



Resultados financieros

Celsia Colombia
Cuarto trimestre
2021



1. Principales cifras consolidadas

Resultados financieros

	Unidades	4T2021	4T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	3T2021	Δ
Ingresos ordinarios	COP mill.	1.073.875	800.718	34,1%	3.613.450	3.131.907	15,4%	859.014	25,0%
Ganancia bruta	COP mill.	346.603	260.121	33,2%	1.109.341	976.724	13,6%	235.181	47,4%
Ebitda	COP mill.	355.940	283.851	25,4%	1.164.147	1.011.467	15,1%	249.409	42,7%
Margen Ebitda	%	33,1%	35,4%	-6,5%	32,2%	32,3%	-0,2%	29,0%	14,2%
Ganancia neta	COP mill.	210.810	114.542	84,0%	517.140	354.513	45,9%	89.836	134,7%
Gan. Neta atrib. a controladora	COP mill.	211.029	114.862	83,8%	517.537	354.056	46,2%	89.948	134,7%

Generación

	Unidades	4T2021	4T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	3T2021	Δ
Hidráulica	GWh	1.369	957	43,0%	4.755	3.638	30,7%	1.006	36,1%
Solar	GWh	14,7	8,2	79,5%	47,9	30,7	56,2%	12,6	16,8%

Comercialización mayorista

	Unidades	4T2021	4T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	3T2021	Δ
Ventas en contratos	GWh	1.019	837	21,7%	3.633	3.065	18,5%	822	23,9%
Transacc. en bolsa	GWh	750	465	61,5%	2.499	2.120	17,9%	562	33,4%
Compras en contratos	GWh	156	156	-0,1%	622	862	-27,9%	202	-23,0%

Distribución y comercialización¹

Valle del Cauca

	Unidades	4T2021	4T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	3T2021	Δ
Pérdidas de energía	%	9,69%	9,11%	6,4%	9,69%	9,11%	6,4%	9,89%	-2,0%
Recaudo	%	103%	96%	6,6%	98%	95%	3,5%	94%	9,3%
SAIDI	Horas	2,6	2,5	4,3%	8,7	9,3	-6,1%	2,1	22,6%
SAIFI	Veces	1,5	1,6	-10,5%	5,7	6,4	-11,5%	1,4	8,3%
Ventas regulado	GWh	330	332	-0,6%	1.285	1.295	-0,8%	322	2,5%
Ventas no regulado	GWh	320	265	20,7%	1.181	969	21,8%	304	5,4%
Ventas fotovoltaica	GWh	15,4	10,2	50,6%	67	33	103,3%	15,7	-2,3%
Clientes	Número	696.362	671.852	3,6%	696.362	671.852	3,6%	688.649	1,1%

Tolima

	Unidades	4T2021	4T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	3T2021	Δ
Pérdidas de energía	%	13,44%	14,20%	-5,4%	13,44%	14,20%	-5,4%	13,76%	-2,3%
Recaudo	%	101%	103%	-2,8%	101%	94%	6,4%	102%	-1,1%
SAIDI	Horas	11,4	12,9	-11,2%	43,5	56,8	-23,5%	10,8	5,5%
SAIFI	Veces	6,5	9,3	-30,8%	26,7	34,2	-21,9%	5,6	15,0%
Ventas regulado	GWh	229	222	3,1%	888	852	4,3%	225	1,6%
Ventas no regulado	GWh	54	56	-3,2%	215	209	3,0%	57	-5,2%
Ventas fotovoltaica	GWh	0	0	-	0	0	-	-	-

Cetsa

	Unidades	4T2021	4T2020	Δ	Acum. 2021	Acum. 2020	Δ	3T2021	Δ
Pérdidas de energía	%	7,99%	7,03%	13,6%	7,99%	7,03%	13,6%	7,92%	0,9%
Recaudo	%	101%	98%	3,0%	99%	96%	2,9%	94%	6,8%
SAIDI	Horas	0,8	0,2	236,0%	1,6	1,3	28,4%	0,3	121,3%
SAIFI	Veces	1,0	0,4	158,2%	1,9	2,9	-33,1%	0,4	142,1%
Ventas regulado	GWh	38	38	-1,3%	150	152	-1,1%	37	0,5%
Ventas no regulado	GWh	11	11	4,4%	40	42	-3,8%	10	7,2%
Clientes	Número	65.729	64.462	2,0%	65.729	64.462	2,0%	65.344	0,6%

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)

En el cuarto trimestre de 2021 la oscilación del sur El Niño (ENSO) hizo su transición a condición de La Niña, acompañado de un ONI que traspasó el umbral de La Niña registrando valores entre -0,7 y -1,0. El ENSO pronostica con una probabilidad cerca del 67% que las condiciones de La Niña continuarán durante marzo-mayo 2022 y harán una transición a ENSO-neutral durante abril-junio 2022 (~51%). Esto debido a que los modelos climáticos sugieren que La Niña 2021-22 alcanzó el punto más alto y es posible un retorno a condiciones neutrales en el otoño del hemisferio norte.

