

Resultados financieros

Celsia Colombia
Primer trimestre
2021



1. Principales cifras consolidadas

Resultados financieros

| | Unidades | 1T2021 | 1T2020 | Δ | 4T2020 | Δ |
|---------------------------------|-----------|---------|---------|-------|---------|-------|
| Ingresos ordinarios | COP mill. | 858.391 | 798.184 | 7,5% | 800.718 | 7,2% |
| Ganancia bruta | COP mill. | 275.083 | 253.397 | 8,6% | 260.121 | 5,8% |
| Ebitda | COP mill. | 285.748 | 266.115 | 7,4% | 283.851 | 0,7% |
| Margen Ebitda | % | 33,3% | 33,3% | -0,2% | 35,5% | -6,2% |
| Ganancia neta | COP mill. | 112.894 | 77.897 | 44,9% | 114.542 | -1,4% |
| Gan. Neta atrib. a controladora | COP mill. | 112.931 | 77.723 | 45,3% | 114.862 | -1,7% |

Generación

| | Unidades | 1T2021 | 1T2020 | Δ | 4T2020 | Δ |
|------------|----------|--------|--------|-------|--------|-------|
| Hidráulica | GWh | 1.214 | 869 | 39,7% | 957 | 26,9% |
| Solar | GWh | 8,7 | 5,8 | 49,7% | 8,2 | 7,0% |

Comercialización mayorista

| | Unidades | 1T2021 | 1T2020 | Δ | 4T2020 | Δ |
|----------------------|----------|--------|--------|--------|--------|-------|
| Ventas en contratos | GWh | 881 | 806 | 9,2% | 837 | 5,2% |
| Transacc. en bolsa | GWh | 633 | 509 | 24,4% | 465 | 36,3% |
| Compras en contratos | GWh | 132 | 275 | -51,9% | 156 | -15% |

Distribución y comercialización¹

Valle del Cauca

| | Unidades | 1T2021 | 1T2020 | Δ | 4T2020 | Δ |
|-----------------------------|----------|---------|---------|-------|---------|-------|
| Pérdidas de energía | % | 9,11% | 8,97% | 1,56% | 9,11% | 0% |
| Recaudo | % | 99% | 94% | 5,4% | 96% | 3,1% |
| SAIDI | Horas | 2,3 | 2,3 | -0,4% | 2,5 | -8,1% |
| SAIFI | Veces | 1,8 | 1,4 | 28,0% | 1,6 | 10,1% |
| Ventas regulado | GWh | 318 | 328 | -3,2% | 332 | -4,4% |
| Ventas no regulado | GWh | 285 | 255 | 11,8% | 265 | 7,4% |
| Ventas energía fotovoltaica | GWh | 23,2 | 6,5 | 257% | 10,2 | 127% |
| Clientes | Número | 678.484 | 653.245 | 3,9% | 671.852 | 1,0% |

Tolima

| | Unidades | 1T2021 | 1T2020 | Δ | 4T2020 | Δ |
|---------------------|----------|---------|---------|--------|---------|--------|
| Pérdidas de energía | % | 13,91% | 15,98% | -12,9% | 15,46% | -10,0% |
| Recaudo | % | 100% | 95% | 5,3% | 103% | -3,0% |
| SAIDI | Horas | 10,0 | 16,0 | -37,3% | 12,9 | -22,2% |
| SAIFI | Veces | 7,6 | 8,2 | -7,1% | 9,3 | -18,6% |
| Ventas regulado | GWh | 218 | 227 | -4,0% | 222 | -1,6% |
| Ventas no regulado | GWh | 53 | 53 | -0,4% | 56 | -5,7% |
| Clientes | Número | 524.644 | 516.909 | 1,5% | 521.928 | 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.

Cetsa

| | | | | | | |
|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pérdidas de energía | % | 7,08% | 7,27% | -2,61% | 7,03% | 0,71% |
| Recaudo | % | 104% | 92% | 13,6% | 98% | 6,2% |
| SAIDI | Horas | 0,3 | 0,2 | 56,7% | 0,2 | 22,6% |
| SAIFI | Veces | 0,3 | 0,2 | 45,2% | 0,4 | -32,0% |
| Ventas regulado | GWh | 38 | 39 | -4,5% | 38 | -1,6% |
| Ventas no regulado | GWh | 10 | 12 | -15,6% | 11 | -5,5% |
| Clientes | Número | 64.801 | 63.445 | 2,1% | 64.462 | 0,5% |

2. Mercado eléctrico en Colombia: Sistema Interconectado Nacional –SIN–

Los caudales del SIN estuvieron cercanos al promedio durante enero y febrero (104% y 101% respectivamente) mientras que en marzo se registró un incremento de caudales llegando al 178% con relación a la media del mes. En las cuencas de Celsia se registraron valores por encima del promedio, cercanos al 120% en enero y febrero y llegando a valores de 156% en marzo.

