



Se ha retirado el anuncio. [Detalles](#)

[Inicio](#) > [Tolima](#) > [Artículo](#)

Tolima



Estos son los resultados de Celsia durante el II trimestre de 2024

Con resultados tangibles en calidad y percepción del servicio, Celsia celebra 5 años como operador del servicio de energía en Tolima.



Crédito: Tomada de internet

7 Ago 2024, - 15:10 COT por Jorge Cortés

En el segundo trimestre del año, Celsia, empresa de energía de Grupo Argos, presenta resultados financieros positivos y celebra 5 años de operación en el Tolima avanzando en calidad de servicio y cumpliéndole al departamento como socio del desarrollo.

“Nos sentimos muy orgullosos de los resultados que hoy presentamos, porque luego de un primer trimestre muy complejo por el fenómeno de El Niño, en este periodo, comparado con el del año anterior, logramos una ganancia acorde con el tamaño de nuestras inversiones y que nos permite como empresa privada ser un generador de empleo de calidad, con más de 2.200 celsianos; contribuir cuantiosamente con impuestos a la Nación para el desarrollo del país, y enriquecer la vida de nuestros clientes y aliados. Esto es generar valor para la compañía y sus grupos de interés”, comentó Ricardo Sierra, líder de Celsia.

Resultados financieros consolidados

- Los ingresos sumaron \$1,93 billones (+21,5%). En el acumulado del año alcanzan \$3,3 billones (+6,8%). En la distribución de ingresos totales por negocio, en lo corrido del 2024, el 80% lo aporta el negocio de Servicios de Energía con \$2,62 billones y el negocio de Gestión de Activos* aporta el 20% con \$665,950 millones.
- Los costos de ventas del trimestre alcanzaron \$1,46 billones (+32%) debido principalmente al incremento de los costos de bienes y servicios y de operación y mantenimiento. En el acumulado año, los costos de ventas suman \$2,5 billones (+20%).

en 24,1%, reflejando una senda de recuperación que para junio ya se ubica en 29%. El ebitda administrado del trimestre, el cual contempla las plataformas de inversión, suma \$573.552 millones con un margen ebitda de 29,8%. Al cierre de junio, el ebitda acumulado alcanza \$790.040 millones, el negocio de Servicios de Energía aporta \$763.770 millones y el negocio de Gestión de Activos \$11.900 millones.

- Los activos bajo administración (AUM) de las plataformas de inversión al cierre de junio suman \$665.000 millones.
- Los gastos netos financieros, incluyendo diferencia en cambio, alcanzaron \$153.500 millones (-34,6%). En lo corrido del año, los gastos financieros netos suman \$317.344 millones (-32,3%).
- Los impuestos a las ganancias fueron de \$44.327 millones en el trimestre (-32,3%).
- La ganancia neta fue de \$139.395 millones (+77,3%). La ganancia neta atribuible a propietarios de la controladora alcanzó \$97.733 millones.
- La deuda consolidada es de \$5,26 billones y un indicador de apalancamiento de 2,99 veces deuda neta a ebitda.

Financieras	Unidades	2T2024	2T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos ordinarios		1.925.127	1.584.710	21,5%	3.300.522	3.091.240	6,8%
Ebitda	COP	464.059	480.703	-3,5%	790.041	994.629	-20,6%
Gastos financieros netos	millones	-153.500	-234.567	-34,6%	-317.344	-468.428	-32,3%
Impuestos		-44.327	-65.436	-32,3%	-65.166	-129.685	-49,75%
Margen ebitda	%	24,1%	30,3%	-20,5%	23,9%	32,2%	-25,6%
Ganancia neta	COP	139.395	78.639	77,3%	169.083	200.869	-15,8%
Controladora	millones	97.733	45.366	115,4%	119.212	120.733	-1,3%

Inversiones

Este año la compañía ha ejecutado inversiones por aproximadamente \$500.000 millones, principalmente vinculadas al desarrollo de los proyectos de transmisión de Caoba y las granjas solares de C2Energía.

Adicionalmente, se han invertido recursos en mejoras operativas en T&D, en el programa de reducción de pérdidas y en mantenimiento de los activos de generación. La compañía espera avanzar con otros \$1,3 billones en lo que resta del año, especialmente desde sus plataformas de inversión.

De igual forma, la compañía puso en operación el tramo 1 de un proyecto clave en la costa Caribe, que incluye la nueva subestación Toluvielo de 220 kV, y su conexión con la subestación Chinú, a través de la construcción de 40,9 kilómetros de la nueva línea de transmisión nacional, lo cual incluyó la instalación de 92 torres de energía. El segundo tramo será culminado a finales de este año y consta de 120 km de red y la conexión en la subestación Bolívar de 220 kV desde Toluvielo. La inversión del proyecto es de aproximadamente \$340.000 millones y su ejecución ha tomado 4 años.

La UPME adjudicó a Celsia el segundo circuito Cerromatoso-Sahagún-Chinú a 500 kilovoltios y la ampliación de la subestación Sahagún. Este proyecto incluye la construcción de cuatro nuevas bahías en la subestación existente y la construcción de una línea en doble circuito a 500 kV de cerca de 2 km. El proyecto deberá estar en servicio a mediados de 2026 y tiene una inversión aproximada de \$72.000 millones.

