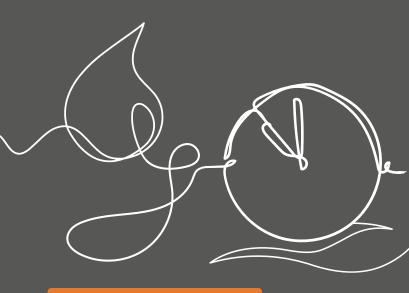
Un apagón que nos iluminó Hace 30 oscurida los colon



Hace 30 años, en medio de la oscuridad de un racionamiento, los colombianos nos pusimos la tarea de cambiar las condiciones de nuestro sistema eléctrico. El país lo necesitaba y gracias a esto hoy tenemos uno que es de los mejores de la región. Conoce sobre el apagón, qué lo provocó y cómo transformó el sector.

¿Qué estaba sucediendo en Colombia antes del apagón?



- Un sistema de energía totalmente público: el Gobierno definía las reglas, el suministro y la tarifa.
- Llegó un evento del fenómeno de El Niño con una larga duración. Los embalses bajaron y el país no tenía capacidades institucionales ni económicas para dar respuesta. Además, había retrasos en proyectos fundamentales como El Guavio de 1.150 MW y no contaba con un buen respaldo de generación térmica.
- El 33% del déficit fiscal venía del sector eléctrico, el 24% de la inversión pública se destinaba al sector y el 30% de la deuda externa también correspondía al sector eléctrico.
- Retrasos y extra costos en proyectos de expansión que estaban en manos de entidades públicas.
- Calidad muy deficiente en varias zonas del país.
- Baja cobertura, sólo 3 de 4 viviendas tenían energía eléctrica.

10 horas al día sin energía, en promedio.



Así se vivió el apagón

11 meses de racionamiento: entre el 2 de marzo de 1992 y el 7 de febrero de 1993.



Un racionamiento de 2.400 GWh, equivalentes al 15% de la demanda.





¿Sabías que el apagón de 1992 no fue el primero en Colombia? El país había ya vivido 2 racionamientos a nivel nacional en 1976 y 1980.

¿Y qué pasó con el respaldo de energías térmicas?

Aunque el sistema eléctrico tenía 18 plantas térmicas, la capacidad efectiva solo era del 63% al inicio del racionamiento, y debía ser del 75% de haberse ejecutado el plan.

Paradójicamente, el apagón fue necesario y fue el principio de la gran transformación del sistema.

Arranca la gran transformación del sector eléctrico

El apagón nos iluminó y nos permitió ver con claridad que si queríamos tener un sistema eléctrico que funcionara con eficiencia era necesario hacer cambios radicales.

Hoy, 30 años después de los días oscuros, disfrutamos de un sistema eléctrico que nos ha permitido lograr unas tasas de cubrimiento cerca del 96%.

Un sistema que nos ha garantizado no volvernos a apagar, gracias a la cantidad de fuentes de energía disponibles para darle al país todo el crecimiento que necesita.

Hoy podemos decir con orgullo que el sistema eléctrico es un gran contribuyente que le aporta mucho a las finanzas de la nación.



¿Cómo se transformó el sistema?



A partir del apagón **surgen las Leyes 142 y 143 de 1994** con grandes reformas al sistema eléctrico colombiano.

En primer lugar se realiza una división clara de las **funciones gubernamentales**, para lo cual se crean entidades independientes:

- CREG: se encarga de regular el sistema y tomar las decisiones con autonomía y criterio técnico para asegurar la confiabilidad y eficiencia del mismo.
- 2 UPME: planea y ordena el crecimiento del sistema.
- 3 SUPERSERVICIOS: se enfoca en vigilar a la empresas y proteger a los usuarios.



Además, se tomaron otras medidas:

- Definir un marco legal y regulatorio único para las empresas de servicios públicos (ESP) independientemente de la naturaleza de su propiedad.
- Dividir los aspectos sociales, comerciales y financieros del servicio creando un régimen de subsidios general, financiado con contribuciones parafiscales o aportes presupuestales.

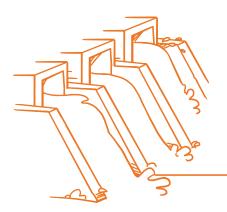
Este es el componente de solidaridad del sistema:

los estratos 1, 2 y 3 acceden a subsidios, que son hasta de 60% para el estrato 1, 50% para el estrato 2 y 15% para el estrato 3. El estrato 4 paga tarifa plena y los estratos 5 y 6 contribuyen con un 20% más sobre el valor del consumo para ayudar a los estratos subsidiados.



Para controlar los posibles monopolios se establecieron límites de participación en las actividades en competencia como generación y comercialización; en las actividades que son monopolios naturales como transmisión y distribución se estableció una remuneración regulada, con señales de eficiencia que emulan un mercado en competencia.

Fuente: Estudio Ecsim 2022 "El sector eléctrico en Colombia treinta años después del racionamiento de 1992".



30 años de logros

- La transformación del sistema eléctrico en Colombia ha funcionado bien durante todos estos años. Aún tiene retos, pero ostenta importantes logros:
 - En 2021 las empresas del sector eléctrico pagaron tributos por 7,1 billones: 5,3 por renta y 1,8 por impuestos locales, transferencias ambientales y contribuciones parafiscales. Entre 2017 y 2021 los aportes fiscales de todo tipo del sector eléctrico superaron los COP 26 billones.
 - Durante los 30 años del nuevo modelo del sector no se ha vuelto a presentar ningún racionamiento a pesar de que ha habido más de 7 episodios de hidrología crítica y más de 2.000 atentados a las torres de transmisión.
 - La matriz de generación eléctrica es firme y sostenible ambientalmente. El 70% procede de fuentes renovables —hidroeléctrica 67% y 3% eólica, solar y cogeneración— y 30% térmica. El 47% de la generación térmica es con gas natural, 32% a carbón y 21% con combustibles líquidos.