Este comportamiento se relacionó principalmente a factores regionales y a la mayor influencia del fenómeno de La Niña, especialmente en marzo. En algunas de nuestras cuencas y regiones se presentaron fenómenos de lluvia de mayor magnitud a lo normal (crecientes) sin alcanzar máximos históricos.

De acuerdo con los indicadores de seguimiento del ENSO el comportamiento del trimestre fue considerado como fenómeno de La Niña. Las diferentes agencias indicaron que el fenómeno fue de características moderadas y actualmente, los indicadores muestran un retorno a la normalidad.

Con relación a las precipitaciones se esperan en los próximos meses condiciones cerca o por debajo del promedio histórico (y por ende de caudales). El segundo trimestre del año se considera en el país como la primera temporada húmeda del año.

El nivel agregado de los embalses del SIN cerró el trimestre en 58% de su volumen útil mientras que en el primer trimestre del año anterior se registró un 35%. Las cuencas donde se ubican las plantas de Celsia Colombia registraron un nivel de 58% al cierre del primer trimestre, en comparación con 39% en el mismo período del año anterior.

El precio spot promedio en el trimestre fue de 206 \$/kWh reflejando los mayores aportes hídricos y con una disminución de 43,5% respecto al registrado el año anterior de 364 \$/kWh. El precio de los contratos que atienden el mercado regulado alcanzó un promedio de 233 \$/kWh con un incremento de 6,2% frente al mismo trimestre de 2020.

La demanda de energía acumulada del SIN durante el trimestre fue 17.826 GWh, correspondiente a una disminución del 1,5% con respecto al mismo período de 2020. La demanda de energía del mercado regulado fue de 12.326 GWh, inferior en 0,8% a la del mismo trimestre de 2020 mientras que la demanda del mercado no regulado disminuyó un 2,7% para alcanzar 5.437 GWh.

3. Resultados operacionales

Generación

La generación de energía en el trimestre registró un total de 1.223 GWh, superior en 39,8% respecto a igual período de 2020. La generación hidráulica presentó un incremento de 39,7% por los mejores caudales y el aporte de la PCH San Andrés que entró en operación en el segundo trimestre de 2020. La generación solar registró un aumento de 50,0% respecto al primer trimestre de 2020 debido a las contribuciones de Celsia Solar Espinal y Celsia Solar El Carmelo.

El volumen vendido en contratos en el trimestre fue de 881 GWh con un aumento de 9,2%. En el mismo período se presentaron excedentes de generación que fueron vendidos en bolsa y sumaron 633 GWh con un incremento de 24,4% respecto al primer trimestre de 2020.

Distribución y comercialización

Valle del Cauca

La mayor incidencia de las lluvias frente a 2020 contribuyó a que el SAIFI fuera 1,8 veces con un incremento de 28,0%, mientras el SAIDI en el trimestre registró 2,3 horas con una disminución de 0,4%.

El Indicador de Pérdidas Totales alcanzó 9,11% en el trimestre frente a una meta de 9,39%. Se sigue cumpliendo con las metas definidas en el plan de pérdidas a 10 años por la efectividad de las actividades ejecutadas en campo para este propósito.

El comercializador minorista en el Valle del Cauca entregó 626 GWh de energía en el trimestre con un incremento de 6,2%. El mercado regulado entregó 318 GWh con una disminución de 3,2% debido al menor uso de los sistemas de riego en comparación con 2020, mientras que el mercado no regulado entregó 285 GWh con un aumento de 11,8%. En energía fotovoltaica se entregaron 23 GWh con un aumento de 257,2% por el crecimiento del negocio de techos y pisos solares.

Al cierre del trimestre en el Valle del Cauca se tenían 678.484 clientes.