El nivel agregado de los embalses del SIN cerró el trimestre en 79% de su volumen útil (72% en el 4T2020). Los embalses de Celsia Colombia se ubicaron en el 67,2%, nivel superior al de la finalización del tercer trimestre del año, esto obedeció a los aportes hidrológicos del último trimestre (118% de la media histórica) y a la óptima operación de los recursos de generación hidroeléctrica.

En el trimestre diferenciamos los meses de octubre y noviembre en los cuales el SIN registró unos aportes hídricos alrededor del 100% de la media histórica lo cual se reflejó en el precio de bolsa que se ubicó en promedio en \$103,5 por kWh. En diciembre se registró una disminución de los aportes del SIN (85% de la media) que se sumó a un incremento en el precio de los combustibles, lo que llevó el precio de bolsa promedio a \$335,4 por kWh. En el trimestre el precio promedio se ubicó en \$181 por kWh (+0,4% respecto al registrado en el 4T2020). Por su parte, el precio de los contratos que atienden el mercado regulado alcanzó un promedio de 262 \$/kWh (+18,3% A/A).

La demanda de energía acumulada del SIN durante el trimestre fue 19.342 GWh, correspondiente a un incremento del 5,4% con respecto al mismo período de 2020. Por tipo, el mercado regulado fue superior en 3,1% al mismo trimestre de 2020 mientras que el mercado no regulado creció un 12,4%.

3. Resultados operacionales

Generación

La generación de energía en el trimestre registró un total de 1.383 GWh, superior en 43,3% respecto a igual período de 2020. Los mayores aportes hídricos resultaron en una generación hídrica que creció el 40,6%. Por su parte, la generación solar creció 79,5% debido a la entrada en operación de las granjas Celsia Solar El Carmelo en el 1T de 2021 y Celsia Solar La Paila en el 2T de 2021. Meriléctrica, la planta térmica a gas natural que Celsia Colombia representa comercialmente registró una generación de 25,5 GWh durante el trimestre.

El volumen vendido en contratos en el trimestre fue de 1.019 GWh (+21,7% A/A) ante una mayor curva de contratación al finalizar el año y un nuevo contrato de energía. En el mismo período las ventas en bolsa registraron 750 GWh (+61,5% A/A), aumento que se explica por la mayor generación gracias a los mayores aportes hídricos en la región.

El ingreso del Cargo por Confiabilidad fue 31,9% mayor A/A, aumento que se presenta por mayor energía firme transada en el mercado secundario y por el aumento en el tipo de cambio promedio del período.

Distribución Valle del Cauca

El indicador de calidad que mide la duración de las interrupciones, SAIDI, registró en el trimestre 2,41 horas, (+12,03% A/A), y el que mide la frecuencia de las interrupciones, SAIFI, fue de 1,86 veces, (-18,82% A/A). En ambos indicadores se viene cumpliendo con la meta regulatoria del período de acuerdo con lo previsto gracias a los trabajos de mantenimiento realizados y la atención de daños de forma oportuna.

El Indicador de Pérdidas Totales alcanzó 9,69% en el trimestre, superior al 9,11% del mismo período del año anterior y frente a una meta de 9,39%. El incremento es un pico temporal asociado a la implementación de proyectos. Las actividades contempladas en el plan avanzan de acuerdo con lo previsto.

Distribución Tolima

En esta región, igualmente se viene cumpliendo con las metas de calidad de acuerdo con lo previsto gracias a los trabajos de mantenimiento realizados y la atención de daños de forma oportuna. El SAIDI, que mide la duración de las interrupciones, fue de 11,4 horas, (-11,2% A/A) mientras que el SAIFI, que mide la frecuencia de las interrupciones, registró 6,5 veces, (-30,8% A/A).