- De 1992 a 2022 pasamos de consumir 1.050 kWh al año a 1.450 kWh. También teníamos instalados 11 GWh de potencia y hoy tenemos 21 GWh. En este período la sociedad colombiana hizo inversiones en generación por más de USD 30.000 millones a costos de hoy.
- Hoy el 96% de los hogares colombianos tienen acceso al servicio de electricidad, en el sector urbano la cobertura llega al 98% y en el rural al 94%.
- La capacidad de compra de energía eléctrica se ha fortalecido. Con un salario mínimo, hoy los colombianos compran un 19% más de energía respecto a lo que compraban en 1991.
- Además de aportar ingresos que se traducen en mayor tributación, la internacionalización de las empresas eléctricas eleva su eficiencia y productividad.

Colombia avanzó mucho en las últimas 3 décadas y aún enfrenta desafíos importantes para su transformación al año 2050:



Pasar de una matriz energética (incluye electricidad, gas, carbón y combustibles líquidos), basada mayoritariamente en combustibles fósiles a una predominantemente sostenible en la que la energía eléctrica atienda el 44% de las necesidades energéticas. Hoy solo representa el 24%.



Pasar de atender el 1 al 14% de energía requerida en transporte; del 22 al 31% en la industria; y del 34% de las necesidades de los hogares a suplir el 94%.



Pasar de una capacidad instalada de 19.000 MW en 2022, a 29.000 MW en 2035 y a 44.000 MW en 2050, según el Plan Energético Nacional 2020 - 2050 de la UPME.



Si quieres saber más sobre esta historia, escucha nuestro pódcast Aquí se habla de energía.

Claves para entender el sector



¿Cómo se calcula la tarifa de la energía?

La Comisión de Regulación de Energía y Gas en Colombia (CREG), que hace parte del Ministerio de Minas y Energía, la regula. Esta es la fórmula que se aplica:

Costo por cada kWh (CU)* = G+T+D+C+PR+R

* Este al final se multiplica por la cantidad de kW que consume cada cliente al mes.

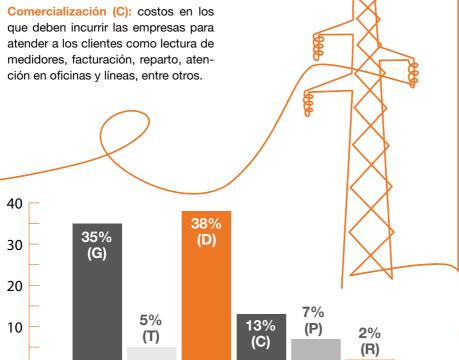
Generación (G): costo al cual se compra la energía.

Transmisión (T): costo de transportar la energía desde donde se genera hasta cada región o ciudad.

Distribución (D): paso adicional que se requiere para bajar el nivel de tensión de la energía y que llegue directamente a los clientes.

Pérdidas (PR): lo que se pierde por asuntos técnicos o el robo por acciones fraudulentas.

Restricciones (R): costos para garantizar la continuidad del servicio y no ser afectados por daños en la infraestructura, atentados o asuntos de orden público.



*El 16 febrero de este año fue expedido un decreto por el cual el presidente Gustavo Petro reasume por tres (3) meses las funciones de carácter regulatorio de la CREG. El 2 de marzo, mediante medida cautelar, el Consejo de Estado suspende dicho decreto.



¿Cómo se compra la energía en el mercado eléctrico?

Las transacciones de energía para los clientes se hacen en el corto o en el largo plazo. La más conveniente es la adquirida en el largo plazo, y como las empresas de energía tienen cálculos hechos sobre los consumos de sus clientes, logran negociaciones con los generadores que van desde 1 y hasta 15 años. Esto permite un precio base y sin fluctuaciones para largos periodos de tiempo. La que no logra negociarse así, se compra en el corto plazo a través de la bolsa cuyo valor fluctúa por la oferta y la demanda diaria, según la disponibilidad del recurso hídrico y combustibles.

La energía comprada a los generadores impacta el 35% de la tarifa que pagamos, y de ese porcentaje la adquirida en bolsa representa, en el caso nuestro, apenas entre el 10% y 20%.

El precio de la bolsa afecta principalmente las transacciones entre generadores para cubrir sus contratos, pero no tiene mayor efecto en la tarifa del cliente final.

Conoce más detalle de cómo se compra la energía en Colombia en este video de Acolgen.



¿Si los embalses están llenos el precio de la energía puede subir?

No siempre. Sólo cuando aumentan las probabilidades de menos lluvias futuras o fenómeno de El Niño.

La energía almacenada en los embalses colombianos equivale a la demanda nacional de 2,7 veces. Como en una batería, el agua almacenada debe dosificarse para enfrentar los veranos y poder ser recuperada en los inviernos.

Por eso, en la bolsa de energía, en verano, se oferta más costosa la energía hídrica, incentivando otras fuentes de generación como la térmica.

Pese a este manejo del mercado, el precio final al que realmente se compra la energía en bolsa ha sido bajo la mayoría del tiempo: entre el 2021 y 2022, el precio de bolsa (descontando el piso mínimo de la oferta que es de obligatorio cumplimiento para los oferentes y corresponde a otros conceptos, principalmente el recaudo del cargo por confiabilidad) fue:



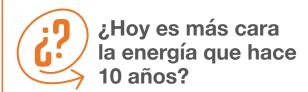
5 COP/kWh el 22% del tiempo.

30 COP/kWh el 45% del tiempo.

100 COP/kWh

el 65% del tiempo.

En Colombia tenemos un ciclo hidrológico claro: todos los años entre diciembre y marzo los precios en la bolsa tienden a subir porque llueve poco. Esto se agrava cuando hay alertas de posible Fenómeno de El Niño por el temor a que los embalses no alcancen a recuperarse.



El costo de la energía hoy es mucho más accesible que hace 3 décadas. Si comparamos cuántos kWh se podían comprar* con el salario mínimo hace 32 años versus hoy, encontramos que en la actualidad puede comprarse un 19% más kWh respecto al año 1991.

Año	Costo del servi- cio residencial (COP/kWh)	SMMLV (COP)	kWh com- prados con un SMMLV
1991	48,5	51.720	1.066
2022	786,72	1.000.000	1.271

19%



* Tarifa residencial promedio nacional sin subsidio ni contribución. Para el periodo 1991-1995 corresponde al costo del servicio, equivalente al CU estrato 4.

Fuentes: Tarifas: https://www.creg.gov.co/sectores-que-regulamos/energia-electrica/estadisticas-del-sector-electrico-colombiano/estadisticas-del-sector-electrico-colombiano-1990-1995 Salario mínimo: Banco de la República.

