

7 de noviembre 2024



Colombia



Jueves, 7 de Noviembre de 2024

ENERGÍAS RENOVABLES - ENTREVISTAS EVENTOS CONTACTO f ♥ ◎ in ৯ • ARGENTINA CHILE COLOMBIA MÉXICO NI LATAM

Celsia muestra resultados positivos y destaca su estrategia para enfrentar el retraso en las lluvias y maximizar el impacto de las plataformas

Resultados 3T2024: ingresos \$1,4 billones; ebitda \$345 mil millones; ganancia neta \$110.288 millones. En el período Celsia anunció dos hitos claves para la transición energética: el primer sistema de baterías para almacenar la energía de una granja solar; y la llegada de los aerogeneradores para un proyecto eólico en el Atlántico. Recompra de acciones: el precio de la acción ha subido más del 51% y el promedio diario negociado se ha multiplicado 2,6 veces.



f 🗾 8 in 🔤 🖶



Por Energía Estratégica

info@energiaestrategica.com



Al cierre del tercer trimestre del año, Celsia, empresa de energía de Grupo Argos, avanza en el desarrollo de proyectos claves para la transición energética, y presenta resultados financieros positivos, pese a la baja disponibilidad del recurso hidrico por un periodo más seco de lo normal en el país.

«Lo que debía ser un trimestre de transición se transformó en un periodo más parecido al del inicio de un Niño con reducción en la generación hídrica e incrementos del precio de bolsa hasta tocar el precio de escasez. En medio de esas condiciones se dio una disminución en el ebitda de 16,7% frente al mismo trimestre del año anterior, pero la capacidad de resiliencia de la compañía y las medidas adoptadas desde años anteriores nos permitieron crecer la ganancia neta consolidada«, afirmó Ricardo Sierra, líder de Celsia.

Resultados financieros consolidados



- Los ingresos sumaron \$1,4 billones (-5%). En el acumulado del año alcanzan \$4,7 billones (+3%). En la distribución de ingresos totales por negocio, en lo corrido del 2024, el 81% lo aporta el negocio de <u>Servicios de Energia*</u> con \$3,82 billones y el negocio de <u>Gestión de Activos</u>* aporta el 19% con \$871.000 millones.
- El ebitda del trimestre alcanzó \$345.000 millones (-16,7%). Este indicador tuvo una senda de recuperación importante durante la primera parte del trimestre. El margen acumulado del trimestre se ubicó en 24,5%. El ebitda acumulado del año alcanza \$1,13 billones, de los cuales el negocio de Servicios de Energía aporta \$1,08 billones y el negocio de Gestión de Activos aporta \$35.000 millones. El ebitda administrado, que incluye la gestión en las plataformas de inversión, suma en el año \$1,47 billones.
- Los gastos netos financieros, incluyendo diferencia en cambio, alcanzaron \$134,000 millones (-38.3%) en el







REFERENTES EN CONSTRUCCIONES EPO LLAVE EN MANO





irminos de referencia de la citación que sería la más rande y sostenible de su



uevo Paper del GWEC para romover la aceptación ocial de proyectos eólicos n América Latina y el



ceministro de Energia de Colombia respondió preguntas de empresarios en FES Colombia 2024

Seguinos en Nuestras Redes









trimestre. En lo corrido del año, los gastos financieros netos suman \$451.500 millones (-34,2%).

- Los impuestos a las ganancias fueron de \$41.000 millones en el trimestre (+21%). En el acumulado año los
 impuestos suman \$106.000 millones (-35%), explicado por la toma del beneficio tributario vinculado a la Ley 1715
 por la entrada en operación de varias granjas solares en el 2023.
- La ganancia neta fue de \$110.288 millones (+35%) y el acumulado año suma \$279.370 millones. La ganancia neta atribuible a propietarios de la controladora alcanzó en el trimestre \$74.308 millones y acumulado año \$193.520 millones.
- La deuda consolidada es de \$5,35 billones y un indicador de apalancamiento de 3,23 veces deuda neta a ebitda.

Financieras	Unidades	3T2024	3T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos ordinarios	COP	1.408.393	1.481.331	-4,9%	4.708.916	4.572.571	3,0%
Ebitda	millones	345.005	413.958	-16,7%	1.135.045	1.408.508	-19,4%
Margen ebitda	%	24,5%	27,9%	-12,3%	24,1%	30,8%	-21,7%
Gastos financieros netos		-134.225	-217.372	-38,3%	-451.568	-685.800	-34,2%
Impuestos	COP	-41.027	-33.884	21,1%	-106.193	-163.569	-35,1%
Ganancia neta	millones	110.288	81.671	35,0%	279.370	282.540	-1,1%
Controladora	-	74.308	58.238	27.6%	193.520	178.971	8,1%

*Negocio de servicios de energía: generación, transmisión, distribución, comercialización.
*Negocio de gestión de activos: plataformas de inversión.