El Indicador de Pérdidas Totales de energía fue de 13,44% al finalizar el período en comparación con el 14,20% registrado el mismo período del año anterior. La mejora en el indicador y su cumplimiento frente a la meta regulatoria se debe al cumplimiento en la ejecución del plan de pérdidas y priorización de actividades con mayor recuperación.

Comercialización

En ventas de energía convencional para el mercado regulado, en el Valle del Cauca se entregaron 330 GWh (-0,6% A/A), mientras en Tolima se entregaron 229 GWh (+3,1% A/A). En el mercado no regulado, las ventas de energía registraron 368 GWh (+14,6% A/A), un aumento más pronunciado ya que este mercado fue el que mayor impacto tuvo por efectos del Covid-19 en 2020. En energía fotovoltaica se entregaron 18 GWh (+80,0% A/A) gracias a la instalación de nueva capacidad para clientes comerciales e industriales.

Resultados Tolima

La ejecución del plan de negocio continúa registrando mejoras significativas para los clientes en Tolima, lo cual se está reflejando en los indicadores de calidad del servicio. Igualmente, se mantiene el ritmo de crecimiento en el ebitda por cliente, el cual cerró el año en \$494.115 en comparación con los \$351.417 que se tenía en el momento de la adquisición de este negocio.

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

COP Millones	4T2021
Ingresos ordinarios	219.257
Costo de ventas	-167.525
Ganancia bruta	51.732
Gastos de administración	-5.192
Depreciación	-11.560
Ebitda Tolima (Activos NT1 y NT2)	58.100
Ebitda Tolima en Caoba (Activos NT3 y NT4)	22.055
Ebitda Total Tolima	80.156

*NT: Nivel de Tensión

Resultados 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 \$1.490 millones. A continuación, las principales cifras de Caoba:

	4T2021	4T2020	2021	2020
Ingresos	48.440	37.434	181.137	149.505
Ebitda	42.192	33.488	155.626	127.283
Ganancia neta	2.921	3.928	6.640	10.422

Cifras en millones COP

Los ingresos registraron un incremento de 30,0% debido principalmente al aumento del IPP de oferta interna y a la incorporación de nuevos activos. Por su parte, el ebitda aumentó 26,0% en línea con el mejor comportamiento de los ingresos.

4. Resultados financieros

Ingresos

En el cuarto trimestre del año se registraron ingresos consolidados por \$1,07 billones, un aumento de 34,1% frente al mismo período de 2020. Durante el año los ingresos sumaron \$3,6 billones con un incremento de 15,4%.

Los ingresos de generación fueron \$346.062 millones, un aumento de 90,8% frente a los alcanzados en el cuarto trimestre de 2020 explicado por crecimientos significativos en las diferentes líneas de ingreso. Los ingresos por ventas en el spot fueron de \$171.345 millones, aumentando 84,7% por las mayores cantidades y precios de venta en el período frente al 4T2020. Los ingresos por contratos registraron \$116.802 millones, un aumento de 161,1% A/A. Al considerar también las ventas internas, las ventas totales en contratos aumentaron 36,9% A/A debido principalmente a mayores cantidades vendidas ante una mayor curva de contratación en el período.

El ingreso de cargo por confiabilidad fue \$57.915 millones, mayor en 31,9% frente al 4T2020, aumento que se presenta por mayor energía firme transada en el mercado secundario y por el aumento en el tipo de cambio.

Los ingresos por comercialización minorista sumaron \$583.245 millones en el trimestre aumentando 13,6% frente a lo presentado el año anterior lo cual se explica principalmente por: i) la mayor demanda, especialmente en el mercado no regulado ii) aplicación de la opción tarifaria y, iii) efectos en tarifa del mayor IPP.

Los ingresos por uso y conexión de redes registraron \$89.143 millones, un aumento de 33,5% 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:

	4T2021	4T2020	Δ
Ingresos OR	238.285	205.768	15,8%
Valle	165.064	143.635	14,9%
Tolima	73.221	62.133	17,8%

El incremento en el ingreso del OR obedece principalmente al cumplimiento de las metas regulatorias en los indicadores de calidad y pérdidas, la variación en el IPP, los mayores activos instalados en Tolima y a la mayor demanda de energía.

Los otros servicios operacionales registraron \$55.426 millones en el trimestre (+41,9% 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 \$727.272 millones, un aumento de 34,5% frente a igual período en 2020. En el año los costos de ventas alcanzaron \$2,5 billones con un incremento de 16,2%.

