudamiento	Unidad	1T2022	Dic. 2022
Pasivo / Activo (Nivel de endeudamiento)	%	60,8%	59,7%
Pasivo corriente / Total pasivo (corto plazo)	%	29,9%	30,1%
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	Veces	0,63	0,75
Efectivo y equivalentes	Millones	226.909	177.903
Indicadores de rentabilidad	Unidad	1T2022	1T2022
Margen bruto	%	33,9%	32,7%
Margen operacional	%	27,9%	26,7%

PLATAFORMAS DE INVERSIÓN

Caoba

Plataforma que invierte en activos de transmisión en Colombia (STR y STN) que le permite tener un perfil de ingresos predecible y estable (disponibilidad), tanto en pesos como dólares. Los inversionistas aportan su experiencia en operación, mantenimiento y construcción de estos activos (Celsia) y en la gestión de activos (Cubico), que permite tener un alto grado de certeza en el resultado y una estructura de apalancamiento que maximiza el valor del *equity*.

Caoba	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos	64.251	48.266	33,1%
Ganancia bruta	40.345	28.951	39,4%
Ebitda	55.018	41.411	32,9%
Margen ebitda	85,6%	85,8%	-0,2%
Ganancia neta	-1.473	2.758	-153,4%

- Promedio vida IAE: 22,1 años.
- Disponibilidad de los activos: 99,9%
- 6 proyectos energizados en 2023

C2 Energía

Plataforma de inversión líder en Colombia en energías renovables no convencionales, comprometido con la transición energética, enfocado en desarrollar y construir granjas solares con capacidad superior a 8 MW. Su estructura de contratación en la venta de energía a largo plazo, sumado a la experiencia operacional y de gestión de activos de los inversionistas le permite afianzar una estructura de capital que maximiza el valor del *equity*.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



C2 Energía	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos	17.481	5.206	235,8%
Ebitda	14.430	3.921	268,0%
Margen ebitda	82,5%	75,3%	9,6%

- Disponibilidad: 98,2%
- 166 MWp en operación
- 133 MWp en construcción
- 681 MWp RTB (ready to Build)

Tesorito

Plataforma de inversión para respaldar el portafolio de generación renovable que ofrece energía competitiva y confiable al sistema. Tesorito cuenta con una capacidad instalada de 200 MW y está equipada con 11 motores a gas natural. La planta cuenta con una asignación de cargo por confiabilidad –Obligaciones de Energía Firme– equivalentes a 1.665 GWh-año por un período de 20 años.

Tesorito	Unidades	1T2023
Ingresos	COP millones	45.875
Ebitda		34.950
Margen EBITDA	%	76%
Ganancia neta	COP millones	9.759

- 234,1 GWh de Generación
- 100% cumplimiento OEF

Laurel

Plataforma de inversión que tiene por objeto facilitar en las empresas el desarrollo de proyectos de generación solar menores a 8,0 MWp y servicios de suministro de energía generada por fuentes alternativas. Celsia aporta el conocimiento en el desarrollo de sistemas fotovoltaicos y la implementación de soluciones de eficiencia energética, y Bancolombia Capital se une con un mecanismo de financiación a la medida orientada al cuidado del medio ambiente.

Laurel	Unidades	1T2023
Ingresos	COP millones	3.011
Ebitda		1.389
Margen ebitda	%	46,14%
Ganancia neta	COP millones	1.159

- 74 sistemas en la plataforma
- 28,8 MW
- Disponibilidad: 97,5%

OPERACIÓN DESINVERSIÓN CENTROAMÉRICA

El 5 de mayo de 2023, la compañía informó que sus filiales Celsia Centroamérica y Enerwinds de Costa Rica suscribieron un contrato de compraventa de acciones con Fontus Spain S.L.U (entidad filial de EnfraGen, LLC) que implica la venta de las centrales de generación hidráulica del Complejo Dos Mares con una capacidad conjunta de 119 MW; las granjas solares Celsolar y

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Divisa con una capacidad conjunta de 19,7 MW y el parque eólico Guanacaste en Costa Rica con una capacidad de 49,5 MW.

Con este contrato se enajenará el 100% de la participación accionaria y operativa de Celsia Centroamérica S.A. en Alternegy S.A., Bontex S.A., Celsolar S.A. y Divisa Solar 10 MW S.A. Asimismo, la enajenación de la totalidad de las acciones que tiene Enerwinds de Costa Rica S.A. en Planta Eólica Guanacaste S.A.; y la cesión de los contratos con grandes clientes en Panamá.