> Para ampliar la información sobre el momento actual del país en el tema eléctrico te recomendamos este artículo.





¿Qué es el cargo por confiabilidad y cómo impacta la tarifa?

Es la remuneración que se paga a los generadores por mantener disponibles los activos de generación con las características y parámetros declarados para el cálculo de la ENFICC (máxima energía firme que puede generar una planta), es decir, para que estén listos a generar energía cuando se les requiere en condiciones críticas del sistema, evitando la posibilidad de desabastecimiento de la demanda, además, establece un precio límite al cual la demanda comprará energía en bolsa, denominado precio de escasez. Este cargo se estableció en 2006 y su asignación cuando se requiere capacidad de generación adicional, se hace a través de un mecanismo de subasta. La CREG estima la cantidad de energía eléctrica que necesitará el país anualmente y, a partir de allí, realiza una subasta para que generadoras, existentes o nuevas, ofer-

ten una cantidad de energía poniendo un precio. A partir del corte de la subasta se determina el equilibrio entre oferta y demanda, estableciendo cuáles tienen el compromiso de energía en firme (Obligaciones de Energía Firme [OEF]) para los próximos años. Es decir, estas generadoras adjudicadas en la subasta quedan con la obligación de entregar la energía cuando el precio de bolsa supera el precio de escasez.

El valor pagado por cargo por confiabilidad (entre 90 y 100 COP/kWh) se incluye en la formación del precio de bolsa y el costo del componente de generación (G) que hace parte de la tarifa (CU); actualmente el kilovatio hora en Colombia está alrededor de COP 290, es decir, que este costo dentro de la tarifa representa alrededor del 11%.



¿Qué pasa si la tarifa se reduce o se congela?

Un primer impacto sería que los prestadores del servicio no tendríamos los recursos suficientes para mantener la calidad y continuidad del mismo, es decir, no podríamos realizar mantenimientos permanentes en la infraestructura eléctrica, y mucho menos lograríamos modernizar el sistema con nuevas redes, subestaciones y mejor tecnología. Esto llevaría a que en poco tiempo la calidad general del servicio en el país se viera muy deteriorada.

Por otro lado, si se interviene el precio de bolsa generaría una señal de inestabilidad jurídica y regulatoria que va a afectar la inversión. Esto se reflejará en mayores precios por cuenta de una menor expansión del sistema debido al mayor riesgo para las empresas y posible desabastecimiento futuro al no haber nuevos proyectos de generación.

A saber La demanda del país crece alrededor de 2.400 GWh por año. Para atender este crecimiento se necesitan: 550 MW 800 MW 1.600 MW solo en plantas solo en plantas hidroeléctricas. eólicas. solares.

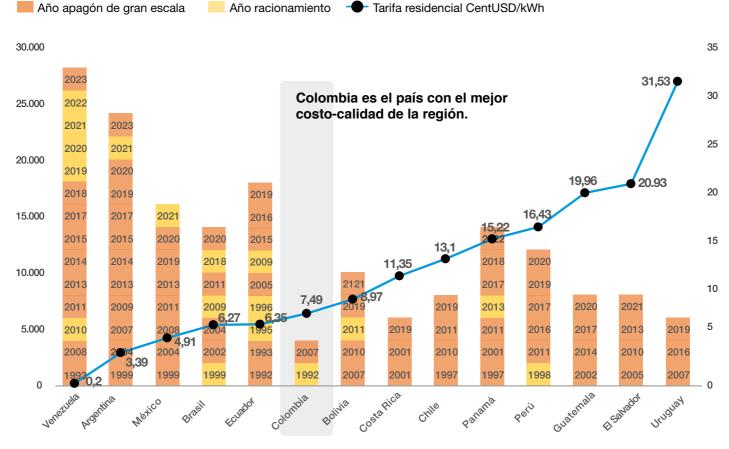
Entonces ¿quién pagará la inversión requerida?



¿Cómo está nuestra tarifa de energía frente a otros países de la región?

La tarifa de energía en Colombia está por debajo del promedio latinoamericano, sin embargo, países que tienen tarifas más baratas han soportado continuos apagones de gran escala. La pregunta es: ¿de qué sirve pagar menos si no se obtiene el servicio?

Apagones y Racionamientos de energía vs Tarifa Residencial 1992-2022 en Latinoamérica



Valores de la tarifa tomados de: Osinergmin - Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería de Perú (Dic. 2022).

Fuente: apagones y racionamientos construidos por Celsia a partir de información de medios y agencias.

Transición energética equilibrada

Por: Natalia Gutiérrez Jaramillo, presidenta de Acolgen.

ucho se habla de la transición energética en el mundo y Colombia no es ajena a esta gran conversación que busca mitigar el cambio climático, desde el sector empresarial de manera individual y colectiva. En Acolgen no sólo estamos comprometidos con este proceso, sino que somos la plataforma para que este se ejecute, teniendo en cuenta que en cabeza de nuestras empresas está cerca del 80% de los proyectos de energías eólica y solar asignados en las subastas de 2019 y 2021.

Sin embargo, es fundamental tener en cuenta que la transición energética debe considerar algunos aspectos que son trascendentales para la seguridad energética de nuestro país y para continuar garantizando la prestación del servicio constante y de calidad, como lo hemos hecho hasta ahora.

Es importante tener presente que en Colombia contamos con una matriz de generación eléctrica limpia y renovable, ya que el 70% de la energía que se genera es hidroeléctrica, es decir, a partir del agua. Esto nos ubica en un lugar privilegiado y contribuye a que seamos referente a nivel mundial.

Teniendo en cuenta esta característica, podemos decir que todos los países necesitan "recetas" y ritmos diferentes para llevar a cabo la transición energética, ya que al ser mayoritariamente renovables no estamos obligados a tener la misma velocidad para desarrollar este proceso. Y acá quiero hacer énfasis en que somos los más interesados en que ingrese mayor cantidad de energía renovable a nuestra matriz, y que en el gremio tenemos las empresas que han hecho las primeras apuestas y las más grandes en los proyectos solares, eólicos y de otras fuentes renovables.