El costo variable registró \$514.494 millones en el trimestre (+41,9% A/A), aumento que se presenta principalmente en el negocio de generación al soportar mayores cantidades despachadas y vendidas.

El costo fijo registró \$212.778 millones, (+19,6% A/A). El aumento se explica principalmente por mayores costos de mantenimiento y a mayores depreciaciones y amortizaciones por activación de redes y líneas.

Los gastos de administración alcanzaron \$69.080 millones (+50,8% A/A), aumento que se explica principalmente por un efecto base dado que el valor del 4T2020 incluía la reversión de la contribución por \$20.823 millones a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios. Adicionalmente se registró la contribución CREG del año 2021. Sin tener en cuenta la reversión a la contribución en el 4T2020, el aumento es de 3,7% A/A.

Ebitda

El buen desempeño de la gestión de activos, así como unos resultados crecientes en el portafolio de productos y servicios para empresas y hogares permitió que el ebitda del trimestre alcanzara \$355.942 millones con un crecimiento de 25,4% frente al mismo trimestre de 2020 y de 42,7% respecto al 3T2021. El margen ebitda fue de 33% frente al 35% del 4T2020.

En 2021 el ebitda fue de \$1,16 billones con un crecimiento de 15,1% respecto al año anterior.

Ebitda por negocios:

La generación registró en el trimestre un ebitda de \$205.388 millones. (+67,7% A/A), el mayor ebitda registrado desde 2014. La cifra duplica el ebitda del período inmediatamente anterior (3T21) y aumenta 67,7% frente al mismo período del año anterior. El aprovechamiento de las mejores condiciones de mercado en un período en el que se presentaron mayores aportes hídricos en los embalses de la compañía en comparación con el promedio del país explica en gran parte este comportamiento.

El Operador de Red (negocio de distribución) aumentó su contribución 10,8% A/A registrando \$153.065 millones en el trimestre. Los beneficios del cumplimiento de las metas regulatorias de calidad y pérdidas en la remuneración de los activos de distribución favorecieron este resultado destacado.

Resultados no operacionales

En el cuarto trimestre se destaca un ingreso no recurrente por \$62.122 millones producto de la recuperación de la provisión que se tenía en el proceso con las comunidades del Bajo Anchicayá y cuya sentencia salió por \$142.773 millones mientras que en libros se registraban \$204.895 millones. El gasto financiero durante el trimestre fue de \$69.414 millones con un incremento respecto al mismo trimestre de 2020, cuando se registró una cifra de \$51.449 millones (excluido el gasto por la venta de cartera relacionada con la senda tarifaria). El incremento en el gasto financiera está relacionado con un incremento en los indexadores (IPC e IBR) así como un aumento en el stock de deuda por la ejecución de proyectos.

Impuestos

En este período se lograron deducciones de aplicación de la Ley 1715 (Renovables no convencionales) y de Ministerio de Ciencias, Tecnología e Innovación (Minciencias) por \$31.237 millones. Asimismo, se aplicaron descuentos tributarios por \$12.047 millones por Minciencias, donaciones e ICA.

La provisión de impuestos registró \$66.354 millones, 17,6% superior a lo presentado en el cuarto trimestre de 2020, de los cuales el impuesto corriente registró \$48.502 millones (+19,7% A/A) y el impuesto diferido representó un gasto por \$17.852 millones (+12,3% A/A).

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

CELSIA COLOMBIA CONSOLIDADO	4Q
Utilidad Antes de Impuestos	277.163
- Beneficios fiscales	-31.237
+ ICA y GMF	34
+ Donación	100
+ Ingresos no gravados y gastos no deducibles	-52.623
<i>Renta Líquida Gravable</i>	<i>193.437</i>
<i>RL vs. UAI</i>	<i>70%</i>
Impuesto	59.966
- Descuentos beneficios	-9.124
- Descuentos donaciones e impuestos	-2.923
- Ajuste año anterior	0
(+) Impuesto ganancia ocasional	583
Impuesto corriente a cargo	48.502
<i>Tasa efectiva renta</i>	<i>25%</i>
<i>Tasa efectiva ERI</i>	<i>17%</i>
<i>Tasa nominal en Colombia</i>	<i>31%</i>
Beneficios Minciencias	3.442
Provisiones y otros	14.410
Impuesto diferido	17.852
Impuesto corriente	48.502
Impuesto diferido	17.852
Impuestos	66.354

Se destaca que la tarifa efectiva en el ERI en el trimestre, medida como el impuesto corriente a cargo sobre la utilidad antes de impuestos, es del 25% frente a una tasa nominal del 31%, gracias a la estrategia de captura de beneficios fiscales que tiene la organización.

