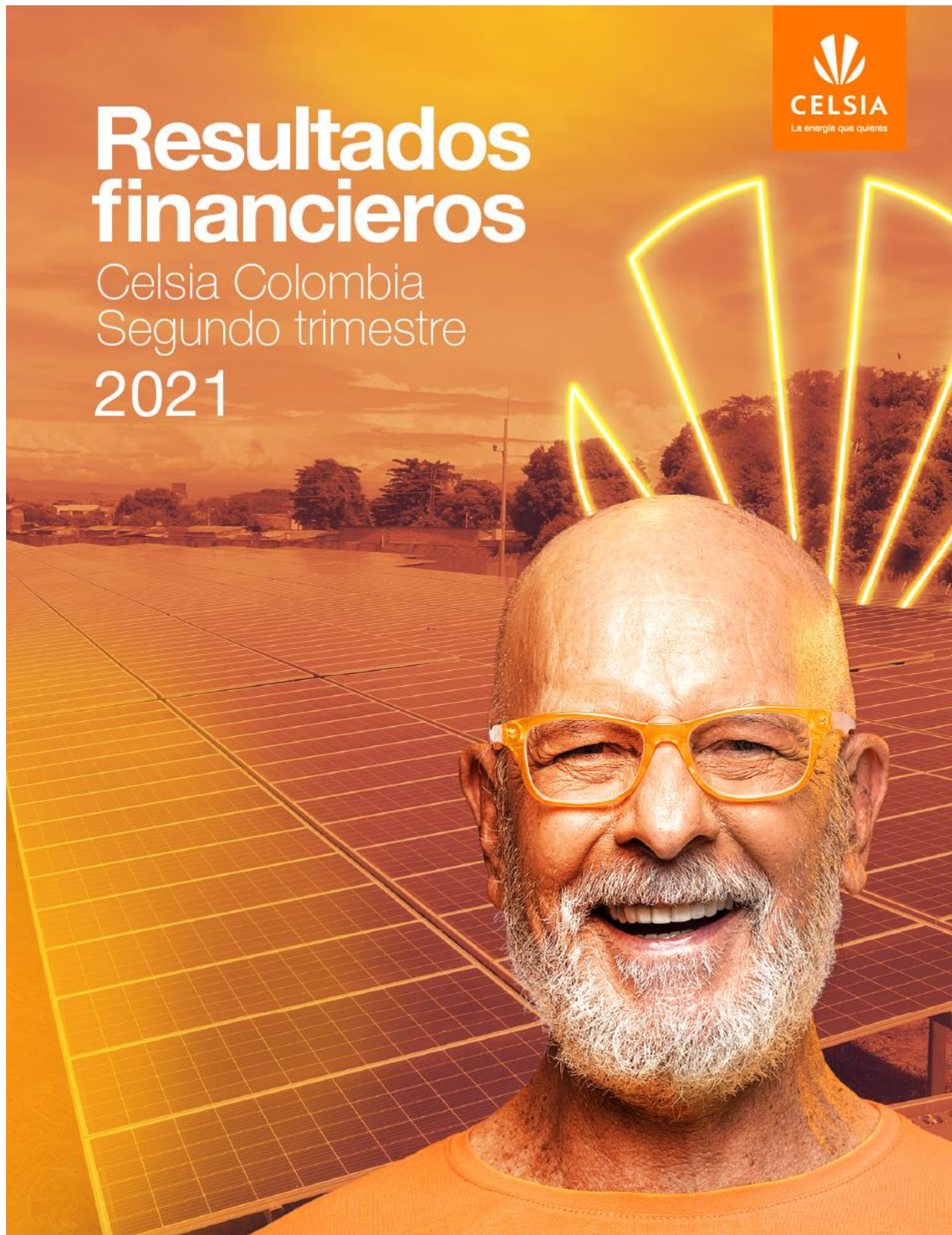




Resultados financieros

Celsia Colombia
Segundo trimestre

2021



1. Principales cifras consolidadas

Resultados financieros

	Unidades	2T2021	2T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	1T2021	Δ
Ingresos ordinarios	COP mill.	822.172	807.707	1,8%	1.680.563	1.605.891	4,6%	858.391	-4,2%
Ganancia bruta	COP mill.	252.477	251.372	0,4%	527.560	504.769	4,5%	275.083	-8,2%
Ebitda	COP mill.	273.051	259.926	5,0%	558.799	526.041	6,2%	285.748	-4,4%
Margen Ebitda	%	33,2%	32,2%	3,2%	33,3%	32,8%	1,5%	33,3%	-0,4%
Ganancia neta	COP mill.	103.603	102.890	0,7%	216.496	180.787	19,8%	112.894	-8,2%
Gan. Neta atrib. a controladora	COP mill.	103.581	102.713	0,8%	216.512	180.436	20,0%	112.931	-8,3%