No obstante, no podemos dejar de lado que todas las tecnologías caben en nuestra matriz y que no por el hecho de que otras ingresen al sistema debemos dejar de lado las que tradicionalmente han soportado la demanda eléctrica del país y han permitido que durante tres décadas contemos con energía suficiente para no vivir apagones.



Recordemos que, en la actualidad, nuestra matriz eléctrica se conforma en 70% por energía hidráulica y en 30% por energía térmica. Esta última, aunque no tiene la característica de renovable, todos los días está mejorando la tecnología para que sus plantas sean más eficientes y con tecnologías

No puede haber transición energética sin seguridad energética.

de captura de carbono, lo que muestra su resiliencia en este compromiso de lucha contra el cambio climático. También es clave decir que la energía térmica ha sido soporte para que, en situaciones de coyuntura climática adversa, podamos contar con energía 24 horas al día, 7 días a la semana.

Todas las tecnologías son importantes en nuestra matriz, ya que todas tienen atributos particulares que aportan a la confiabilidad y a la estabilidad del sistema.

Trabajemos en una transición energética que desarrollemos de manera equilibrada y gradual, sin descuidar lo que tenemos, ya que podemos lograr una complementariedad entre tecnologías para seguir teniendo un sistema eficiente, seguro y confiable. Además, debemos entender que lo único que piden las empresas (públicas, privadas, mixtas, etc.) es claridad en las reglas de juego para que se hagan las inversiones necesarias para asegurar el suministro de energía y poder desarrollar esta transición energética.



Hacemos buenos negocios para todos

El aumento en la venta de energía generada en nuestras centrales hídricas y térmicas se tradujo en 2022 en más transferencias para las regiones donde operamos. Estos recursos son entregados para financiar proyectos que benefician a sus pobladores, principalmente a través de iniciativas de agua potable, sanea-

En total fueron COP 40.626 millones, cifra que fue 16% más que en 2021 y 66% más que en 2020, y que benefician a 51 municipios, a 6 corporaciones autónomas y a un parque natural, ubicados en el Valle del Cauca, Cauca, Tolima, Antioquia, Santander y Córdoba.

miento básico y mejoramiento ambiental.

Conoce el listado completo de los municipios y corporaciones beneficiadas.

COP 20.218 millones girados a los municipios. 49,8%

COP 40.626 millones

Las transferencias son una contribución mensual que por ley realizamos por las ventas producidas de la generación eléctrica hídrica y térmica de nuestras 25 plantas. COP 20.408
millones transferidos
a las corporaciones
autónomas regionales
y a parques naturales.

En los últimos 5 años las transferencias realizadas por Celsia suman cerca de COP 150.000 millones.

Bonos para atraer inversionistas

En noviembre de 2022 la Junta Directiva aprobó estructurar un nuevo programa de emisión y colocación de bonos destinado a inversionistas calificados, incluyendo instituciones financieras, con un cupo global de COP 400.000 millones, y en enero de este año fue autorizado por la Superintendencia Financiera de Colombia. Los recursos producto de esta emisión serán destinados para la sustitución de pasivos como parte de la estrategia para optimizar la estructura de capital y garantizar condiciones de financiamiento competitivas que nos permitan la continuidad y crecimiento del negocio.

Créditos para cumplir metas ambientales

Suscribimos una línea de crédito con el International Finance Corporation (IFC) hasta por USD 140 millones para financiar la construcción o adquisición de proyectos de energía renovable, así como para continuar ejecutando el plan de inversiones y fortalecer el portafolio de productos para nuestros clientes.

Este crédito está vinculado a criterios ASG (ambientales, sociales y de gobierno corporativo), específicamente al indicador de desempeño de la reducción en la intensidad en las emisiones de Co₂ que se generen en las operaciones, contribuyendo así con la mitigación del cambio climático.

Calificaciones

- En 2022 obtuvimos de BRC
 Ratings la más alta calificación
 pasando de AA+ a AAA para los
 bonos ordinarios por COP 800.000
 millones.
- Recibimos 86 de 100 puntos en el Índice Dow Jones para el Mila en Electric Utilities. Somos una de las compañías más sostenibles en Colombia y el mundo. En 2021 evaluaron 3.400 empresas y en 2022, 7.500.
- Por adoptar las mejores prácticas en materia de revelación de información y relación con inversionistas, la Bolsa de Valores de Colombia S. A. nos renovó el Reconocimiento Emisores IR.



Member of

Dow Jones Sustainability Indices

Powered by the S&P Global CSA

Sustainability Award

Bronze Class 2022

S&P Global

Resultados positivos para afrontar los nuevos retos

En 2022 la mayoría de nuestras cifras fueron crecientes y muestran los frutos de la inversión en la transición energética que nos hemos planteado desde hace varios años. Destacamos algunos puntos claves para analizar y entender los resultados financieros de este periodo.



Cifras consolidadas 2022

Ingresos consolidados

COP **5.584.546**

millones

Var. 35,9%

Ganancia bruta

COP 1.711.956

millones

Var. 33,6%

Ebitda -

COP 1.780.788

millones

Var. 30,1%

Margen ebitda

31,9%

Var. -4,2%

Ganancia neta

COP **442.783**

millones

Var. -18,7%

Ganancia neta controladora

COP **276.445**

millones

Var. -17,4%

Ingresos

Impulsados, principalmente, por Colombia donde se dio una mayor generación y comercialización mayorista, tanto en contratos como en la bolsa, y un incremento en los ingresos por uso y conexión de redes que tienen un buen comportamiento debido a que hemos invertido para la puesta en operación de nueva infraestructura.





Ganancia neta consolidada

Tuvo una disminución en el 2022 por un mayor gasto financiero, que estuvo asociado al incremento acelerado de las tasas de interés y al aumento en la tasa efectiva de impuesto de renta. También por algunas operaciones no recurrentes que se presentaron al cierre del año, entre ellas el descuento de cartera vendida relacionada con la senda tarifaria y los deterioros de algunos activos (Porvenir II y fideicomiso BLM).



