

Celsia Colombia S.A. E.S.P (antes EPSA) registró en el primer trimestre un crecimiento de 20,1% en ingresos y el EBITDA se ubicó en COP 463.712 millones con un incremento de 12,4%

- *Los ingresos consolidados alcanzaron COP 1.356.927 millones registrando un crecimiento de 20,1%.*
- *El ebitda consolidado fue de COP 463.712 millones con un crecimiento de 12,4% debido a la contribución positiva de todos los segmentos y a la disposición de mayor infraestructura para nuestros clientes.*
- *La ganancia neta consolidada registró COP 134.828 millones con una disminución de 24,8% respecto al mismo período del año anterior. La ganancia neta atribuible a propietarios de la controladora alcanzó COP 134.578 millones.*

CELSIA COLOMBIA: PRINCIPALES CIRAS CONSOLIDADO

Financieras

Consolidado	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos ordinarios		1.356.927	1.130.145	20,1%
Ganancia bruta	COP millones	445.596	395.199	12,8%
Ebitda		463.712	412.393	12,4%
Margen ebitda	%	34,17%	36,49%	-6,3%
Ganancia neta	COP millones	134.828	179.208	-24,8%
Ganancia neta controladora	millones	134.578	179.044	-24,8%

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	2.758	-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

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



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

Generación

Generación	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Hidráulica	GWh	1.227	1.419	-13,5%
Térmica		304,6	18,6	1538,2%
Solar		44,5	11,8	277,1%

Comercialización mayorista	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Ventas en contratos	GWh	1041	963	8,2%
Transacciones en bolsa		740	761	-2,7%
Compras en contratos		121	87	39,6%

Distribución y comercialización

Valle del Cauca	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Pérdidas de energía	%	9,51%	9,77%	-2,7%
Recaudo	%	100,06%	98,75%	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	%	12,57%	13,23%	-5,0%
Recaudo	%	99,10%	99,75%	-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

Cetsa	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Pérdidas de energía	%	7,16%	7,83%	-8,5%
Recaudo	%	99,08%	97,13%	2,0%
SAIDI Regulatorio	Horas	0,38	0,43	-12,2%
SAIFI Regulatorio	Veces	0,36	0,51	-30,0%
Ventas regulado	GWh	35	35	-2,6%
Ventas no regulado		10	13	-20,6%
Clientes		Cantidad	67.655	66.061

CELSIA COLOMBIA CONSOLIDADO

Resultados Financieros

En el primer trimestre los ingresos consolidados alcanzaron COP 1.356.927 millones registrando un crecimiento de 20,1%. Generación contribuyó con COP 518.530 millones con un aumento de 29,5% respecto al año anterior. 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% principalmente por la mayor transacción de la oferta de energía en firme +393 GWh por la entrada en operación comercial de Tesorito y mayor tarifa por 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% explicado principalmente 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/2022 y a que en 2022 se realizó mayor eliminación interna. 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 COP 5.514 millones.

Los costos de ventas del trimestre fueron de COP 911.332 millones con un incremento de 24,0% impulsado principalmente 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 (Costo Equivalente Real de Energía) asociado al incremento en la generación. Los gastos administrativos tuvieron una leve disminución del -0,4% y alcanzaron COP 60.405 millones.

El EBITDA consolidado al primer trimestre fue de COP 463.712 millones con un crecimiento de 12,4% debido a la contribución positiva de todos los segmentos y debido a mayores ingresos del nuevo portafolio de producto y servicios para nuestros clientes. El margen ebitda del trimestre se ubicó en 34,2%. El EBITDA incluyendo las plataformas de inversión fue de COP 555.069 millones.

Distribución y comercialización de energía Valle contribuyeron al EBITDA con COP 131.479 millones, el cual creció 31% respecto al mismo período del año anterior. Generación aportó COP 258.394 millones. La operación de Tolima sin considerar los activos que están en la plataforma Caoba sumó COP 73,840 millones y registró un crecimiento de 32%.