Ganancia neta

El mejor resultado operacional sumado a la mayor contribución de los negocios conjuntos y de otras líneas no operacionales permitieron que la ganancia neta del trimestre alcanzara los \$210.810 millones, un aumento de 84,0% frente a la obtenida en igual periodo de 2020. Al descontar el interés minoritario, el resultado neto atribuible a los propietarios de la controladora registró una ganancia de \$211.029 millones (+83,8% A/A).

En 2021 la ganancia neta consolidada fue de \$517.139 millones con un crecimiento de 45,9% y el resultado atribuible a la controladora alcanzó \$517.537 millones con un aumento de 46,2%.

5. Endeudamiento y liquidez

Al cierre del cuarto trimestre la deuda de la compañía era de \$2,95 billones, con un indicador deuda bruta/ebitda de 2,53 veces y una deuda neta/ebitda de 2,49 veces. La vida media de la deuda es de 7,4 años y el costo promedio es de 6,93%.

La caja disponible consolidada al cierre del trimestre ascendía a \$54.693 millones.

6. Inversiones

Las inversiones en 2021 sumaron \$1,61 millones y se distribuyeron de la siguiente forma:

Por tipo de negocio	AI 4T
Continuidad	260.539
T&D Valle	75.829
T&D Tolima	117.320
G	53.282
Otros	14.109
Expansión	411.679
SFV - Techos, Admon activos y LED	36.194
T&D Valle	178.286
T&D Tolima	52.771
Otros (Plan Calidad, aplicaciones, DT, Ultradigital, comercial entre otros)	144.429
Plataformas*	936.090
SFV – Granjas	148.290
Caoba	156.246
Tesorito	498.914
Carreto + Torres medicion eólica	0,00
Begonia	132.640
Total Celsia Colombia	1.608.308

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

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 diciembre 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 43,2% respecto a igual período de 2020 registrando un total de 1.361 GWh. Los aportes hídricos similares a los del año anterior resultaron en una generación hídrica que crece el 40,6% A/A mientras que la entrada en operación de las granjas Celsia Solar El Carmelo en el 1T de 2021 y Celsia Solar La Paila en el 2T de 2021 resultó en un incremento de 79,5% en la generación solar. También, en el período se despacharon 24,5 GWh de la planta térmica a gas natural Merilétrica.

El ingreso por generación de energía eléctrica registró \$350.096 millones, (+85,0% A/A). El aumento se explica por crecimientos significativos en las diferentes líneas de ingreso. Los ingresos por ventas en el spot por las mayores cantidades y precios de venta en el período frente al 4T2020. El ingreso de cargo por confiabilidad por mayor energía firme transada en el mercado secundario y por el aumento en el tipo de cambio. Los ingresos por contratos aumentaron debido principalmente a mayores cantidades vendidas ante una mayor curva de contratación en el período.

Comercialización minorista

El negocio de comercialización minorista registró un ingreso de \$552.672 millones (+13,7% A/A). El aumento se explica principalmente a la recuperación de la demanda posterior a los efectos del Covid-19 en 2020 y a la instalación de nueva capacidad para clientes, principalmente comerciales e industriales. El volumen de energía comercializada fue superior registrando 617 GWh entregados (+10,4% A/A).

Distribución

Por uso y conexión de redes se registraron \$89.675 millones en ingresos, superiores en 32,8% A/A. Los ingresos del negocio de T&D que suman tanto el uso y conexión de redes como la porción que es recaudada por el comercializador minorista registraron \$189.693 millones en el trimestre (+8,3% A/A). El incremento en el ingreso del OR obedece principalmente al cumplimiento de las metas regulatorias en los indicadores de calidad y pérdidas, la variación en el IPP, los mayores activos instalados en Tolima y a la mayor demanda de energía.

Resultados financieros

En el cuarto trimestre del año se registraron, en Celsia Colombia separado, ingresos por \$1,04 billones, 33,7% superior a lo presentado en el mismo período del año anterior.

El costo de ventas en el período fue 34,3% superior A/A debido principalmente a un costo variable superior en 41,9% A/A y a un costo fijo superior en 19,6% A/A.