Deuda

La vida media de la deuda de la compañía está en 5,67 años. **Logramos reperfilar COP 820.000 millones,** los cuales quedaron a plazos entre 2 y 5 años, incluida la emisión de bonos ordinarios en el segundo mercado **por COP 242.500 millones.**

Endeudamiento



Inversiones

Las inversiones han crecido de manera sostenida en los últimos años. En 2022 se invirtieron COP 500.000 millones en redes y subestaciones, en nuevos circuitos y en sistemas de control para mejorar la confiabilidad. La inversión en Tolima fue por COP 143.000 millones y en Valle del Cauca por COP 357.000 millones. Todas ellas con el objetivo de mejorar los indicadores de calidad del servicio.

Para 2023, el capex presupuestado de la compañía será de aproximadamente COP 600.000 millones, de los cuales COP 200.000 millones serán capex recurrente o de mantenimiento y COP 400.000 millones para inversiones, especialmente asociadas a las redes, con el objetivo de continuar mejorando la calidad de servicio para nuestros clientes.

Expectativa y confianza, un análisis frente al valor de la acción de Celsia

Los resultados de la compañía son destacables: logramos el mayor ebitda en la historia al cierre de 2022 y mantenemos una rentabilidad positiva de nuestros activos; pero esos resultados no se están evidenciando en el precio de la acción en bolsa. Para analizar este comportamiento conversamos con Jesús María Cadavid Londoño, líder de Relacionamiento con el Inversionista.



¿Qué marcó el desempeño de la acción en 2022?

De enero a marzo:

el precio de la acción de Celsia y el mercado de valores en general estuvieron estables.

De abril a junio:

la acción tuvo tendencia a la baja por mayores tasas de interés, la desaceleración de la economía y la guerra entre Ucrania y Rusia que generó el aumento en los costos de las materias primas, especialmente para los sectores energéticos y de la agroindustria. A esto se sumó la incertidumbre propia del año electoral en Colombia.

De junio a septiembre:

la acción continuó a la baja debido a la expectativa de los inversionistas frente al futuro económico del país. Además, las tasas de interés continuaron subjendo.

De octubre a diciembre

debido a las decisiones del Gobierno de intervenir el mercado de energía eléctrica en Colombia, las acciones de las empresas de generación y transmisión de energía siguieron bajando, incluida la de Celsia.

¿Este comportamiento fue solo de Celsia o fue una tendencia en el mercado?

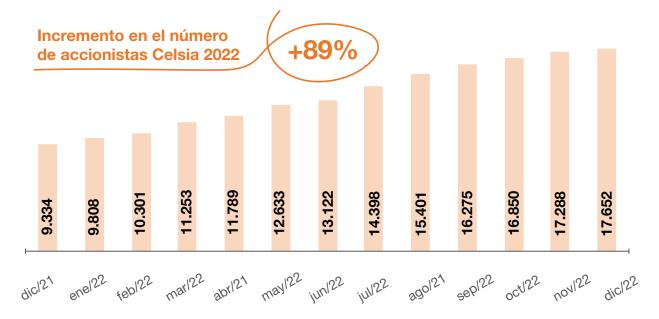
Los mercados se mueven por expectativa y confianza. El año pasado por todas las circunstancias que hablamos, especialmente los temas económicos y geopolíticos, hicieron que los inversionistas en general estuvieran más quietos, decidieran moverse a otro tipo de inversiones o las aplazaran. La variación negativa fue una generalidad en la mayoría de las empresas listadas en bolsa. El índice Colcap retrocedió 8,9% en 2022.



Asistentes a la Asamblea de accionistas 2022.

A pesar de la caída en el precio, crecimos en cantidad de accionistas. ¿Cómo se explica esto?

Así es, pasamos de 9.000 en 2021 a 17.000 en 2022. Muchos inversionistas han seguido de cerca la compañía, nuestra estrategia enfocada en la generación de energías renovables, los resultados positivos y nuestras acciones sociales y ambientales. Consideraron el precio como una oportunidad porque conocen nuestras opciones de crecimiento y de valoraciones, tanto internas como externas, que ponen el precio de la acción en un nivel muy superior del actual. También destacamos la incursión de plataformas digitales que han permitido mayor facilidad para la compra de acciones.



¿Qué dicen los analistas financieros sobre el precio de la acción?

Estiman en promedio que el precio de nuestra acción debería ser cercano a COP 4.996. Este análisis de valor fundamental, que incluye escenarios de incertidumbre y de mayor riesgo, muestra mejores precios que los que registra el precio de la acción de Celsia en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC).

"El valor de nuestra acción no refleja la capacidad del equipo de @Celsia_Energia de adaptarse y encontrar oportunidades. Hoy generamos más caja de la que consumimos y no tenemos obligaciones financieras por amortizar en 18 meses". Ricardo Sierra, líder de Celsia, vía Twitter, 16/02/22.

Analistas financieros

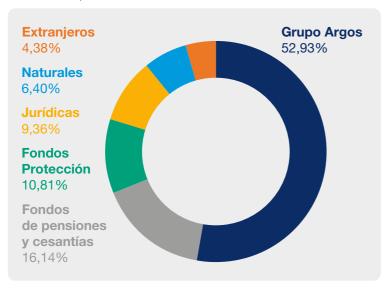
Firma	Recomendación	Precio objetivo (COP)	Fecha de actualización
Banco BTG Pactual	Comprar	5,300	06/02/2023
Credicorp Capital	Mantener	3,900	17/01/2023
Valores Bancolombia	Sobreponderar	5,230	29/11/2022
Casa de Bolsa S. A.	Sobreponderar	5,190	01/12/2022
Global Sec. Comisionista de Bolsa	Comprar	5,660	05/05/2022
Davivienda Corredores	Sobreponderar	4,700	04/11/2022



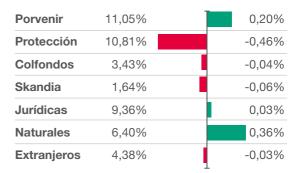
Precio objetivo promedio de analistas: COP 4,996. Precio al 29 de diciembre de 2022: COP 2,780. Potencial de valorización: 80%.

Los accionistas de Celsia en su mayoría son:

 Personas naturales, 16.748: propiedad promedio de 4.089 acciones, aprox. COP 12,5 millones.