Generación

	Unidades	2T2021	2T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	1T2021	Δ
Hidráulica	GWh	1.169	832	40,5%	2.381	1.702	39,9%	1.212	-3,5%
Solar	GWh	9,2	8,0	15,2%	20,7	13,9	49,1%	11,4	-19,1%

Comercialización mayorista

	Unidades	2T2021	2T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	1T2021	Δ
Ventas en contratos	GWh	912	742	22,9%	1.792	1.548	15,8%	881	3,5%
Transacc. en bolsa	GWh	553	548	0,9%	1.186	1.057	12,2%	633	-12,7%
Compras en contratos	GWh	132	261	-49,6%	264	536	-50,7%	132	-0,4%

Distribución y comercialización¹

Valle del Cauca

	Unidades	2T2021	2T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	1T2021	Δ
Pérdidas de energía	%	9,37%	8,92%	5,0%	9,37%	8,92%	5,0%	9,08%	3,1%
Recaudo	%	97%	94%	3,3%	98%	94%	4,3%	99%	-2,1%
SAIDI	Horas	1,8	2,0	-9,2%	4,1	4,3	-4,7%	2,2	-18,9%
SAIFI	Veces	1,1	1,4	-23,3%	2,9	2,8	2,3%	1,8	-41,1%
Ventas regulado	GWh	320	317	1,2%	632	645	-1,9%	312	2,6%
Ventas no regulado	GWh	266	210	26,4%	556	465	19,7%	291	-8,5%
Ventas fotovoltaica	GWh	12,4	7,7	59,8%	36	14	149,9%	23,2	-46,6%
Clientes	Número	681.385	656.279	3,8%	681.385	656.279	3,8%	678.484	0,4%

Tolima

	Unidades	2T2021	2T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	1T2021	Δ
Pérdidas de energía	%	14,03%	14,27%	-1,7%	14,03%	14,27%	-1,7%	13,90%	0,9%
Recaudo	%	100%	85%	17,5%	100%	90%	11,1%	100%	-0,7%
SAIDI	Horas	11,3	13,3	-15,4%	21,3	29,3	-27,3%	10,0	12,1%
SAIFI	Veces	7,0	8,3	-15,4%	14,6	16,5	-11,1%	7,6	-8,1%
Ventas regulado	GWh	217	196	10,4%	435	423	2,7%	218	-0,8%
Ventas no regulado	GWh	51	47	8,1%	104	100	3,6%	53	-3,6%
Clientes	Número	530.323	520.043	2,0%	530.323	520.043	2,0%	524.644	1,1%

Cetsa

	Unidades	2T2021	2T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	1T2021	Δ
Pérdidas de energía	%	7,14%	7,23%	-1,3%	7,14%	7,23%	-1,3%	7,08%	0,8%
Recaudo	%	95%	95%	0,9%	100%	93%	7,1%	104%	-8,2%
SAIDI	Horas	0,2	0,3	-8,3%	0,5	0,4	18,5%	0,3	-14,6%
SAIFI	Veces	0,3	0,4	-30,1%	0,5	0,6	-6,0%	0,3	4,1%
Ventas regulado	GWh	38	36	3,4%	75	76	-0,7%	38	0,1%
Ventas no regulado	GWh	9	9	-2,0%	19	21	-9,9%	10	-14,9%
Clientes	Número	65.120	63.619	2,4%	65.120	63.619	2,4%	64.801	0,5%

¹ A partir del 4T2020 se reporta el Indicador de Pérdidas Totales (IPT) que fue establecido por la regulación y mide el nivel de pérdidas integrado desde el nivel de 115 kV matriculado ante la CREG, entidad reguladora en Colombia. Este indicador solo tiene información a partir de 2019 según la regulación enunciada.

2. Mercado eléctrico en Colombia: Sistema Interconectado Nacional (SIN)

Los caudales del segundo trimestre del SIN fueron superiores al promedio (113% abril, 136,5% mayo y 145% junio) mientras que en el 2T20 los aportes representaron tan solo un 66% de la media histórica. Según los indicadores de seguimiento del ENSO, el trimestre fue considerado como normal y, tal como lo anticiparon las agencias internacionales, la normalidad se presentó desde abril.

Para lo que resta de 2021, varias agencias internacionales consideran que las condiciones meteorológicas se mantendrán normales e inclusive por encima del promedio en lluvias y dan una probabilidad a la presencia del fenómeno de La Niña entre noviembre y enero.

El comportamiento de los aportes hidrológicos por encima de la media histórica condujo a que el nivel agregado de los embalses del SIN fuera del 84% de su volumen útil al finalizar el trimestre, muy por encima del 47% observado en el mismo trimestre de 2020. Los embalses de Celsia Colombia registraron un nivel de 92% al cierre del segundo trimestre, en comparación con el 60% registrado en el mismo período del año anterior.