Resultados Plataformas de inversión

C2 Energía (granjas solares mayores a 8 MWp. En alianza con Cubico Sustainable Investments): 39 MW en
operación (39 MW más que el trimestre anterior) en 19 plantas, las cuales han producido 372 GWh en lo corrido
del año. Actualmente esta plataforma cuenta con 270 MWen construcción en 12 proyectos y otros 632 MW en
distintas etapas de desarrollo para un total de 1.241 MW.

C2 Energía	Unidades	3T2024	3T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos	COP millones	51.524	42.766	20,5%	135.617	88.014	54,1%
Ebitda		43.239	37.933	14,0%	112.349	76.505	46,9%
Margen ebitda	%	83,9%	88,7%	-5,4%	82,8%	86,9%	-4,7%

Laurel (granjas solares menores a 8 MWp. En alianza con Bancolombia Capital): Alcanza 48 MW en operación (13 MW más que el trimestre anterior) en 123 sistemas que han producido 33,6 GWh en lo corrido del año. En proyectos adicionales se estiman 60 MW aproximadamente.

Laurel	Unidades	3T2024	3T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos	COP millones	4.528	3.691	22,7%	12.326	9.719	26,8%
Ebitda		1.680	1.997	-15,9%	4.817	4.782	0,7%
Margen ebitda	%	37,1%	54,1%	-31,4%	39,1%	49,2%	-20,6%
UAI	COP millones	694	1.221	-43.2%	2.303	3.085	-25.3%

 El Tesorito (térmica a gas natural-Sahagún, Córdoba. Sociedad con Canacol y Proeléctrica): Suma una generación en el año de 279 GWh, y en el trimestre de 79,3 GWh, que balancearon los faltantes de energía en las hidráulicas, lo que le permitió a la compañía cumplir los contratos desde fuentes de energía confiables y competitivas.

Tesorito	Unidades	3T2024	3T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos	COP millones	102.101	157.736	-35,3%	308.803	368.313	-16,2%
Ebitda		39.478	53.813	-26,6%	106.976	111.970	-4,5%
Margen ebitda	%	38,7%	34,1%	13,3%	34,6%	30,4%	14,0%
Ganancia neta	COP millones	14.224	21.556	-34,0%	39.153	36.261	8,0%

Caoba (activos de transmisión. En alianza con Cubico Sustainable Investments): Sus activos operacionales suman
 \$2,5 billones (se ha multiplicado por tres en los últimos 4 años). En el año la compañía ha transferido 12 proyectos a la plataforma lo que ha representado ingresos para Celsia de aproximadamente \$313.000 millones.

Caoba	Unidades	3T2024	3T2023	Δ	2024	2023	Δ
Ingresos	COP millones	91.592	71.536	28,0%	265.388	208.715	27,2%
Ganancia bruta		60.528	44.689	35,4%	176.851	132.349	33,6%
Ebitda		78.719	60.888	29,3%	228.928	179.064	27,8%
Margen ebitda	%	85,9%	85,1%	1,0%	86,3%	85,8%	0,5%
Ganancia neta	COP millones	34.554	-4.414	-882,8%	52.816	-3.726	-1517,5%

Programa de readquisición de acciones

La compañía continúa con el desarrollo del programa de recompra de acciones. Hasta ahora se ha ejecutado el 22,9% del monto aprobado por la asamblea de accionistas, lo que se ha traducido en 16.911.821 acciones recompradas. Desde que se anunció el inicio del programa de recompra, en diciembre del año pasado, el precio de la acción ha subido más del 51% y el volumen promedio diario negociado se ha multiplicado 2,6 veces.

Hitos claves para el desarrollo de energías renovables no convencionales

- Primer sistema de baterías conectado a una granja de energía solar: Este sistema, con una capacidad de 2 MWh, funcionará en la granja Celsia Solar Palmira 2, convirtiéndose en el primer proyecto de energía renovable no convencional del país dotado con almacenamiento, que acumula la energía excedente para entregársela al usuario final de la granja en las horas de la noche. Entrará en funcionamiento en los próximos días.
- Aerogeneradores para el proyecto eólico Carreto en el Atlántico: entregará 9,6 MW de energía limpia y renovable
 al país. El traslado de estas palas de 80 metros de longitud por las carreteras del Caribe requirió de un proceso
 logístico importante desde el Puerto de Mamonal, en Cartagena, hasta el municipio de Juan de Acosta (Atlántico).
 Las palas llegaron por vía marítima desde Estados Unidos y Europa. Se estima entrará en operación en el primer
 trimestre de 2025.