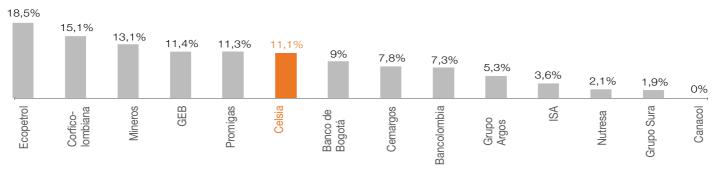


Movimientos netos en participación accionaria



La acción de Celsia es una inversión a largo plazo con la que los accionistas le apuestan a la transición energética, al crecimiento de las energías renovables y a nuestra estrategia de crecimiento enfocada en el cliente.

Rentabilidad por dividendos



Información al 29 de diciembre de 2022.

¿Qué significa que Celsia va a readquirir acciones?

La propuesta es readquirir acciones hasta por COP 300.000 millones durante un plazo de 3 años. Esta es una oportunidad para los accionistas, pues les ofrece liquidez y una opción que mejora la formación de precios en el mercado público de valores. Además, generará una disminución de las acciones en circulación que impactará positivamente indicadores financieros como la utilidad por acción y el retorno sobre el patrimonio, sin afectar la solidez financiera y el plan de crecimiento de la compañía.



Mecanismos transaccionales de la BVC (open market): en este solo se puede readquirir por día un máximo de 25% del volumen promedio diario de las últimas 90 sesiones. El precio de compra debe ser menor o igual al mejor precio de la demanda en el sistema transaccional de la bolsa y el último transado. El monto máximo de acciones que se pueden readquirir por este mecanismo es hasta el 10% de las que están en circulación. Hoy, ese 25% sería un equivalente a readquirir en un día solo COP 70 millones aproximadamente, por lo que posiblemente no sea suficiente.

Mecanismo independiente de la BVC (tender offer): este implica que la readquisición se hará a través de la bolsa de valores, pero mediante un procedimiento diferente de la rueda de negociación usual. En este caso, se seguirán las reglas dispuestas en el programa de readquisición aprobado por la sociedad, sin que apliquen los límites inherentes a las operaciones en el sistema transaccional. En este caso se haría una oferta pública para readquirir acciones y se establecería un monto y un precio. Operativamente este mecanismo funciona como una OPA (Oferta Pública de Acciones).

La propuesta es activar ambos mecanismos.

Más de COP 100.000 millones de nuestros impuestos ejecutados en vías y mobiliario escolar

Transformamos la vida de miles de colombianos con proyectos para mejorar su calidad de vida en temas de educación, salud, vías y ambientales.

¿Sabes qué son las Obras por Impuestos? Son un mecanismo que nos permite destinar el 50% de nuestros impuestos de renta para ejecutar proyectos que impacten a las comunidades más necesitadas de Colombia, como las que viven en los municipios afectados por la violencia (Zonas más Afectadas por el Conflicto [Zomac]) o están priorizados en los Programas de Desarrollo con Enfoque Territorial (PDET), y que, además, hagan parte de nuestras zonas de influencia. Los proyectos deben estar relacionados con agua potable y alcantarillado, energía, vías, educación y salud. Te contamos qué hicimos en 2022.



Llevamos más 700 computadores y 5.000 piezas de mobiliario escolar a 8 colegios de Chaparral y Ataco, en Tolima. "El mobiliario es lo que realmente los niños necesitan: las sillas y las mesas son para su estatura", afirma la profe Maritza Triana del colegio Nuestra Señora del Rosario en Chaparral. Entregamos 5.952 pupitres, casilleros, puestos para docentes, tableros y puntos ecológicos con los que beneficiamos a 5.048 estudiantes y a 197 profesores de 4 instituciones educativas. La inversión fue de COP 2.183 millones.



En Ataco (Tolima), los alumnos pasaron del tablero a la pantalla. Antes, los niños de este municipio de Tolima aprendían Excel y Word con tiza y pizarra. Ahora lo hacen en los 778 computadores. "Los alumnos ya no se tienen que imaginar las cosas, sino que pueden interactuar con el computador. ¡Esto hace mucho más fácil el acceso al conocimiento!", dice Isael Naranjo, rector de la Institución Educativa Santiago Pérez. Además de la entrega de computadores, capacitamos en TIC a 3.808 estudiantes y a 80 docentes de 4 instituciones educativas. La inversión fue de COP 4.441 millones.



En 8 municipios de Antioquia afectados por el conflicto entregamos 23.000 elementos de mobiliario, en alianza con Grupo Argos. Para llegar a la sede Palmitas de la Institución Rural Sabanitas, en Montebello, no hay carretera. Por eso los estudiantes de bachillerato y los profesores se encargaron de trasladar al hombro el mobiliario para su escuela. Ellos hacen parte de los 22.000 jóvenes y niños de 33 instituciones educativas que beneficiamos con esta entrega. "Hace muchos años que a esta sede no llegaba inversión porque los recursos son pocos. Lo que teníamos estaba en muy mal estado", cuenta Pastor Muñoz, rector de la Institución Educativa CER Sabanitas. La inversión conjunta fue de COP 5.500 millones.



Una nueva vía para Suárez. Los 7.600 habitantes de la vereda La Betulia, en Cauca, vecinos a la central hidroeléctrica Salvajina, están felices porque ahora es mucho más fácil sacar sus productos hasta la cabecera municipal, además han disminuido sus tiempos de desplazamiento. Esto es posible gracias a la construcción de una placa-huella de 10,2 kilómetros, con todo su sistema de drenaje y un puente peatonal, en la que invertimos COP 24.000 millones. Además, de manera voluntaria aportamos COP 5.500 millones adicionales para culminar la obra. Tuvimos un doble impacto porque el 100% de la construcción fue contratada con mano de obra local.

¿Quieres conocer más sobre este proyecto que hicimos con Obras por Impuestos en Suárez, Cauca? Escanea este código.



En ejecución

- Mejorar las vías terciarias de 7 veredas del municipio Santiago Pérez, en Tolima.
- Rehabilitar y pavimentar 9,5 kilómetros de la vía entre Ataco y Coyaima, en Tolima.
- Construir las dos fases de la vía Morales-Pan de Azúcar, en Morales, Cauca.