El gasto de administración fue superior en 51,2% frente al mismo período del año anterior, aumento que se explica principalmente por un efecto base dado que el valor del 4T2020 incluía la reversión de la contribución por \$20.823 millones a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios. Adicionalmente se registró la contribución CREG del año 2021.

El Ebitda en el trimestre alcanzó \$344.733 millones (+24,8% A/A) y el margen Ebitda registró 33%.

Es importante considerar que, los activos de transmisión que fueron trasladados a Caoba Inversiones en diciembre de 2019 contribuyeron un ebitda de \$42.192 millones en el 4T2021.

La ganancia neta en el trimestre fue de \$209.391 millones (+82,3% A/A).

8. Indicadores

Indicadores de liquidez y endeudamiento	Unidad	4T2021	Dic.-2020		
Pasivo/Activo (Nivel de endeudamiento)	%	54%	53%	En 2020 se presentó mayor liquidez como medida preventiva ante la coyuntura del Covid-19	
Pasivo corriente/Total pasivo (Corto plazo)	%	26%	28%		
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	veces	0,69	0,72		
Efectivo y equivalentes	COP mill.	52.631	202.996		
Indicadores de rentabilidad	Unidad	4T2021	4T2020		
Margen bruto	%	32%	32%		
Margen operacional	%	26%	27%		

CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.
Estado de Situación Financiera Consolidado
(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Notas	2021	2020
Activo			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	6	7.668.886	7.140.538
Arrendamientos y derechos de uso	7	69.690	68.103
Activos intangibles, neto	8	104.637	138.557
Crédito mercantil	9	24.639	24.639
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	10	298.372	152.229
Otras inversiones financieras	11	2.942	3.233
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12	210.963	283.012
Total activo no corriente		8.380.129	7.810.311
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes al efectivo	13	54.693	243.921
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12	720.010	512.697
Inventarios	15	81.626	126.738
Pagos anticipados y otros activos no financieros	14	49.791	42.724
Instrumentos financieros derivados		1.592	-
Activos por impuesto corriente	28	12.523	4.619
Total activo corriente		920.235	930.699
Total activo		9.300.364	8.741.010
Pasivo y patrimonio de los accionistas			
Patrimonio			
Capital emitido	16	1.211.464	1.211.464
Primas en colocación de acciones		377.060	377.060
Reservas		1.297.156	1.186.212
Ganancia neta del periodo		517.537	354.056
Otro resultado integral		1.978	(36.516)
Ganancias acumuladas		(51.861)	8.326
Ganancias acumuladas balance apertura		927.121	927.121
Total patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora		4.280.455	4.027.723
Participaciones no controladoras		4.641	27.293
Total patrimonio neto		4.285.096	4.055.016
Pasivo			
Pasivo no corriente			
Obligaciones financieras	17	2.671.821	2.032.144
Pasivos por derecho de uso de activos	7	47.067	51.100
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	20	448.770	744.020
Pasivos por impuestos diferidos	28	410.875	322.456
Beneficios a empleados	19	118.607	138.609
Total pasivo no corriente		3.697.140	3.288.329
Pasivo corriente			

Obligaciones financieras	17	302.474	418.411
Instrumentos financieros derivados		-	43.474
Pasivos por derecho de uso de activos	7	11.426	1.168
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	20	689.774	576.993
Provisiones	18	157.579	215.642
Pasivos por impuesto corriente	28	71.621	61.437
Beneficios a empleados	19	53.572	50.409
Otros pasivos no financieros	21	31.682	30.131
Total pasivo corriente		1.318.128	1.397.665
Total pasivo		5.015.268	4.685.994
Total pasivo y patrimonio		9.300.364	8.741.010