En el primer trimestre se registraron otros gastos netos por COP 7.242 millones con un aumento de 51,5% respecto al año anterior. En estas cuentas se registraron recuperaciones de provisiones, costos y gastos e inventarios, la donación a la fundación, entre otras. Por otro lado, el gasto financiero neto (ingresos, gastos y diferencia en cambio) fue de COP 180.936 millones con un incremento de 167%, entre las razones de este aumento se encuentran mayores tasas de interés de obligaciones financieras, deuda y bonos indexados en IPC e IBR, mayor stock de deuda para ejecución de proyectos, comisiones por la venta de la Senda al BID y línea sostenible revolvente con IFC, así como valoración de la senda y mayores rendimientos de depósitos y portafolios.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Los impuestos a las ganancias fueron de COP 66.544 millones en el trimestre y decrecieron 29,9%, la diferencia se da principalmente por menor utilidad antes de impuesto producto del aumento en los gastos financieros.

La ganancia neta del periodo fue de COP 134.828 millones con una disminución de 24,8% respecto al mismo periodo del año anterior. La ganancia neta atribuible a propietarios de la controladora alcanzó COP 134.578 millones.

Endeudamiento y liquidez

	1T2023	1T2022
Caja disponible (millones)	COP 226.909	COP 104.617
Deuda bruta (billones)	COP 3,97	COP 3,27
Deuda bruta / Ebitda	2,47x	2,54x
Deuda neta / Ebitda	2,33x	2,46x
Vida media (años)	6,15	7,01
Costo promedio	17,24%	8,37%

Los indicadores de apalancamiento se mantienen en línea con la calificación AAA de Fitch.

Inversiones

Las inversiones a marzo de 2023 sumaron COP 344.480 millones:

- a) Operacional: COP 92.115
 - Redes de distribución: mejoras operativas, programa de reducción de pérdidas, expansión y calidad.
 - Internet
 - Generación: mejoras operativas y manejo de sedimentos.
 - Tecnología: ciberseguridad y sistemas de almacenamiento.
- b) Plataformas de inversión: COP 252.365 millones.

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	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	2.758	-153,4%

- Promedio vida IAE: 22,1 años.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



- 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*.

C2 Energía	Unidades	1T2023	1T2022	Variación
Ingresos	COP	17.481	5.206	235,8%
Ebitda	millones	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

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



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

CELSIA COLOMBIA SEPARADO

Resultados Financieros

Los ingresos sumaron COP 1.327.820 millones registrando un crecimiento de 20,5%. El buen desempeño de los ingresos se debe a una venta de energía a una tarifa mayor en el mercado regulado y no regulado en comparación con el año anterior, los ingresos por uso y conexión de redes sumaron COP 157.959 millones con un crecimiento de 82,3% impulsados principalmente por mayores ingresos en el STN, STR y SDL-ADD por mayor indexador interanual, los nuevos activos en operación comercial, ajuste al WACC regulatorio que pasó del 11,64% al 12,09% desde mayo/2022 y a que en 2022 se realizó una mayor eliminación interna; y los ingresos de cargo por confiabilidad sumaron COP 111.551 millones con un crecimiento de 92% producto de la oferta de energía en firme +393 GWh por la entrada en operación comercial de Tesorito y mayor tarifa debido a la mayor TRM.

Los costos de ventas del trimestre fueron de COP 895.037 millones con un incremento de 24,9% debido principalmente a 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. Los gastos administrativos alcanzaron COP 57.694 millones con una disminución de 2,7%.

El EBITDA al primer trimestre fue de COP 452.206 con un crecimiento de 12,5%. El margen ebitda se ubicó en 34,1%.

En el primer trimestre se registraron otros gastos netos por COP 7.184 millones con un aumento de 64,7% respecto al año anterior debido a recuperación de provisiones y de costos y gastos. Por otro lado, el gasto financiero neto fue de COP 181.536 millones con un incremento de 167% debido principalmente al aumento de los indexadores IPC e IBR en deudas y bonos, mayor stock de deuda para ejecución de proyectos y mayores rendimientos de depósitos y portafolios.