Tolima

Los indicadores de calidad del servicio, a pesar de las afectaciones por las mayores lluvias, registraron mejoras en el trimestre debido a los distintos planes de acción operacional e inversiones realizadas. El SAIDI fue de 10,0 horas con una disminución de 37,3% mientras que el SAIFI registró 7,6 veces con una reducción de 7,1%.

El Indicador de Pérdidas Totales de energía fue de 13,91% al finalizar el período, superando la meta equivalente propuesta en el plan de pérdidas a 10 años debido a la ejecución de los planes realizados por los equipos de operación y mantenimiento.

En la comercialización minorista se entregaron 271 GWh con una disminución de 3,3% frente a lo registrado en el mismo período del año anterior. En el mercado regulado se registraron 218 GWh con una disminución de 4,0% y en el no regulado se registraron 53 GWh con una variación de -0,4%.

Al cierre del trimestre, son 524.644 clientes atendidos por la Compañía en el departamento de Tolima.

Senda tarifaria

La compañía continuó con la aplicación de la opción tarifaria durante el primer trimestre, lo que permitió a nuestros clientes tener una menor tarifa respecto a la aprobada. Este menor cobro representó para el primer trimestre \$35.535 millones para los tres mercados de los cuales de los cuales el 66% corresponde al mercado del Tolima.

Caoba Inversiones

Los resultados de Caoba se reconocen en el método de participación lo cual le permitió contribuir a los resultados de la Compañía en el primer trimestre con una utilidad de \$189 millones. A continuación, las principales cifras de Caoba:

| | 1T2021 | 1T2020 | 4T2020 |
|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Ingresos | \$42.152 | \$37.481 | \$37.434 |
| Ebitda | \$35.993 | \$33.195 | \$33.488 |
| Ganancia neta | \$371 | \$6.084 | \$3.928 |

Cifras en millones COP

Los ingresos registraron un incremento de 12,5% debido al aumento del IPP de oferta interna en lo corrido del año y a la incorporación de más activos desde finales de 2020. Por su parte, el ebitda aumentó 8,4% en línea con el mejor comportamiento de los ingresos.

El incremento en el gasto financiero año contra año, se debe al mayor nivel de endeudamiento entre ambos trimestres dado que la financiación definitiva de Caoba y el pago total del precio a Celsia Colombia se realizó en agosto del año pasado. Es así como al cierre del primer trimestre de 2020 la deuda era de \$777.012 millones mientras que a marzo 2021 es de \$1,1 billones.

Como consecuencia, la ganancia neta del trimestre fue de \$371 millones con una disminución del 93,9%.

4. Resultados financieros

Ingresos

En el primer trimestre se registraron ingresos consolidados por \$858.391 millones, un aumento de 7,5% frente al mismo período de 2020. El negocio en Tolima contribuyó con \$175.094 millones en el período y registró un aumento de 6,8%.

Los ingresos de generación fueron \$259.669 millones, inferiores en 2,7% a los alcanzados en el primer trimestre de 2020. Acorde con la estrategia comercial las ventas en contratos registraron \$80.563 millones con un aumento de 194,7% A/A mientras que los ingresos por ventas en el spot fueron de \$134.059 millones, vendiéndose \$60.384 millones menos que el año anterior (-31,1% A/A) debido a los menores precios de bolsa y a que en 2020 se obtuvieron ingresos por \$46.791 millones provenientes del contrato PPA que tiene Celsia con Prime, Termoflores. El ingreso del cargo por confiabilidad fue \$45.047 millones sin mayor variación respecto al año anterior.

Los ingresos por comercialización minorista sumaron \$495.461 millones con un aumento de 13,4% el cual se explica principalmente por las 25 GWh adicionales comercializadas durante el trimestre en comparación con igual período del año anterior. La recuperación de clientes en red propia llevó a que los ingresos por uso y conexión de redes registró \$65.926 millones con una disminución de 10,6%.

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:

| | 1T2021 | 1T2020 | Δ |
|-------------|---------|---------|-------|
| Ingresos OR | 199.275 | 186.453 | 6,9% |
| Valle | 143.806 | 141.105 | 1,9% |
| Tolima | 55.469 | 45.348 | 22,3% |

Los otros servicios operacionales registraron \$37.335 millones en el trimestre con un incremento de 91,7% por el crecimiento del portafolio de productos y servicios para clientes que viene desarrollando la Compañía.