- Construcción de la vía Aco-Altagracia, en Prado.
- Rehabilitación de 10 kilómetros de vía secundaria en Ataco.
- Entrega de 3.000 elementos de mobiliario escolar para las instituciones educativas de Cajamarca.
- Entrega de 12.000 elementos de menaje y equipos de cocina para las instituciones educativas de Rioblanco y Lérida.
- Entrega de 26.000 elementos de aseo, cocina y material pedagógico a los centros de desarrollo infantil para la primera infancia de Ataco, Chaparral, Ortega, Planadas, Rioblanco, Roncesvalles, Rovira y San Antonio.
- Implementación del programa de pagos por servicios ambientales de regulación hídrica en el Parque Natural Regional Anaime-Chili y su zona amortiguadora, en Cajamarca, Rovira y Roncesvalles.



Un año de hidrología atípica: agua en Colombia y sequía en Panamá

El agua es la principal fuente de generación en las geografías donde tenemos presencia. Esta fue la operación de nuestras centrales en 2022, año que se caracterizó por un fenómeno de La Niña prolongado en Colombia y un verano intenso en Panamá.

- Somos los 4º generadores en Colombia y en Panamá, teniendo en cuenta la capacidad instalada.
- Nuestra matriz energética es: 62,11% hídrica, 25,84% térmica, 9,59% solar, 2,46% eólica.
- Generamos 131% de la energía hidráulica presupuestada, de la cual el 64% estaba comprometida en contratos de largo plazo (32% a terceros y 32% para atender nuestra propia demanda) y el 36% restante se negoció en la bolsa.
- Los embalses, además de almacenar agua para generar energía, ayudan en invierno a regular los caudales de los ríos afluentes especialmente, mermando el impacto de las crecientes aguas abajo; y en verano ayudan a diluir el nivel de los sólidos de estos ríos que son utilizados por acueductos y distritos de riego.

 Tenemos 22 centrales de generación hídrica en Colombia y Panamá (3 en Panamá y 19 en Colombia), 4 con embalse y 18 a filo de agua.

En total tenemos una capacidad instalada de 1.248 MW. En 2022 se generaron 5.218 GWhaño en Colombia (+10,3) y 455 GWh-año en Panamá (-9,4%).



Matriz de generación

Colombia: sexta matriz de generación eléctrica más limpia del mundo.

70% renovable

- 67% del agua.
- 3% del sol, viento y cogeneración.

Panamá:

terrin

Combustibles, gas natural y carbón (datos XM y Acolgen).



29% térmico



- **54**% hidro
- 9% solar
- 8% eólico

Los vecinos de la hidroeléctrica de Salvajina se benefician de su operación

Entre 2015 y 2022 hemos hecho inversiones obligatorias, voluntarias y de Obras por Impuestos por más de COP 120 mil millones para mejorar la calidad de vida de los habitantes del norte del Cauca. Te contamos cómo impactamos a estas comunidades.

COP 7.000

millones invertimos en movilidad fluvial.

COP 7.500

millones en obras viales concertadas con la comunidad.

COP 75.316

millones para la construcción de 3 proyectos viales, en Morales y Suárez, bajo el modelo de Obras por Impuestos.



COP 27.695 millones

para el desarrollo comunitario y emprendimiento.

COP 3.077

millones invertimos en la calidad de la educación e infraestructura escolar, a través de la Fundación Celsia.

¿Quieres conectarte?

Escanea estos códigos QR para que conozcas algunos de los proyectos que apoyamos en el departamento del Cauca.



'No se la creen' en el barrio Belén, de Suárez, Cauca, con su mega caseta comunal.



Así apoyamos los emprendimientos de 450 mujeres cabeza de hogar.



Fortalecimos un proyecto piscícola que beneficia a 103 familias.

Entregamos los recursos para las comunidades de Anchicaya

QUÉ HACEMOS EN LA REGIÓN. Celsia opera en la zona dos centrales hidroeléctricas: Alto y Bajo Anchicayá, ubicadas en el occidente del Valle del Cauca.

QUÉ PASÓ. El 10 de junio de 2021 el Consejo de Estado determinó que debíamos indemnizar a los vecinos de la central hidroeléctrica Bajo Anchicayá por las afectaciones producidas durante las obras de mantenimiento realizadas en 2001, cuando Celsia no era el propietario. Estas se produjeron por la materialización de un riesgo excepcional, y se determinó que no hubo impericia, negligencia o culpa por parte de nuestra compañía.

CÓMO CUMPLIMOS. El 22 de marzo de 2022 pagamos la parte de la indemnización que nos correspondió. Estos recursos fueron consignados al Fondo para la Defensa de los Derechos e



El río Anchicayá es un ecosistema vital y biodiverso, las hidroeléctricas operan cumpliendo la normatividad aplicable y bajo la supervisión de las autoridades competentes en un entorno protegido y respetuoso de la naturaleza.

Intereses Colectivos que es administrado por la Defensoría del Pueblo, la entidad encargada de identificar los beneficiarios y entregarles los dineros.

Nuestras centrales hídricas siempre a punto

Mantener en óptimo nivel nuestras centrales para la generación de energía es una prioridad y requiere mantenimientos e inversiones permanentes. Estos son algunos de los trabajos relevantes que realizamos en 2022.

- Central del Alto Anchicayá (Valle del Cauca): avanzamos un 70% en el proyecto de actualización tecnológica.
- Central del Bajo Anchicayá (Valle del Cauca): implementamos un sistema para la Gestión Sostenible de Sedimentos.
- Consolidamos la operación remota desde el Centro de Monitoreo y Control ubicado en Yumbo: de las centrales hidráulicas Alto y Bajo Tuluá, y Amaime (Valle del Cauca), Río Piedras, Hidromontañitas, San Andrés de Cuerquia (Antioquia) y Cucuana (Tolima).
- Central hidráulica Río Piedras (Antioquia): actualizamos los transformadores de potencia.
- Central hidráulica Bajo Tuluá (Valle del Cauca): recuperamos la celda de media tensión.
- Central hidráulica Prado (Tolima): recuperamos el blindaje de la tubería de carga y rama inclinada.

Estas son nuestras centrales más antiguas, y aún siguen ¡A toda máquina!

Valle del Cauca

- Río Cali I y II: 1925
- Nima I y II: 1942
- Riofrío II: 1942
- Riofrío I: 1954
- Calima 1966

Tolima

Prado: 1973



"Con los mantenimientos programados de nuestras plantas garantizamos la vida útil de las centrales, mantenemos sus altos niveles de disponibilidad para atender la demanda de energía que requieren los colombianos y evitamos fallas. Además, cumplimos los aspectos regulatorios de la operación, preservamos la seguridad de las personas y protegemos el medio ambiente",

Carlos Alberto Mantilla,

líder de Generación Hidráulica de Celsia.