El precio de bolsa promedio en el trimestre fue de 118 \$/kWh reflejando los mayores aportes hídricos y con una disminución de 61,6% respecto al registrado el año anterior de 306 \$/kWh. El precio de los contratos que atienden el mercado regulado alcanzó un promedio de 245 \$/kWh con un incremento de 11,9% frente al mismo trimestre de 2020.

La demanda de energía acumulada del SIN durante el trimestre fue 18.026 GWh, correspondiente a un incremento del 9,9% con respecto al mismo período de 2020. La demanda de energía del mercado regulado fue de 12.513 GWh, superior en 6,3% a la del mismo trimestre de 2020 y la demanda del mercado no regulado creció un 19,8% para alcanzar 5.450 GWh.

3. Resultados operacionales

Generación

La generación de energía en el trimestre registró un total de 1.178 GWh, superior en 40,2% respecto a igual período de 2020. La generación hidráulica aumentó 47,4% frente al año anterior por los mejores caudales y el aporte de la PCH San Andrés que entró en operación al finalizar el segundo trimestre de 2020. La generación solar presentó un incremento de 15,2% frente al mismo período del año anterior debido a las nuevas plantas Celsia Solar Espinal y Celsia Solar El Carmelo.

La planta térmica Merilétrica, superó la falla del transformador en mayo y regresó a estar 100% disponible a partir de esa fecha. Las condiciones del mercado aunadas a la situación técnica resultaron en que la planta no fuera despachada en el trimestre, mientras que en el 2T20 entregó 40 GWh debido a precios de bolsa que incentivaron a la generación por mérito y a la gestión de un combustible a precio competitivo.

El volumen vendido en contratos en el trimestre fue de 912 GWh con un aumento de 22,9% A/A y las ventas en bolsa fueron sumaron 553 GWh con un incremento de 0,9% respecto al segundo trimestre de 2020.

Distribución y comercialización

Valle del Cauca

El indicador de calidad que mide la duración de las interrupciones, SAIDI, registró en el trimestre 1,8 horas, una mejora de 9,2% A/A, y el que mide la frecuencia de las interrupciones, SAIFI, fue de 1,1 veces, con un mejor desempeño de 23,3% A/A. El resultado es producto del cumplimiento de los trabajos planeados para el período y la atención oportuna de eventos.

El Indicador de Pérdidas Totales alcanzó 9,37% en el trimestre, superior al 8,92% del mismo período del año anterior; sin embargo, mejor que la meta de 9,44%. Se sigue cumpliendo con las metas definidas en el plan de pérdidas por la efectividad de las actividades ejecutadas en campo para este propósito.

El comercializador minorista en el Valle del Cauca entregó 599 GWh de energía en el trimestre con un crecimiento de 12,0% frente a lo entregado el año anterior. El Mercado Regulado entregó 320 GWh (+1,2% A/A) y el Mercado No Regulado entregó 266 GWh (+26,4% A/A). La recuperación de la demanda es más pronunciada en el Mercado No Regulado ya que fue el que mayor impacto tuvo por efectos Covid en el 2T20. En energía fotovoltaica se entregaron 12 GWh, (+59,8% A/A), gracias a las continuas instalaciones de techos y pisos solares.

Al cierre del trimestre en el Valle del Cauca se tenían 681.385 clientes.

Tolima

En esta región se avanza satisfactoriamente en los trabajos de mejora en la red, como cambios de conductores, implementación de reconectores, modernización de subestaciones, entre otras, lo que contribuye a mejoras sustanciales en los indicadores de calidad. El SAIDI, que mide la duración de las interrupciones, fue de 11,3 horas, (-15,37% A/A) mientras que el SAIFI, que mide la frecuencia de las interrupciones, registró 7,0 veces, (-15,40% A/A)

El Indicador de Pérdidas Totales de energía fue de 14,03% al finalizar el período en comparación con el 14,27% del año anterior y se logra superar la meta de 15,47%.

En la comercialización minorista se entregaron 267 GWh, +10,0% de lo registrado en el mismo período del año anterior. En el mercado regulado se registraron 217 GWh, (+10,4% A/A), y en el no regulado se registraron 51 GWh, (+8,1% A/A). Al cierre del trimestre son 530.323 clientes atendidos por la compañía en el departamento de Tolima.

La ejecución de las estrategias planteadas en el plan de negocios al momento de la compra ha resultado en una mejora tangible del ebitda por cliente en la región registrando \$448.262 por cliente, 27,5% superior al del momento de la compra de \$351.417 por cliente.