Costos y gastos

Los costos de ventas del trimestre fueron \$583.308 millones, un aumento de 7,1% frente a igual período en 2020, de los cuales \$435.556 millones corresponden a la operación del Valle del Cauca y \$147.752 millones a Tolima.

El costo variable registró \$409.318 millones con un aumento de 5,5% debido principalmente a mayores costos de peajes al Operador de Red en el negocio de comercialización. El costo fijo registró \$173.990 millones con un aumento de 12,6% A/A ante mayores costos de depreciaciones, mantenimiento y costo de materiales.

Los gastos de administración alcanzaron \$59.308 millones con un aumento de 17,2% debido principalmente a una provisión de cartera por \$7.525 millones en el trimestre y depreciaciones y amortizaciones que aumentaron en 11,0%. Adicionalmente se tienen gastos adicionales asociados a los protocolos de protección ante el Covid-19 que sumaron \$3.789 millones

Ebitda

La recuperación de volúmenes de generación en las centrales de la compañía sumado a las expansiones de capacidad en energías renovables adelantadas en 2020 contribuyeron a un incremento en el ebitda del 7,4% alcanzando en el trimestre \$285.748 millones. El margen ebitda alcanzó 33,3% y descontados los efectos de los contratos de representación comercial con las plataformas y con Celsia S.A. éste ascendió a 36%.

La generación registró un ebitda de \$165.542 millones con un crecimiento de 4,0%. El efecto de las mayores cantidades vendidas se mitigó parcialmente con el menor precio de venta de la energía en el spot.

El negocio de distribución y comercialización minorista obtuvo \$124.615 millones (+16% A/A). El Operador de Red (negocio de distribución) aumentó su contribución 3,2% A/A gracias

principalmente a nueva metodología de remuneración (Res. 015). El negocio de comercialización minorista por su parte contribuyó 138,1% más que el mismo período del año anterior, gracias a los destacados resultados de los nuevos negocios con el inicio de facturación del cargo por conexión del Distrito Térmico Gran Manzana, nuevos proyectos eléctricos, de iluminación y de solar Fotovoltaica.

Resultados no operacionales

En los otros gastos destacamos la donación a la Fundación Celsia por \$6.500 millones que servirán para continuar los programas de Celsia Contigo que son tan necesarios en medio de la actual situación.

Por su parte, el gasto financiero alcanzó \$50.239 millones con una disminución de 22,8% debido principalmente a un menor costo de la deuda debido a un menor IPC. La diferencia en cambio neta registró un gasto de \$2.490 millones debido a las posiciones de deuda, valoración de las coberturas cambiarias y cuentas por pagar a proveedores.

Impuestos

La provisión de impuestos registró \$49.327 millones un 5,4% superior a lo presentado en el primer trimestre de 2020); de los cuales el impuesto corriente fue de \$53.193 millones (+23,8% A/A) y el impuesto diferido fue \$3.867 millones (+201,0% A/A).

Este año en línea con nuestro compromiso de llevar desarrollo a las regiones donde operamos, presentamos propuestas para la ejecución de 5 proyectos con una inversión de \$40.714 millones bajo el mecanismo de Obras por Impuestos. Estamos esperando que el gobierno culmine el proceso de revisión y adjudicación para poder comenzar el trabajo en estos temas con las comunidades.

Ganancia neta

La mejora en el ebitda de generación, los ingresos por las mayores inversiones en activos de red y la reducción en los gastos financieros por los efectos en los indexadores permitieron que la ganancia neta del primer trimestre alcanzara los \$112.894 millones, un aumento de 44,9% 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 \$112.931 millones con un incremento de 45,3%.

5. Endeudamiento y liquidez

Al cierre del primer trimestre la deuda de la compañía era de \$2,70 billones, con un indicador deuda bruta/ebitda de 2,62 veces y una deuda neta/ebitda de 2,54 veces. La vida media de la deuda es de 7,46 años y el costo promedio es de 5,07%.

La caja disponible consolidada al cierre del trimestre era de \$78.754 millones.