Los impuestos a las ganancias sumaron COP 61.848 millones y disminuyeron 32%.

La ganancia neta del trimestre ascendió a COP 134.578 millones con una disminución de 24,8%.

Indicadores

Indicadores de liquidez y endeudamiento	Unidad	1T2023	Dic. 22
Pasivo / Activo (Nivel de endeudamiento)	%	60,7	59,7
Pasivo corriente / Total pasivo (corto plazo)	%	29,7	30,0
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	Veces	0,62	0,74
Efectivo y equivalentes	Millones	201.837	167.176
Indicadores de rentabilidad		1T2023	1T2022
Margen bruto	%	32,6	34,9
Margen operacional	%	28,5	30,7

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%.

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%.

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Estado de Resultados Consolidado Periodos intermedios que terminaron al 31 de marzo de 2023 (Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Marzo 2023	Mazo 2022
Ingresos operacionales		
Ingresos de actividades ordinarias	1.356.927.127	1.130.145.161
Costo de Ventas	(911.331.685)	(734.946.364)
Ganancia bruta	445.595.442	395.198.797
Otros ingresos	5.390.971	3.526.981
Gastos de administración	(60.404.849)	(60.666.140)
Otros gastos	(12.633.428)	(8.308.362)
Método de participación patrimonial, neto	4.359.627	12.220.572
Ganancia antes de financieros	382.307.763	341.971.848
Ingresos financieros	9.868.743	4.653.157
Gastos financieros	(191.037.952)	(76.038.824)
Diferencia en cambio, neto	233.695	3.607.486
Ganancia antes de impuestos	201.372.249	274.193.667
Impuestos a las ganancias	(66.543.689)	(94.985.648)
Ganancia neta del periodo	134.828.560	179.208.019
Resultado neto del periodo atribuible a:		
Propietarios de la controladora	134.578.125	179.044.402
Participaciones no controladoras	250.435	163.617
	134.828.560	179.208.019
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	362,15	481,35
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	362,15	481,35

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Estado de Situación Financiera Consolidado 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)

	Marzo 2023	Diciembre 2022
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	9.280.148.305	9.010.416.315
Activos por derechos de uso	55.500.602	57.807.353
Activos intangibles, neto	123.204.792	131.230.318
Crédito mercantil	24.639.642	24.639.642
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	308.043.761	298.611.898
Otras inversiones financieras	1.823.641	2.061.909
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	141.400.242	122.612.255
Total activo no corriente	9.934.760.985	9.647.379.690
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	226.908.987	177.902.846
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	848.197.092	1.120.719.301
Inventarios, neto	92.263.452	96.437.495
Otros activos no financieros	22.146.455	41.299.297
Activos por impuesto corriente	87.710.740	68.179.004
Total activo corriente	1.277.226.726	1.504.537.943
Total activo	11.211.987.711	11.151.917.633
Pasivo y patrimonio		
Patrimonio		
Capital emitido	1.211.464.197	1.211.464.197
Primas en colocación de acciones	377.059.525	377.059.525
Reservas	1.764.667.157	1.527.277.516
Ganancia neta del periodo	134.578.125	474.917.040
Otro resultado integral	36.177.281	21.891.228
Pérdidas acumuladas	(55.476.852)	(55.476.852)
Ganancias acumuladas balance apertura	927.121.060	927.121.060
Total patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora	4.395.590.493	4.484.253.714
Participaciones no controladoras	4.729.426	5.084.202
Total patrimonio neto	4.400.319.919	4.489.337.916
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras y bonos	3.768.360.964	3.648.185.845
Pasivos por derecho de uso de activos	37.058.497	36.759.676
Pasivos por impuestos diferidos	459.647.034	459.647.034
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	417.151.999	415.598.470
Beneficios a empleados	96.056.888	96.058.148
Total pasivo no corriente	4.778.275.382	4.656.249.173
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras y bonos	271.928.496	413.213.822
Pasivos por derecho de uso de activos	8.549.794	13.312.738
Instrumentos financieros derivados	-	105.974
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	1.387.239.335	1.232.668.605
Provisiones	15.074.872	18.789.776
Pasivos por impuesto corriente	185.308.509	125.136.556
Beneficios a empleados	53.954.323	62.145.873
Otros pasivos no financieros	111.337.081	140.957.200
Total pasivo corriente	2.033.392.410	2.006.330.544
Total pasivo	6.811.667.792	6.662.579.717
Total pasivo y patrimonio	11.211.987.711	11.151.917.633