A continuación, los resultados financieros de la operación de Tolima:

	2T2021
Ingresos ordinarios	187.263
Costo de ventas	- 153.628
Ganancia bruta	33.635
Gastos de administración	1.898
Depreciación	- 11.005
Ebitda (NT1 y NT2)	42.742
Margen ebitda	22,8%
<hr/>	
Ebitda Tolima en Caoba (NT3 y NT4)	20.168
Ebitda total activos Tolima	62.910

*NT: Nivel de Tensión

Caoba Inversiones

Los resultados de Caoba se reconocen en el método de participación. La contribución a los resultados en el trimestre fue de una utilidad de \$65 millones. A continuación, las principales cifras de Caoba:

	2T2021	2T2020	1Q2021
Ingresos	44.454	37.516	42.152
Ebitda	38.233	30.359	35.993
Ganancia neta	128	495	189

Cifras en millones COP

Los ingresos registraron un incremento de 18,5% debido a la incorporación de activos desde finales de 2020 sumado al aumento de casi 10,0% del IPP de oferta interna en lo corrido del año. Por su parte, el ebitda aumentó 25,9% en línea con el mejor comportamiento de los ingresos.

El aumento del gasto financiero se debe a un incremento en la deuda por la incorporación de nuevos activos en la plataforma. Al cierre del segundo trimestre de 2021 la deuda era de \$1,1 billones

4. Resultados financieros

Ingresos

En el segundo trimestre del año se registraron ingresos consolidados por \$822.172 millones, un aumento de 1,8% frente al mismo período de 2020.

Por su parte, los ingresos de generación fueron \$216.853 millones, inferiores en 24,5% a los alcanzados en el segundo trimestre de 2020. Acorde con la estrategia comercial las ventas en contratos registraron \$101.482 millones, (+124,5% A/A) mientras que los ingresos por ventas en el spot fueron de \$68.210 millones, una disminución de 65,4% frente al 2T2020 debido a los menores precios de bolsa y a que en 2T20 se obtuvieron ingresos no recurrentes provenientes del contrato de compra de energía que se tiene con Prime Termoflores y de la representación de energía de Merilétrica que generó en mérito en dicho período.

El ingreso de cargo por confiabilidad fue \$47.160 millones, mayor en 5,1 % frente al 2T2020 por una mayor colocación de energía firme en el mercado secundario.

Los ingresos por comercialización minorista sumaron \$499.137 millones en el trimestre aumentando 15,9% frente a lo presentado el año anterior lo cual se explica principalmente por el mayor volumen de energía.

Los ingresos por uso y conexión de redes registraron \$73.755 millones, un aumento de 14,1% frente al mismo período del año anterior. Para facilitar el análisis del negocio de distribución, se presentan a continuación los ingresos del Operador de Red (OR) que suman tanto el uso y conexión de redes como la porción facturada por el comercializador minorista y que corresponden al negocio de distribución:

	2T2021	2T2020	Δ
Ingresos OR	205.044	187.733	9,2%
Valle	144.395	136.580	5,7%
Tolima	60.649	51.153	18,6%

Los otros servicios operacionales registraron \$32.427 millones en el trimestre (+31,1% A/A), incremento que se presenta gracias al crecimiento del portafolio de productos y servicios para clientes que viene desarrollando la Compañía.

Costos y gastos

Los costos de ventas del trimestre fueron \$569.695 millones, un aumento de 2,4% frente a igual período en 2020, de los cuales \$416.067 millones (-3,9% A/A) corresponden a la operación del Valle del Cauca y \$153.628 millones (+22,2% A/A) a Tolima.

El costo variable registró \$390.746 millones en el trimestre (-6,0% A/A), disminución que se presenta gracias al menor valor de las compras de energía, principalmente en el Valle. Las operaciones del Valle del Cauca registraron \$276.269 millones (-12,9% A/A) y Tolima \$114.477 millones (+16,6% A/A).

El costo fijo registró \$178.949 millones, (+25,0% A/A). El aumento se explica principalmente por mayores depreciaciones y amortizaciones, mayores costos de mantenimiento y materiales en Tolima asociados a los planes de mejoramiento en la calidad del servicio y costos asociados al desarrollo de los nuevos productos y servicios. Valle del Cauca sumó \$139.797 millones (+20,9% A/A) y Tolima \$39.151 millones (+42,0% A/A).

Los gastos de administración alcanzaron \$52.103 millones (-6,9% A/A) El menor valor se explica principalmente por menor gasto por provisiones en Tolima, el cual mitigó el mayor gasto asociado a la contingencia del Covid-19.

Ebitda

La mayor generación en las centrales de la compañía sumado a las expansiones de capacidad en energías renovables adelantadas en 2020 y la recuperación de la demanda frente a la presentada el año anterior permitieron un incremento en el ebitda del 5,0% A/A, alcanzando en el trimestre \$273.051 millones. El margen ebitda fue de 33% frente a un margen ebitda de 32% en el 2T2020.

La generación registró en el trimestre un ebitda de \$138.051 millones (+2,7% A/A). El mayor volumen generado y vendido compensó el menor precio de venta de la energía en el spot dejando una contribución estable en comparación con la del 2T2020.

El negocio de distribución y comercialización minorista obtuvo \$135.710 millones (+7,0% A/A). El Operador de Red (negocio de distribución) aumentó su contribución 2,6% A/A gracias principalmente al mayor IPP y el efecto de mayor demanda en el SDL. El negocio de comercialización minorista por su parte contribuyó 177,1% más que el mismo período del año anterior gracias a los destacados resultados de los nuevos negocios con el inicio de facturación de nuevos proyectos eléctricos, de iluminación y de solar fotovoltaica.