6. Inversiones

Las inversiones a marzo de 2021 sumaron \$202.930 millones y se distribuyeron de la siguiente forma:

| Por tipo de negocio | Al 1T |
|---|----------------|
| Continuidad | 45.913 |
| T&D Valle | 13.089 |
| T&D Tolima | 22.491 |
| G | 8.540 |
| Otros | 1.793 |
| Expansión | 62.907 |
| SFV - Techos, Admon activos y LED | 8.776 |
| T&D | 40.518 |
| Otros (Plan Calidad, aplicaciones, DT, Ultradigital, comercial entre otros) | 13.614 |
| Plataformas* | 94.110 |
| SFV – Granjas | 29.960 |
| Caoba | 43.340 |
| Tesorito | 15.250 |
| Carreto + Torres medicion eólica | 5.559 |
| Total CSA Col | 202.930 |

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 inicio 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

En el primer trimestre del año se registraron, en Celsia Colombia separado, ingresos por \$829.097 millones, 6,4% superior a lo presentado en el mismo período del año anterior.

La generación de energía en el trimestre fue superior en 40,0% respecto a igual período de 2020 registrando un total de 1.206 GWh. Los mejores aportes hídricos permitieron un aumento de 40,1% en la generación hidráulica frente al año anterior y la entrada en operación de las granjas solares Celsia Solar Espinal (en el 2T de 2020) y Celsia Solar El Carmelo (en el 1T de 2021) resultaron en un incremento de 49,7% en la generación solar. El ingreso por generación de energía eléctrica registró \$263.510 millones, (-4% A/A).

El volumen de energía comercializada fue superior registrando 578 GWh entregados (+7,4% A/A). El negocio de comercialización minorista registro un ingreso de \$468.680 millones, un aumento de 13,8% A/A. Al cierre de 2020 se formalizó la fusión con Celsia Tolima S.A. E.S.P. y Begonia Power S.A.S., sociedades de las cuales poseía el 100% de su capital y que 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.

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



Por Uso y Conexión de Redes se registraron \$66.667 millones, inferiores en -10,4% 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 \$136.598 millones en el trimestre (+2,1% A/A).

El Ebitda en el trimestre alcanzó \$273.081 millones (+5,8% 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 \$35.993 millones en el 1T21.

La ganancia neta en el trimestre fue de \$112.931 millones (+45,3% A/A).

8. Indicadores

| Indicadores de liquidez y endeudamiento | Unidad | 1T2021 | Dic.-2020 |
|---|---------------|---------------|------------------|
| Pasivo/Activo (Nivel de endeudamiento) | % | 56% | 53% |
| Pasivo corriente/Total pasivo (Corto plazo) | % | 30% | 28% |
| Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente) | veces | 0,67 | 0,72 |
| Efectivo y equivalentes | COP mill. | 70.896 | 202.996 |

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

Estados de situación financiera consolidado condensado

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

| | Marzo 2021 | Diciembre 2020 |
|---|----------------------|-----------------------|
| Activo | | |
| Activo no corriente | | |
| Propiedades, planta y equipo, neto | 7.272.602.573 | 7.140.537.875 |
| Arrendamientos y derechos de uso | 68.317.663 | 68.102.510 |
| Activos intangibles, neto | 133.462.877 | 138.557.491 |
| Crédito mercantil | 24.639.642 | 24.639.642 |
| Inversiones en asociadas y negocios conjuntos | 158.144.834 | 152.229.188 |
| Otras inversiones financieras | 3.221.588 | 3.233.108 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 331.850.002 | 283.011.012 |
| Activos por impuestos diferidos | 302.936 | - |
| Total activo no corriente | 7.992.542.115 | 7.810.310.826 |
| Activo corriente | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | 78.754.469 | 243.921.329 |
| Instrumentos financieros derivados | 6.560.261 | - |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 626.122.193 | 512.696.536 |
| Inventarios | 136.389.581 | 126.737.672 |
| Pagos anticipados y otros activos no financieros | 34.558.475 | 42.723.602 |
| Activos por impuesto corriente | 35.738.872 | 4.619.479 |
| Total activo corriente | 918.123.851 | 930.698.618 |
| Total activo | 8.910.665.966 | 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 |
| Otro resultado integral | (26.085.083) | (36.515.690) |
| Ganancia neta del periodo | 112.930.765 | 354.056.288 |
| Resultados acumulados | 935.446.474 | 935.446.474 |
| Total patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora | 3.907.972.300 | 4.027.722.827 |
| Participaciones no controladoras | 27.126.536 | 27.292.547 |
| Total patrimonio neto | 3.935.098.836 | 4.055.015.374 |
| Pasivo | | |
| Pasivo no corriente | | |
| Obligaciones financieras | 2.291.377.308 | 2.032.143.844 |
| Pasivos por derecho de uso de activos | 45.982.586 | 51.100.055 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto | 650.070.266 | 744.020.266 |
| Pasivos por impuestos diferidos | 318.892.154 | 322.455.941 |
| Beneficios a empleados | 138.521.293 | 138.608.638 |
| Total pasivo no corriente | 3.444.843.607 | 3.288.328.744 |
| Pasivo corriente | | |
| Obligaciones financieras | 426.972.799 | 418.411.105 |
| Instrumentos financieros derivados | - | 43.473.679 |
| Pasivos por derecho de uso de activos | 6.187.002 | 1.167.790 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto | 704.367.167 | 576.993.335 |
| Provisiones | 217.822.696 | 215.642.235 |
| Pasivos por impuesto corriente | 108.083.095 | 61.437.469 |
| Beneficios a empleados | 36.816.944 | 50.408.991 |
| Otros pasivos no financieros | 30.473.820 | 30.130.722 |
| Total pasivo corriente | 1.530.723.523 | 1.397.665.326 |
| Total pasivo | 4.975.567.130 | 4.685.994.070 |
| Total pasivo y patrimonio | 8.910.665.966 | 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 31 de marzo