Resultados Plataformas de inversión

- **C2 Energía (granjas solares mayores a 8 MWp. En alianza con Cubico Sustainable Investments):** En el trimestre sumó \$40.000 millones en ingresos (+41,4%) y un ebitda de \$32.000 millones (+29,3%). La plataforma tiene 300 MW en operación, 308 MW en construcción y 522 MW en RTB (Ready to Build). Su generación acumulada en el 2024 es de 239,3 GWh.

C2 Energía	Unidades	2T2024	2T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos	COP millones	40.073	28.346	41,4%	84.093	45.827	83,5%
Ebitda		32.022	24.765	29,3%	69.159	39.189	76,5%
Margen ebitda	%	79,9%	87,4%	-8,5%	82,2%	85,5%	-3,8%

- **Laurel (granjas solares menores a 8 MWp. En alianza con Bancolombia Capital):** Alcanza 97 sistemas fotovoltaicos con ingresos en el trimestre por \$3.900 millones (+29,2%) y un ebitda de \$1.859 millones (+33,2%). Estos sistemas representan 35 MW de capacidad instalada y su generación acumulada en el 2024 es de 20 GWh.

Laurel	Unidades	2T2024	2T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos	COP millones	3.898	3.017	29,2%	7.798	6.028	29,4%
Ebitda		1.859	1.396	33,2%	3.137	2.785	12,7%
Margen ebitda	%	47,7%	46,3%	3,1%	40,2%	46,2%	-12,9%
UAI	COP millones	1.005	705	42,6%	1.609	1.864	-13,7%

- **El Tesorito (térmica a gas natural-Sahagún, Córdoba. Sociedad con Canacol y Proeléctrica):** En función del cumplimiento de sus OEF (Obligaciones de Energía en Firme) alcanzó 199,3 GWh en el 2024. Los ingresos en el trimestre fueron de \$116.000 millones (+65,6%) y alcanzó un ebitda de \$31.600 millones (+36,3%).

Tesorito	Unidades	2T2024	2T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos	COP millones	116.792	70.537	65,6%	206.703	210.577	-1,8%
Ebitda		31.620	23.206	36,3%	67.498	58.156	16,1%
Margen ebitda	%	27,1%	32,9%	-17,7%	32,7%	27,6%	18,2%
Ganancia neta	COP millones	11.196	4.946	126,4%	24.929	14.705	69,5%

- **Caoba (activos de transmisión. En alianza con Cubico Sustainable Investments):** Registró ingresos en el trimestre por \$87.700 millones y el ebitda fue de \$76.000 millones, ambos con un incremento del 20%. Al cierre de junio los activos totales de Caoba ascienden a \$2,48 billones.

Caoba	Unidades	2T2024	2T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos		87.760	72.928	20,3%	173.890	137.179	26,8%
Ganancia bruta	COP millones	58.588	47.316	23,8%	116.324	87.661	32,7%
Ebitda		76.014	63.158	20,4%	150.210	118.176	27,1%
Margen ebitda	%	86,6%	86,6%	0,0%	86,4%	86,1%	0,3%
Ganancia neta	COP millones	2.270	2.161	5,1%	18.262	688	2553,6%

Programa de readquisición de acciones

A la fecha la compañía ha readquirido \$56.800 millones en acciones, esto es el 18,95% del monto aprobado por los accionistas y representa el 1,3% de las acciones en circulación. Luego del periodo de veda que se debe cumplir por reglas de la Bolsa de Valores, el 8 de agosto se reactiva el programa por el mecanismo transaccional. “Estamos satisfechos con lo que ha logrado el programa, brindándole soporte a la liquidez de nuestra acción y presentando buenos retornos para los accionistas. En lo corrido del año la acción ha tenido una valorización de más del 50%”, afirmó Ricardo Sierra.

5 años avanzando en el Tolima

En junio de 2019, Celsia comenzó a operar el servicio de energía en

Tolima. Desde entonces ha invertido más de \$802 mil millones en el mejoramiento de la calidad y la confiabilidad del servicio en la región, con resultados que hoy son medibles y notables, entre ellos:

- La cantidad de veces que se va la energía durante el año ha disminuido en promedio un 57%, y el tiempo que duran las interrupciones del servicio ha bajado un 9%. Antes en promedio en el año se iba la luz en el Tolima 43 veces, hoy se va 18.
- El valor de la tarifa de energía del Tolima está por debajo del promedio nacional y más del 85% de los clientes cuentan con algún subsidio en su tarifa.
- Hoy el Tolima cuenta con un total de 17 granjas solares que suman 203,5 MW, reduciendo aproximadamente 80 mil toneladas de CO₂ por año. 6 de ellas son mayores a 8MW y están en operación, 6 más en construcción que serán el complejo de granjas solares más grande de Celsia en el país. Los 5 restantes son plantas pequeñas construidas adyacentes a las ya existentes.
- La inversión social en el departamento, entre voluntarias a través de la Fundación y bajo el mecanismo de Obras por Impuestos, asciende a \$84.500 millones.