Con la venta de estos activos, Celsia dispondrá de recursos y flexibilidad financiera para continuar desplegando su estrategia enfocada en energías renovables, en especial solar y eólica en sus diferentes geografías, y buscará oportunidades para fortalecer el portafolio de gestión de activos (transmisión y distribución) y de eficiencia energética en otros países de la región. Así mismo, contará con recursos líquidos para acometer la readquisición de acciones que autorizó la Asamblea de Accionistas el pasado 29 de marzo.

Esta transacción, además, le permitirá a la compañía:

- Fortalecer su posición de liquidez.
- Mejorar la rentabilidad sobre el capital invertido (ROCE) que pasaría de 14,8% a 18,8%, a pesar de que tendría una reducción en ebitda de \$222,000 millones (Según resultados del 2022).
- Reducir la deuda consolidada a \$4,7 billones (17% menos frente a diciembre 2022), lo cual permitirá disminuir el gasto financiero en \$69 mil millones (11% menos).
- Pasar de 3,02 veces a 2,44 veces el indicador deuda neta sobre ebitda, que sumado a una duración de la deuda cercana a 6 años, habilita una excelente posición para los retos y oportunidades del futuro.
- Aportar recursos para la readquisición de acciones de Celsia S.A. y otros usos que disponga la Junta Directiva.

La compañía continuará presente en Honduras, Panamá y Costa Rica, región en la que espera terminar el 2023 con 55 MWp en operación de energía solar y llegar a 200 MWp para 2026.

Frente a los resultados del primer trimestre sin considerar los activos a desinvertir, las principales cifras serían las siguientes. Ingresos por 1,43 billones (-5,3%), Ebitda de \$476.00 millones (-7,4%) y Gastos Financieros por \$209.000 (-10,0%). El endeudamiento total sería de 4,78 billones y el indicadora de apalancamiento de deuda bruta de 2,93 veces.

MERCADO ELÉCTRICO EN COLOMBIA

En el trimestre los caudales del SIN estuvieron por encima de la media histórica, con un promedio de 138%. En las cuencas de Celsia Colombia se registraron valores por encima del promedio cercanos a 158%. El nivel agregado de los embalses cerró el trimestre en 57,4% de su volumen útil, nivel similar al del año anterior. Por su parte, los niveles donde se ubican las plantas de la compañía cerraron en 59,6%.

El precio de bolsa nacional registró en el trimestre un promedio de COP 385,1 por kWh registrando un crecimiento de 30,8% respecto al año anterior. El precio promedio de los contratos de Celsia Colombia alcanzó COP 285,5 por kWh con un incremento de 10,9%.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



La demanda de energía acumulada del SIN durante el trimestre fue de 19.044 GWh con un crecimiento de 1,9% respecto al mismo período de 2022. La demanda de energía del mercado regulado fue de 12.660 GWh con un incremento de 0,8% y la del mercado no regulado fue de 6.272 GWh con un aumento de 4,0%..

MERCADO ELÉCTRICO PANAMÁ

La estación seca en Panamá ha sido más regular durante el primer trimestre del 2023, en comparación al 2022. Un mejor gestión de los embalses durante el invierno ha permitido almacenar suficiente agua para compensar la falta de aporte hídricos. En general, la generación hidráulica aportó el 39% de la generación total del país, un 7% mayor que el año pasado. En contraste, la generación térmica disminuyó en un 7% respecto al año anterior. Las demás tecnologías presentes en Panamá (biogás, eólica y solar) presentaron un aporte muy similar al recibido en 2022.

La demanda de energía en el período alcanzó 2.671 GWh registrando un disminución de 3.29% respecto al año anterior. El costo marginal promedio de la energía fue de 103,7 USD / MWh con una disminución de 40,3% respecto al mismo trimestre del año anterior.

DESEMPEÑO ESG

A continuación, indicadores relevantes de nuestro desempeño en materia ESG que también se encontrarán en nuestro tablero ESG y kit de valoración en www.celsia.com

Dimensión económica / gobernanza	Unidad	1T23	1T22
Energía generada por tipo de fuente	GWh	1.764	1.644
Eólica		3,8%	4,6%
Solar fotovoltaica - granjas		2,3%	0,8%
Solar fotovoltaica - techos	%	0,9%	0,7%
Hidráulica		72%	89,2%
Térmica		20,6%	4,7%
Financiamiento sostenible	COP mill.	583.277	583.277
% miembros independientes en Junta Directiva	%	57%	57%
Mujeres en la JD	#	2	2
Porcentaje de proveedores locales	%	95,5%	94,5%
Satisfacción de proveedores	#	Med. Anual	Med. Anual
Índice de Experiencia del Cliente - IECe	%	Med. Anual	Med. Anual
PQRs		248.468	224.437
Quejas servicio	#	118.022	66.692
Reclamos facturación		15.188	19.709
Incidentes en ciberseguridad		0	0