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

| | Marzo 2021 | Marzo 2020 |
|---|--------------------|--------------------|
| Ingresos operacionales | | |
| Ingresos de actividades ordinarias | 858.391.017 | 798.183.605 |
| Costo de Ventas | (583.308.161) | (544.786.494) |
| Ganancia bruta | 275.082.856 | 253.397.111 |
| Otros ingresos | 2.410.919 | 3.563.894 |
| Gastos de administración | (59.307.729) | (50.615.860) |
| Otros gastos | (10.571.489) | (11.496.343) |
| Método de participación patrimonial, neto | (423.357) | (2.874.575) |
| Ganancia antes de financieros | 207.191.200 | 191.974.227 |
| Ingresos financieros | 7.756.895 | 2.536.851 |
| Gastos financieros | (50.239.432) | (65.073.721) |
| Diferencia en cambio, neto | (2.489.621) | (4.754.020) |
| Ganancia antes de impuestos | 162.219.042 | 124.683.337 |
| Impuestos a las ganancias | (49.326.522) | (46.785.873) |
| Ganancia neta del periodo | 112.892.520 | 77.897.464 |
| Resultado neto del periodo atribuible a: | | |
| Propietarios de la controladora | 112.930.765 | 77.722.889 |
| Participaciones no controladoras | (38.245) | 174.575 |
| | 112.892.520 | 77.897.464 |
| Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos) | | |
| Básica, utilidad de las operaciones continuadas | 303,23 | 209,23 |
| Diluida, utilidad de las operaciones continuadas | 303,23 | 209,23 |
| 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 | (11.179) | (329.771) |
| Contabilidad de coberturas | 10.441.786 | - |
| Total otro resultado integral | 10.430.607 | (329.771) |
| Total resultado integral del periodo | 123.323.127 | 77.567.693 |
| Resultado integral atribuible a: | | |
| Propietarios de la controladora | 123.361.372 | 77.393.118 |
| Participaciones no controladoras | (38.245) | 174.575 |
| Resultado integral total | 123.323.127 | 77.567.693 |