Resultados no operacionales

Se destaca la disminución de 7,8% A/A en el gasto financiero debido a la disminución en el indexador de los bonos y la menor tasa de la deuda de capital de trabajo. En el trimestre el gasto financiero fue de \$54.265 millones. Dada la reciente sentencia del Consejo de Estado sobre el Bajo Anchicayá, en junio se suspendió la actualización de la provisión que por este concepto se tiene en los Estados Financieros y que representaba cerca de \$2 mil millones de intereses.

Impuestos

En este período se lograron deducciones por inversión en investigaciones calificadas por Colciencias por \$11.730 millones y deducciones de aplicación de la Ley 1715 (Renovables no convencionales) por \$3.876 millones. Asimismo, se aplicaron descuentos tributarios por \$3.748 millones de pesos por proyectos calificados por el Ministerio de Ciencias, Tecnología e Innovación, donaciones, Industria y Comercio y proyectos de gestión ambiental.

En línea con nuestro compromiso de llevar desarrollo a las regiones donde operamos, nos adjudicaron la ejecución de 5 proyectos bajo el mecanismo de Obras por Impuestos con una inversión de \$47 mil millones en Antioquia, Cauca y Tolima con los cuales se beneficiarán más de 65.400 personas entre estudiantes, profesores y comunidades.

La provisión de impuestos registró \$49.538 millones, 13,6% superior a lo presentado en el segundo trimestre de 2020, de los cuales el impuesto corriente registró \$38.279 millones (-17,6% A/A) y el impuesto diferido fue \$11.260 millones (+497,7% A/A), incremento que obedece principalmente a los efectos de partidas como la diferencia en cambio y valoración forward.

A continuación, el detalle de las provisiones de impuestos corriente y diferido:

Utilidad Antes de Impuestos	153.142
- Beneficios fiscales	-15.606
+ ICA y GMF	8.673
+ Donación	0
+ Ingresos no gravados y gastos no deducibles	185
Renta Líquida Gravable	146.394

Impuesto	45.382
- Descuentos beneficios	-3.169
- Descuentos donaciones e impuestos	-3.467
- Ajuste año anterior	-467
Impuesto corriente a cargo	38.279
Beneficios Minciencias	3.519
Provisiones y otros	8.344
Impuesto diferido	11.863

Ganancia neta

El mayor gasto de impuesto diferido fue compensado con el positivo resultado de los negocios y el menor gasto financiero, con lo cual el resultado neto fue de \$103.603 millones, valor similar a los \$102.890 millones obtenidos en igual periodo de 2020. Al descontar el interés minoritario, el resultado neto atribuible a los propietarios de la controladora registró una ganancia de \$103.581 millones (+0,8% A/A).

5. Endeudamiento y liquidez

Al cierre del segundo trimestre la deuda de la compañía era de \$2,90 billones, con un indicador deuda bruta/ebitda de 2,78 veces y una deuda neta/ebitda de 2,68 veces. La vida media de la deuda es de 6,95 años y el costo promedio es de 4,87%.

La caja disponible consolidada al cierre del trimestre ascendía a \$108.322 millones.

6. Inversiones

Las inversiones a junio de 2021 sumaron \$413.000 millones y se distribuyeron de la siguiente forma:

Por tipo de negocio	Al 2T
Continuidad	100.557
T&D Valle	33.612
T&D Tolima	48.333
G	13.611
Otros	5.001
Expansión	112.453
SFV - Techos, Admon. activos y LED	15.402
T&D Valle	47.622
T&D Tolima	27.158
Otros (Plan Calidad, aplicaciones, DT, Ultradigital, comercial entre otros)	22.272
Plataformas*	199.989
SFV – Granjas	41.263
Caoba	70.434
Tesorito	76.820
Carreto + Torres medición eólica	0,00
Begonia	11.472
Total Celsia Colombia	413.000

*Incluye solo el CapEx ejecutado en cabeza de Celsia Colombia en el período

Adicionalmente, en enero de 2021 se canceló el saldo correspondiente a la adquisición de los buses eléctricos de Celsia Move por \$87 mil millones. En diciembre de 2020 inició la operación de los 120 buses eléctricos al sistema de transporte masivo de Bogotá, Transmilenio, que es operado por el Consorcio Gran Américas.

7. Celsia Colombia separado

Para el análisis de los Estados Financieros del trimestre y para fines de comparación, se presentan las cifras al cierre de junio de 2020 involucrando los activos y pasivos de las compañías fusionadas en diciembre de 2020 (Celsia Tolima S.A. E.S.P. y Begonia Power S.A.S.), como si las mismas se hubieran integrado en dicho periodo. En dichas sociedades se poseía el 100% del capital y fueron consideradas vehículos temporales para adquirir el negocio de comercialización y los activos de distribución de energía en el departamento de Tolima y los proyectos eólicos a desarrollarse en el departamento de La Guajira, respectivamente.