Dimensión social	Unidad	1T23	1T22
Colaboradores	#	2.264	2.470
% mujeres - colaboradores		32%	33%
% mujeres - cargos directivos	%	27%	22%
% mujeres - horas de formación		Med. Anual	Med. Anual
SST - Índice severidad accidentes colab. y contra. sin fatalidad		94,7	13,5
SST - Índice severidad accidentes con fatalidad		ND	ND

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



SST - Índice frecuencia lesiones colab. Y contra. sin fatalidad		14	1,8
SST - Índice frecuencia lesiones colab. con fatalidad		ND	ND
SST - Fatalidades colaboradores	#	0	0
SST - Fatalidades contratistas		1	0
Monto total inversión social	COP mill.	Med. Anual	Med. Anual

Dimensión ambiental	Unidad	1T23	1T22
Emisiones absolutas GEI	Ton CO2 Eq	Med. Anual	Med. Anual
Intensidad de las emisiones de GEI	Ton CO2eq/GWh	Med. Anual	Med. Anual
Cantidad árboles sembrados en el período ReverdeC	#	300.000	144.818
Total árboles sembrados a la fecha ReverdeC		12.753.765	8.979.855
<u>Consumo energía fuentes no renovables</u>			
Carbón	Ton	Med. Anual	Med. Anual
Gas Natural	m3	Med. Anual	Med. Anual
GNL		Med. Anual	Med. Anual
Bunker	Gal	Med. Anual	Med. Anual
Diesel		Med. Anual	Med. Anual
Bonos reducción emisiones vendidos	Ton CO2eq	Med. Anual	Med. Anual
Bonos reducción emisiones vendidos	COP mill.	Med. Anual	Med. Anual

Vínculos de interés

Dashboard ESG	Enlace
Reportes integrados	Enlace
Metas socioambientales - año base 2015	Enlace
Políticas y prácticas de sostenibilidad	Enlace
Reconocimientos	Enlace

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Estados de Resultados Separado Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2023 (Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Marzo 2023	Marzo 2022
Ingresos de actividades ordinarias	121.163.861	125.369.485
Costo de Ventas	(8.978.905)	(6.425.624)
Ganancia bruta	112.184.956	118.943.861
Otros ingresos	1.487.458	63.570
Gastos de administración	(7.701.300)	(7.296.069)
Otros gastos	(5.990.239)	(5.405.627)
Ganancia antes de financieros	99.980.875	106.305.735
Ingresos financieros	19.387.074	12.627.808
Gastos financieros	(38.209.386)	(19.103.981)
Diferencia en cambio, neto	(3.731.428)	(866.876)
Ganancia antes de impuestos	77.427.135	98.962.686
Impuestos a las ganancias	4.079.247	3.187.052
Ganancia neta del periodo	81.506.382	102.149.738
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	76,18	95,47
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	76,18	95,47

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Estados de Situación Financiera Separado Condensado Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 (Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	mar-23	dic-22
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	104.364.230	106.932.011
Activos por derecho de uso	4.961.890	5.321.922
Activos intangibles, neto	172.184	192.816
Inversiones en subsidiarias	5.672.871.677	5.787.829.835
Inversiones en asociadas	1.385.784	1.444.179
Otras inversiones financieras	164.023.081	172.141.805
Pagos anticipados y otros activos no financieros	587.348.536	592.519.421
Deudores comerciales y cuentas por cobrar entidades relacionadas, neto	766.214	676.532
Total, activo no corriente	6.535.893.596	6.667.058.521
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	6.414.653	5.278.405
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar entidades relacionadas, neto	171.071.275	11.535.821
Inventarios	2.303.304	2.311.153
Pagos anticipados y otros activos no financieros	3.683.748	3.554.441
Activos por impuesto corriente	13.331.558	11.506.908
Total, activo corriente	196.804.538	34.186.728
Total, activo	6.732.698.134	6.701.245.249
Pasivo y patrimonio		
Patrimonio		
Capital emitido	267.493	267.493
Primas en colocación de acciones	1.822.194.921	1.822.194.921
Reservas	2.584.846.503	2.634.525.607
Ganancia neta del año	81.506.382	253.116.322
Otro resultado integral	851.849.199	912.135.995
Pérdida acumulada	(11.415.163)	(11.415.163)
Ganancias acumuladas balance de apertura	20.585.359	20.585.359
MPP otras participaciones patrimoniales	(2.189.162)	(2.189.162)
Total, patrimonio neto	5.347.645.532	5.629.221.372
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras	647.293.124	547.273.337
Pasivos por derecho de uso de activos	3.943.310	3.779.500
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	115.681.901	111.762.754
Pasivos por impuestos diferidos	8.473.466	12.552.713
Total, pasivo no corriente	775.391.801	675.368.304
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras	265.685.479	265.243.075
Pasivos por derecho de uso de activos	1.683.982	2.439.947
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar entidades relacionadas, neto	331.055.361	115.176.759
Provisiones	2.802.247	3.680.049
Pasivos por impuesto corriente	176.693	-
Beneficios a empleados	5.167.070	6.748.176
Otros pasivos no financieros	3.089.969	3.367.567
Total, pasivo corriente	609.660.801	396.655.573
Total, pasivo	1.385.052.602	1.072.023.877
Total, pasivo y patrimonio	6.732.698.134	6.701.245.249