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

Estado de Resultados y Otro Resultado Integral Consolidado

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	2021	2020
Ingresos operacionales			
Ingresos de actividades ordinarias	22	3.613.450	3.131.907
Costo de Ventas	23	(2.504.109)	(2.155.183)
Ganancia bruta		1.109.341	976.724
Otros ingresos	24	76.450	35.449
Gastos de administración	25	(239.077)	(231.250)
Otros gastos	24	(15.505)	(17.376)
Método de participación patrimonial, neto	26	(1.175)	(4.636)
Ganancia antes de financieros		930.034	758.911
Ingresos financieros	27	25.429	27.342
Gastos financieros	27	(233.029)	(257.338)
Diferencia en cambio, neto	27	(2.241)	569
Ganancia antes de impuestos		720.193	529.484
Impuestos a las ganancias	28	(203.053)	(174.971)
Ganancia neta del periodo		517.140	354.513
Resultado neto del año atribuible a:			
Propietarios de la controladora		517.537	354.056
Participaciones no controladoras		(397)	457
		517.140	354.513
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)	29		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas		1.389,04	952,23
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas		1.389,04	952,23
Otro resultado integral	16		
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		(282)	138
Ganancias actuariales		15.655	3.351
Contabilidad de coberturas		23.121	(14.373)
Total otro resultado integral		38.494	(10.884)
Total resultado integral del año		555.634	343.629
Resultado integral atribuible a:			
Propietarios de la controladora		556.031	343.172
Participaciones no controladoras		(397)	457
Resultado integral total		555.634	343.629

CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.
Estado de Situación Financiera Separado

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Notas	Diciembre 2021	Diciembre 2020
Activo			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	6	7.514.385	6.820.301
Arrendamientos y derechos de uso	7	69.608	68.103
Activos intangibles, neto	8	104.255	118.122
Crédito mercantil	9	24.639	24.639
Inversiones en subsidiarias	10	235.088	195.705
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	11	214.884	152.229
Otras inversiones financieras	12	994	994
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	13	196.778	278.612
Total activo no corriente		8.360.631	7.658.705
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes al efectivo	14	52.631	202.996
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	13	708.012	546.307
Inventarios	16	77.077	118.108
Pagos anticipados y otros activos no financieros	15	48.454	41.527
Instrumentos derivados		1.592	-
Activos por impuesto corriente	29	11.948	4.207
Total activo corriente		899.714	913.145
Total activo		9.260.345	8.571.850
Pasivo y patrimonio de los accionistas			
Patrimonio			
Capital emitido	17	1.211.464	1.211.464
Primas en colocación de acciones		377.060	377.060
Reservas		1.297.156	1.186.212
Ganancia neta del periodo		517.537	354.056
Otro resultado integral		1.978	(36.516)
Ganancias acumuladas		(51.861)	8.326
Ganancias acumuladas balance apertura		927.121	927.121
Total patrimonio neto		4.280.455	4.027.723
Pasivo			
Pasivo no corriente			
Obligaciones financieras	18	2.671.470	2.032.144
Pasivos por derecho de uso de activos	7	47.046	51.100
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	21	448.770	744.021
Pasivos por impuestos diferidos	29	399.125	308.278
Beneficios a empleados	20	117.894	137.754
Total pasivo no corriente		3.684.305	3.273.297
Pasivo corriente			
Obligaciones financieras	18	297.561	398.247
Instrumentos financieros derivados		-	43.474
Pasivos por derecho de uso de activos	7	11.363	1.168
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto	21	678.614	476.968
Provisiones	19	157.012	214.682
Pasivos por impuesto corriente	29	68.537	58.760
Beneficios a empleados	20	52.718	49.367
Otros pasivos	22	29.780	28.164
Total pasivo corriente		1.295.585	1.270.830

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



Total pasivo	4.979.890	4.544.127
Total pasivo y patrimonio	9.260.345	8.571.850

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

Estado de Resultados y Otro Resultado Integral Separado

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	2021	2020
Ingresos operacionales			
Ingresos de actividades ordinarias	23	3.492.908	3.055.534
Costo de Ventas	24	(2.426.554)	(2.109.729)
Ganancia bruta		1.066.354	945.805
Otros ingresos	25	75.651	31.071
Gastos de administración	26	(230.859)	(224.301)
Otros gastos	25	(14.891)	(16.459)
Método de participación patrimonial, neto	27	15.521	20.443
Ganancia antes de financieros		911.776	756.559
Ingresos financieros	28	29.399	26.706
Gastos financieros	28	(231.057)	(255.799)
Diferencia en cambio, neto	28	1.023	(10.763)
Ganancia antes de impuestos		711.141	516.703
Impuestos a las ganancias	29	(193.604)	(162.647)
Ganancia neta del periodo		517.537	354.056
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)	30		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas		1.390,11	951,00
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas		1.390,11	951,00
Otro resultado integral	17		
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		(282)	138
Ganancias (pérdidas) actuariales		15.655	3.351
Contabilidad de coberturas		23.121	(14.373)
Total otro resultado integral		38.494	(10.884)
Total resultado integral del periodo		556.031	343.172