Generación

La generación de energía en el trimestre fue superior en 41,2% respecto a igual período de 2020 registrando un total de 1.161 GWh. Los mejores aportes hídricos permitieron un aumento de 47,4% en la generación hidráulica frente al año anterior y la entrada en operación de la granja Celsia Solar El Carmelo (en el 1T de 2021) resultó en un incremento de 15,2% en la generación solar.

El ingreso por generación de energía eléctrica registró \$220.786 millones, (-24,9% A/A). Si bien los volúmenes generados fueron significativamente superiores y el precio en contratos también fue superior al del mismo período del año anterior, el menor precio de bolsa y el efecto base de comparación de los flujos no recurrentes aportados por la energía comprada a Prime en el 2T20 dejaron los ingresos de generación con una disminución.

Comercialización minorista

El negocio de comercialización minorista registró un ingreso de \$471.978 millones (+15,9% A/A), aumento que se explica principalmente por el mayor volumen de energía comercializada, el cual registró 552 GWh (+12,9% A/A).

Distribución

Por uso y conexión de redes se registraron \$74.408 millones en ingresos, superiores en 13,8% A/A, aumento que se explica principalmente por el incremento en el IPP.

Resultados financieros

En el segundo trimestre del año se registraron, en Celsia Colombia separado, ingresos por \$792.684 millones, valor muy similar a lo presentado en el mismo período del año anterior. El mayor ingreso del negocio de distribución incluyendo la comercialización minorista compensó la disminución del ingreso en el negocio de generación.

El Ebitda en el trimestre alcanzó \$261.644 millones (+3,7% A/A) y el margen Ebitda registró 33%. El menor gasto administrativo (-7,95% A/A), gracias a menores provisiones de deterioro de cartera, dejó una mayor contribución operacional aún en el escenario de ingresos similares a los del 2T20. Es importante considerar que, los activos de transmisión que fueron trasladados a Caoba Inversiones en diciembre de 2019 contribuyeron un ebitda de \$38.233 millones en el 2T21.

La ganancia neta en el trimestre fue de \$105.125 millones (+2,3% A/A).

8. Indicadores

Indicadores de liquidez y endeudamiento	Unidad	2T2021	Dic.-2020
Pasivo/Activo (Nivel de endeudamiento)	%	56%	53%
Pasivo corriente/Total pasivo (Corto plazo)	%	37%	28%
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	veces	0,55	0,72
Efectivo y equivalentes	COP mill.	56.018	202.996
Indicadores de rentabilidad	Unidad	2T2021	2T2020
Margen bruto	%	31%	28%
Margen operacional	%	24%	20%

En 2020 se presentó mayor liquidez como medida preventiva ante la coyuntura del Covid-19

CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.

Estados de situación financiera consolidado condensado

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Junio 2021	Diciembre 2020
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	7.447.661.521	7.140.537.875
Arrendamientos y derechos de uso	67.198.904	68.102.510
Activos intangibles, neto	134.472.507	138.557.491
Crédito mercantil	24.639.642	24.639.642
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	161.446.152	152.229.188
Otras inversiones financieras	2.629.978	3.233.108
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	374.875.131	283.011.012
Activos por impuestos diferidos	397.097	-
Total activo no corriente	8.213.320.932	7.810.310.826
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	108.322.263	243.921.329
Instrumentos financieros derivados	8.945.475	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	616.089.749	512.696.536
Inventarios	106.329.684	126.737.672
Pagos anticipados y otros activos no financieros	26.212.451	42.723.602
Activos por impuesto corriente	86.875.141	4.619.479
Total activo corriente	952.774.763	930.698.618
Total activo	9.166.095.695	8.741.009.444
Pasivo y patrimonio de los accionistas		
Patrimonio		
Capital emitido	1.211.464.197	1.211.464.197
Primas en colocación de acciones	377.059.525	377.059.525
Reservas	1.297.156.422	1.186.212.033
Ganancia neta del periodo	216.511.595	354.056.288
Otro resultado integral	(23.105.953)	(36.515.690)
Ganancias acumuladas	8.325.414	8.325.414
Ganancias acumuladas balance apertura	927.121.060	927.121.060
Total patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora	4.014.532.260	4.027.722.827
Participaciones no controladoras	46.442.553	27.292.547
Total patrimonio neto	4.060.974.813	4.055.015.374
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras	2.052.928.354	2.032.143.844
Pasivos por derecho de uso de activos	48.083.004	51.100.055
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	615.000.267	744.020.266
Pasivos por impuestos diferidos	330.245.817	322.455.941
Beneficios a empleados	138.273.043	138.608.638
Total pasivo no corriente	3.184.530.485	3.288.328.744
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras	869.294.682	418.411.105
Instrumentos financieros derivados	-	43.473.679
Pasivos por derecho de uso de activos	4.020.423	1.167.790
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	635.204.615	576.993.335
Provisiones	219.883.429	215.642.235
Pasivos por impuesto corriente	121.616.483	61.437.469
Beneficios a empleados	40.744.463	50.408.991
Otros pasivos no financieros	29.826.302	30.130.722
Total pasivo corriente	1.920.590.397	1.397.665.326
Total pasivo	5.105.120.882	4.685.994.070
Total pasivo y patrimonio	9.166.095.695	8.741.009.444

CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.