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

Estado de Situación Financiera Separado Condensado

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

| | Marzo 2021 | Diciembre 2020 |
|--|----------------------|----------------------|
| Activo | | |
| Activo no corriente | | |
| Propiedades, planta y equipo, neto | 6.943.071.453 | 6.820.301.186 |
| Arrendamientos y derechos de uso | 68.317.663 | 68.102.510 |
| Activos intangibles, neto | 113.084.127 | 118.121.839 |
| Crédito mercantil | 24.639.642 | 24.639.642 |
| Inversiones en subsidiarias | 203.704.452 | 195.704.713 |
| Inversiones en asociadas y negocios conjuntos | 158.144.835 | 152.229.188 |
| Otras inversiones financieras | 994.238 | 994.238 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 325.814.632 | 278.611.901 |
| Total activo no corriente | 7.837.771.042 | 7.658.705.217 |
| Activo corriente | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | 70.895.556 | 202.995.953 |
| Instrumentos financieros derivados | 6.560.261 | - |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 726.498.380 | 546.306.927 |
| Inventarios | 126.118.174 | 118.108.082 |
| Pagos anticipados y otros activos no financieros | 33.689.246 | 41.526.723 |
| Activos por impuesto corriente | 33.648.951 | 4.206.798 |
| Total activo corriente | 997.410.568 | 913.144.483 |
| Total activo | 8.835.181.610 | 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 |
| Otro resultado integral | (26.085.083) | (36.515.690) |
| Ganancia neta del periodo | 112.930.765 | 354.056.288 |
| Resultados acumulados | 935.446.474 | 935.446.474 |
| Total patrimonio neto | 3.907.972.300 | 4.027.722.827 |
| Pasivo | | |
| Pasivo no corriente | | |
| Obligaciones financieras | 2.291.377.308 | 2.032.143.844 |
| Pasivos por derecho de uso de activos | 45.982.586 | 51.100.055 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto | 650.070.267 | 744.020.267 |
| Pasivos por impuestos diferidos | 308.421.139 | 308.278.228 |
| Beneficios a empleados | 137.682.467 | 137.754.433 |
| Total pasivo no corriente | 3.433.533.767 | 3.273.296.827 |
| Pasivo corriente | | |
| Obligaciones financieras | 410.561.396 | 398.246.646 |
| Instrumentos financieros derivados | - | 43.473.679 |
| Pasivos por derecho de uso de activos | 6.187.002 | 1.167.790 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar, neto | 690.640.389 | 476.967.624 |
| Provisiones | 217.205.540 | 214.681.996 |
| Pasivos por impuesto corriente | 104.931.886 | 58.760.334 |
| Beneficios a empleados | 35.832.524 | 49.367.498 |
| Otros pasivos | 28.316.806 | 28.164.479 |
| Total pasivo corriente | 1.493.675.543 | 1.270.830.046 |
| Total pasivo | 4.927.209.310 | 4.544.126.873 |
| Total pasivo y patrimonio | 8.835.181.610 | 8.571.849.700 |

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

Estado de Resultados y Otro Resultado Integral Separado Condensado
Periodos intermedios que terminaron al 31 de marzo

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

| | Marzo 2021 | Re- presentación Marzo 2020* | Marzo 2020 |
|---|--------------------|---|--------------------|
| Ingresos operacionales | | | |
| Ingresos de actividades ordinarias | 829.097.298 | 779.302.633 | 698.219.084 |
| Costo de Ventas | (565.624.983) | (533.970.733) | (453.034.726) |
| Ganancia bruta | 263.472.315 | 245.331.900 | 245.184.358 |
| Otros ingresos | 1.808.647 | 152.180 | 152.150 |
| Gastos de administración | (57.659.015) | (49.487.243) | (49.101.306) |
| Otros gastos | (10.412.407) | (11.266.122) | (11.265.281) |
| Método de participación patrimonial, neto | 6.576.059 | 3.431.489 | 1.995.190 |
| Ganancia antes de financieros | 203.785.599 | 188.162.204 | 186.965.111 |
| Ingresos financieros | 9.975.265 | 2.395.431 | 2.021.513 |
| Gastos financieros | (48.819.110) | (64.849.683) | (64.812.500) |
| Diferencia en cambio, neto | (1.051.961) | (4.451.035) | (4.454.087) |
| Ganancia antes de impuestos | 163.889.793 | 121.256.917 | 119.720.037 |
| Impuestos a las ganancias | (50.959.028) | (43.534.028) | (41.997.148) |
| Ganancia neta del periodo | 112.930.765 | 77.722.889 | 77.722.889 |
| Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos) | | | |
| Básica, utilidad de las operaciones continuadas | 303,33 | 208,76 | 208,76 |
| Diluida, utilidad de las operaciones continuadas | 303,33 | 208,76 | 208,76 |
| 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 | (11.179) | (329.771) | (329.771) |
| Contabilidad de coberturas | 10.441.786 | - | - |
| Total otro resultado integral | 10.430.607 | (329.771) | (329.771) |
| Total resultado integral del periodo | 123.361.372 | 77.393.118 | 77.393.118 |

* Para fines de comparación se presentan las cifras al cierre de marzo 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.