RESULTADOS FINANCIEROS PRIMER TRIMESTRE 2023



Estado de Resultados Separado

Periodos intermedios que terminaron al 31 de marzo de 2023

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Marzo 2023	Marzo 2022
Ingresos operacionales		
Ingresos de actividades ordinarias	1.327.820.009	1.101.550.894
Costo de Ventas	(895.036.617)	(716.693.972)
Ganancia bruta	432.783.392	384.856.922
Otros ingresos	5.260.683	3.288.502
Gastos de administración	(57.694.094)	(58.875.250)
Otros gastos	(12.445.112)	(8.047.346)
Método de participación patrimonial, neto	10.056.898	16.616.303
Ganancia antes de financieros	377.961.767	337.839.131
Ingresos financieros	8.829.658	4.431.616
Gastos financieros	(190.839.851)	(75.816.130)
Diferencia en cambio, neto	474.055	3.564.924
Ganancia antes de impuestos	196.425.629	270.019.541
Impuestos a las ganancias	(61.847.504)	(90.975.139)
Ganancia neta del período	134.578.125	179.044.402
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	361,48	480,91
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	361,48	480,91

**RESULTADOS FINANCIEROS
PRIMER TRIMESTRE 2023**



Estado 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)

	Marzo 2023	Diciembre 2022
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	9.122.495.753	8.853.268.126
Activos por derechos de uso	55.291.965	57.569.777
Activos intangibles, neto	122.924.571	130.889.455
Crédito mercantil	24.639.642	24.639.642
Inversiones en subsidiarias	252.774.614	249.493.934
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	224.028.059	225.438.809
Otras inversiones financieras	1.034.704	1.034.704
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	119.014.581	100.527.054
Total activo no corriente	9.922.203.889	9.642.861.501
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	201.837.302	167.176.362
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	858.088.691	1.105.181.601
Inventarios, neto	86.859.571	90.680.459
Otros activos no financieros	21.202.220	39.993.567
Activos por impuesto corriente	85.675.555	68.092.643
Total activo corriente	1.253.663.339	1.471.124.632
Total activo	11.175.867.228	11.113.986.133
Pasivo y patrimonio		
Patrimonio		
Capital emitido	1.211.464.197	1.211.464.197
Primas en colocación de acciones	377.059.525	377.059.525
Reservas	1.764.667.157	1.527.277.516
Ganancia neta del periodo	134.578.125	474.917.040
Otro resultado integral	36.177.281	21.891.228
Pérdidas acumuladas	(55.476.852)	(55.476.852)
Ganancias acumuladas balance apertura	927.121.060	927.121.060
Total patrimonio neto	4.395.590.493	4.484.253.714
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras y bonos	3.768.360.964	3.648.180.530
Pasivos por derecho de uso de activos	36.885.723	36.586.902
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	459.647.034	459.647.034
Pasivos por impuestos diferidos	405.259.904	403.610.665
Beneficios a empleados	95.605.086	95.598.986
Total pasivo no corriente	4.765.758.711	4.643.624.117
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras y bonos	271.685.393	412.866.681
Instrumentos financieros derivados	-	105.974
Pasivos por derecho de uso de activos	8.508.930	13.245.837
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	1.388.132.485	1.229.252.073
Provisiones	14.319.164	17.804.426
Pasivos por impuesto corriente	171.809.999	116.205.279
Beneficios a empleados	52.454.010	60.473.132
Otros pasivos	107.608.043	136.154.900
Total pasivo corriente	2.014.518.024	1.986.108.302
Total pasivo	6.780.276.735	6.629.732.419
Total pasivo y patrimonio	11.175.867.228	11.113.986.133