Estado de resultados y otro resultado integral consolidado condensado
Periodos intermedios que terminaron al 30 de junio

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Acumulado		Trimestre	
	Por el período de seis meses terminados el 30 de junio		Por el período de tres meses, del 01 de abril al 30 de junio	
	2021	2020	2021	2020
Ingresos operacionales				
Ingresos de actividades ordinarias	1.680.561.577	1.605.890.714	822.170.560	807.707.109
Costo de Ventas	(1.153.002.813)	(1.101.121.824)	(569.694.651)	(556.335.330)
Ganancia bruta	527.558.764	504.768.890	252.475.909	251.371.779
Otros ingresos	3.966.414	5.288.822	1.555.495	1.724.927
Gastos de administración	(111.410.321)	(106.591.611)	(52.102.592)	(55.975.751)
Otros gastos	(11.228.387)	(11.816.289)	(656.898)	(319.946)
Método de participación patrimonial, neto	(574.614)	(3.181.097)	(151.257)	(306.522)
Ganancia antes de financieros	408.311.856	388.468.715	201.120.657	196.494.487
Ingresos financieros	14.436.491	11.236.709	6.679.596	8.699.858
Gastos financieros	(104.503.644)	(123.908.864)	(54.264.212)	(58.835.143)
Diferencia en cambio, neto	(2.884.821)	(4.607.647)	(395.200)	146.372
Ganancia antes de impuestos	315.359.882	271.188.913	153.140.841	146.505.574
Impuestos a las ganancias	(98.864.623)	(90.402.981)	(49.538.101)	(43.617.108)
Ganancia neta del periodo	216.495.259	180.785.932	103.602.740	102.888.466
Resultado neto del año atribuible a:				
Propietarios de la controladora	216.511.595	180.436.579	103.580.831	102.713.689
Participaciones no controladoras	(16.336)	349.353	21.909	174.777
	216.495.259	180.785.932	103.602.740	102.888.466
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)				
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	581,51	485,59	278,28	276,36
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	581,51	485,59	278,28	276,36
Otro resultado integral				
Partidas que no serán reclasificadas al ERI:				
Ganancia (pérdida) del valor neto sobre inversiones en instrumentos del patrimonio designados a su valor razonable con cambios en otro resultado integral	(603.129)	(204.419)	(591.611)	135.377
Participación en el otro resultado integral de negocios conjuntos	13.995.059	-	3.553.273	-
Total otro resultado integral del periodo	13.391.930	(204.419)	2.961.662	135.377
Resultado integral total	229.887.189	180.581.513	106.564.402	103.023.843
Otro resultado integral atribuible a:				
Propietarios de la controladora	13.409.737	(198.388)	2.979.129	131.383
Participaciones no controladoras	(17.807)	(6.031)	(17.467)	3.994
Total otro resultado integral del periodo	13.391.930	(204.419)	2.961.662	135.377
Resultado integral atribuible a:				
Propietarios de la controladora	229.921.332	180.238.191	106.559.960	102.845.072
Participaciones no controladoras	(34.143)	343.322	4.442	178.771
Resultado integral total	229.887.189	180.581.513	106.564.402	103.023.843

CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.