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Estados de resultados consolidado

Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2023

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Marzo 2023	Marzo 2022
Ingresos operacionales		
Ingresos de actividades ordinarias	1.506.530.375	1.309.468.303
Costos de Ventas	(995.166.531)	(881.039.487)
Ganancia bruta	511.363.844	428.428.816
Otros ingresos	6.994.779	3.819.190
Gastos de administración	(83.021.192)	(78.599.573)
Otros gastos	(19.298.632)	(16.115.456)
Método de participación patrimonial, neto	4.301.222	12.265.740
Ganancia antes de financieros	420.340.021	349.798.717
Ingresos financieros	10.318.753	5.121.000
Gastos financieros	(232.623.428)	(97.610.691)
Diferencia en cambio, neto	(11.556.752)	2.549.656
Ganancia antes de impuestos	186.478.594	259.858.682
Impuestos a las ganancias	(64.248.914)	(93.903.203)
Ganancia neta del periodo	122.229.680	165.955.479
Ganancia atribuible a:		
Propietarios de la controladora	75.367.357	102.688.672
Participaciones no controladoras	46.862.323	63.266.807
	122.229.680	165.955.479
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	114,24	155,10
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	114,24	155,10

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Estados de situación financiera consolidado Por los periodos intermedios terminados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 (Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	mar-22	dic-21
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, plantas y equipos, neto	9.304.515.160	9.025.094.167
Activos por derechos de uso	65.875.150	68.907.146
Activos intangibles, neto	123.743.376	131.840.291
Crédito mercantil	303.813.547	303.813.547
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	309.429.545	300.056.077
Otras inversiones financieras	256.117.753	268.043.434
Otros activos no financieros	133.447.321	138.602.925
Deudores comerciales y otras por cobrar, neto	146.854.916	128.089.241
Total activo no corriente	10.643.796.768	10.364.446.828
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	270.293.794	211.739.341
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	899.707.405	1.161.165.591
Inventarios	134.757.445	142.036.121
Otros activos no financieros	27.185.976	46.752.021
Activos por impuesto corriente	102.968.502	81.624.998
Activos no corrientes mantenidos para la venta	2.774.907.185	2.926.204.904
Total activo corriente	4.209.820.307	4.569.522.976
Total Activo	14.853.617.075	14.933.969.804
Pasivo y patrimonio		
Patrimonio		
Capital emitido	267.493	267.493
Primas en colocación de acciones	1.822.194.921	1.822.194.921
Reservas	2.269.929.189	2.319.608.294
Ganancia neta del periodo	75.367.357	276.445.375
Otro resultado integral	849.153.913	947.434.486
Ganancias acumuladas	260.225.119	236.896.067
Ganancias acumuladas balance apertura	20.585.359	20.585.359
Otras participaciones patrimoniales	(545.172.232)	(545.172.232)
Patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora	4.752.551.119	5.078.259.763
Participaciones no controladoras	1.587.791.262	1.619.144.218
Total patrimonio neto	6.340.342.381	6.697.403.981
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras y bonos	4.500.184.220	4.284.639.170
Pasivos por derechos de uso activos	41.001.807	40.539.177
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	126.558.669	122.639.521
Pasivos por impuestos diferidos	425.625.466	428.151.183
Beneficios a los empleados	98.475.587	98.474.967
Total pasivo no corriente	5.191.845.749	4.974.444.018
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras y bonos	362.925.587	495.008.025
Pasivos por derechos de uso activos	10.233.776	15.752.685
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	1.611.683.636	1.375.460.828
Provisiones	17.877.120	22.469.825
Pasivos por impuesto corriente	185.485.202	125.136.722
Beneficios a los empleados	60.900.017	70.123.910
Otros pasivos	115.370.241	145.456.519
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	956.953.366	1.012.607.317
Total Pasivo Corriente	3.321.428.945	3.262.121.805
Total pasivo	8.513.274.694	8.236.565.823
Total pasivo y patrimonio	14.853.617.075	14.933.969.804