Estado de Situación Financiera Separado Condensado

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Junio 2021	Diciembre 2020
Activo		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	7.053.129.893	6.820.301.186
Arrendamientos y derechos de uso	67.021.524	68.102.510
Activos intangibles, neto	114.167.177	118.121.839
Crédito mercantil	24.639.642	24.639.642
Inversiones en subsidiarias	246.955.794	195.704.713
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	161.446.152	152.229.188
Otras inversiones financieras	994.238	994.238
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	366.477.721	278.611.901
Total activo no corriente	8.034.832.141	7.658.705.217
Activo corriente		
Efectivo y equivalentes al efectivo	91.676.698	202.995.953
Instrumentos financieros derivados	8.945.475	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	715.760.871	546.306.927
Inventarios	99.812.160	118.108.082
Pagos anticipados y otros activos no financieros	25.653.534	41.526.723
Activos por impuesto corriente	81.789.304	4.206.798
Total activo corriente	1.023.638.042	913.144.483
Total activo	9.058.470.183	8.571.849.700
Pasivo y patrimonio de los accionistas		
Patrimonio		
Capital emitido	1.211.464.197	1.211.464.197
Primas en colocación de acciones	377.059.525	377.059.525
Reservas	1.297.156.422	1.186.212.033
Ganancia neta del periodo	218.056.175	354.056.288
Otro resultado integral	(23.105.953)	(36.515.690)
Ganancias acumuladas	8.325.414	8.325.414
Ganancias acumuladas balance apertura	927.121.060	927.121.060
Total patrimonio neto	4.016.076.840	4.027.722.827
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Obligaciones financieras	2.052.928.354	2.032.143.844
Pasivos por derecho de uso de activos	47.970.300	51.100.055
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	615.000.267	744.020.267
Pasivos por impuestos diferidos	319.590.646	308.278.228
Beneficios a empleados	137.450.562	137.754.433
Total pasivo no corriente	3.172.940.129	3.273.296.827
Pasivo corriente		
Obligaciones financieras	849.994.641	398.246.646
Instrumentos financieros derivados	-	43.473.679
Pasivos por derecho de uso de activos	3.955.747	1.167.790
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	612.858.808	476.967.624
Provisiones	219.266.273	214.681.996
Pasivos por impuesto corriente	115.863.879	58.760.334
Beneficios a empleados	39.617.720	49.367.498
Otros pasivos	27.896.146	28.164.479
Total pasivo corriente	1.869.453.214	1.270.830.046
Total pasivo	5.042.393.343	4.544.126.873
Total pasivo y patrimonio	9.058.470.183	8.571.849.700

CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.
RESULTADOS FINANCIEROS
SEGUNDO TRIMESTRE 2021



CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.

Estado de Resultados y Otro Resultado Integral Separado Condensado
Periodos intermedios que terminaron al 30 de junio

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Acumulado			Trimestre		
	Por el período de seis meses terminados el 30 de junio			Por el período de tres meses, del 01 de abril al 30 de junio		
	Junio 2021	Re-presentación Junio 2020*	Junio 2020	Junio 2021	Re-presentación Junio 2020*	Junio 2020
Ingresos operacionales						
Ingresos de actividades ordinarias	1.621.781.641	1.569.704.987	1.357.452.336	792.684.343	790.402.353	659.233.252
Costo de Ventas	(1.116.101.905)	(1.081.144.348)	(930.174.085)	(550.476.921)	(547.173.615)	(477.139.359)
Ganancia bruta	505.679.736	488.560.639	427.278.251	242.207.422	243.228.738	182.093.893
Otros ingresos	3.272.103	1.697.343	1.676.164	1.463.455	1.545.163	1.524.014
Gastos de administración	(107.423.216)	(103.546.653)	(102.317.700)	(49.764.201)	(54.059.410)	(53.216.393)
Otros gastos	(10.857.963)	(11.584.947)	(11.584.103)	(445.556)	(318.824)	(318.821)
Método de participación patrimonial, neto	9.631.376	7.976.650	47.753.330	3.055.317	4.545.161	45.758.139
Ganancia antes de financieros	400.302.036	383.103.032	362.805.942	196.516.437	194.940.828	175.840.832
Ingresos financieros	19.024.072	10.984.946	10.335.345	9.048.806	8.589.515	8.313.831
Gastos financieros	(102.818.518)	(123.410.766)	(123.336.565)	(53.999.408)	(58.561.083)	(58.524.065)
Diferencia en cambio, neto	(290.970)	(4.389.550)	(4.389.639)	760.991	61.485	64.448
Ganancia antes de impuestos	316.216.620	266.287.662	245.415.083	152.326.826	145.030.745	125.695.046
Impuestos a las ganancias	(98.160.445)	(85.831.874)	(64.959.295)	(47.201.417)	(42.297.846)	(22.962.147)
Ganancia neta del periodo	218.056.175	180.455.788	180.455.788	105.125.409	102.732.899	102.732.899
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)						
Básica, utilidad de las operaciones continuadas	585,70	484,71	484,71	282,37	275,94	275,94
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas	585,70	484,71	484,71	282,37	275,94	275,94
Otro resultado integral						
Partidas que no serán reclasificadas al ERI:						
Ganancia (pérdida) del valor neto sobre inversiones en instrumentos del patrimonio designados a su valor razonable con cambios en otro resultado integral	(585.322)	(198.388)	(198.388)	(574.143)	131.383	131.383
Participación en el otro resultado integral de negocios conjuntos	13.995.059	-	-	3.553.273	-	-
Total otro resultado integral	13.409.737	(198.388)	(198.388)	2.979.130	131.383	131.383
Total resultado integral del periodo	231.465.912	180.257.400	180.257.400	108.104.539	102.864.282	102.864.282

* Para fines de comparación se presentan las cifras al cierre de junio de 2020 involucrando los activos y pasivos de las compañías fusionadas en diciembre de 2020 (Celsia Tolima S.A. E.S.P. y Begonia Power S.A.S.), como si las mismas se hubieran integrado en dicho periodo.