Tesorito: en operación y a toda máquina

El 14 de septiembre comenzamos a generar en la Termoeléctrica El Tesorito. Su operación respaldará la energía equivalente al consumo de 950.000 hogares aproximadamente.

> Córdoba, municipio San Juan de Sahagún, corregimiento San Antonio.



la central

Fuente de generación: gas natural. Capacidad instalada: 200 megavatios.



Energía generada en 2022: 116 GWh.



Operación estimada (vida útil): 25 años.



Socios: Proeléctrica (32.5%) y Canacol (10%).



Casa de máquinas

Cuenta con 11 motores de combustión interna de última generación que garantizan una entrada en operación rápida y eficiente.

Decisiones sostenibles



- Área de compensación ecológica: 38,9 hectáreas
- Empleo generado en el 2022: hasta 1.100 empleos en el pico más alto de su construcción.
- Inversión social voluntaria: más de COP 11.000 millones.
- Transferencias por generación: cerca de COP 500 millones en cerca de 5 meses de operación, al cierre del 2022. Este valor se distribuye entre el municipio de Sahagún y la Corporación Autónoma Regional de los Valles del Sinú y del San Jorge

Entre agosto y diciembre del 2022 generó 116 GWh, despachando el 51% del tiempo entre pruebas para la puesta en operación y la generación comercial.

¿Por qué es importante? (🛇

Complementa la energía producida por otras fuentes

como el agua, el sol o el viento. que pueden escasear en diferentes temporadas del año

Enriquece la matriz energética del país.

Usa un gas natural que es considerado el combustible de la transición energética y fue catalogado por la Unión Europea como energía verde por ser más limpio



Subestación Sahagún

Impulsará nuevos proyectos de generación en este sector de la costa Caribe y es el punto donde se conecta la energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN) y posteriormente se distribuye entre los hogares colombianos.



Somos responsables con las comunidades

- Mejoramiento y pavimentación de la vía de acceso al corregimiento de San Antonio, de un sendero peatonal y de diferentes placa huella.
- Remodelación del cementerio y construcción de la capilla.
- Internet público gratuito a 9 comunidades vecinas.
- Construcción de dos parques infantiles para las comunidades de San Antonio y Los Laureles.
- Apoyo a proyectos productivos como la panadería del gremio de mujeres de San Antonio.
- Entrega de más de 900 paquetes escolares, 300 filtros de agua potable y 2.200 regalos para los niños en Navidad.
- Inicio de la construcción de un aula para la institución educativa El Crucero.
- Alcantarillado para la zona urbana de San Antonio y optimización del acueducto veredal.
- Cancha de fútbol y optimización del acueducto veredal para Los Laureles.

Subestación Tesorito

Esta subestación de generación de 500 kV eleva el nivel de voltaje proveniente de los generadores de 13,8 kV a 500 kV y lo entrega a la subestación Sahagún.

> ¿Sabes cómo funciona la Termoeléctrica El Tesorito? Escanea

> > este código.



Última tecnología...

Los 11 motores de última generación son muy eficientes y los más modernos entre las termoeléctricas en Colombia. Su flexibilidad le permite entrar en operación en minutos. Cada uno de estos motores tiene una capacidad de 18,5 MW y pesa aproximadamente 300 toneladas, lo que hizo que su transporte, desde el puerto de Tolú hasta Sahagún, fuera un movimiento complejo, por ser la carga extradimensionada más grande en la historia de Colombia.

Avanza la revolución solar

Le pusimos el acelerador a las granjas solares: culminamos 5 en 2022 (80,4 MW) y entre febrero y marzo de 2023 terminamos otras 4 que cuentan con 152.000 módulos y generaron cerca de 900 empleos durante su construcción. Así nos conectamos con la energía del sol.

En Sincé, Sucre, construimos nuestra más grande y moderna granja solar.

Su capacidad de generación es de **19,9 MW**, lo cual permite tener un mayor nivel de eficiencia y la convierte en uno de los proyectos de energía solar más importante de la costa Caribe. Invertimos **COP 82.000 millones** y esperamos que genere energía equivalente al consumo de más de 25.000 familias. Además, **evitará la emisión de 29.548 toneladas de CO₂ al año.** Esta granja entrega su energía al SIN (Sistema Interconectado Nacional).



3 plantas más entraron en operación: Celsia Solar Lanceros, San Felipe y Palmira III

Lanceros y San Felipe están ubicadas en Tolima y Palmira III en el Valle del Cauca; sumadas tienen una capacidad instalada de 29,7 MW y evitan la emisión de 45.474 toneladas de CO_2 al año. Durante su construcción se generaron 479 empleos (25% mujeres) y contaron con una inversión de COP 151.000 millones. La granja de Palmira beneficia a dos empresas: Amcor y la Zona Franca del Pacífico, y las otras dos le entregan la energía al SIN.

Celsia Solar Lanceros.





Celsia Solar Tuluá 'huele a pan'

Es real porque la energía que genera beneficia a dos grandes empresas del centro del Valle del Cauca que producen insumos como levadura y harina: Levapán y Flor Suprema. En esta planta invertimos COP 42.000 millones y tiene una capacidad de generación de 9,95 MW a través de 35.910 módulos fotovoltaicos. Además, evitará la emisión de 11.705 toneladas de CO₂ al año.



Cubico Sustainable Investments es nuestro aliado en la revolución solar. Este fondo de inversión canadiense nos inyecta los recursos para ejecutar estas grandes iniciativas y, así, aportar a la transición energética de Colombia.



Las que terminamos de construir en 2023

- 4 granjas solares que tienen una capacidad de 59,6 MW.
- 3 están en Tolima: Yuma, Flandes y Dulima. Fortalecen el Sistema Interconectado Nacional (SIN).



 1 está en el Valle del Cauca: Buga I, que brindará energía a Solla y Grasas, dos compañías que generan empleo en el centro del departamento.



- Las 4 cuentan con trackers, sistemas para que los paneles sigan el sol y mejoren su rendimiento.
- 105.439 toneladas de emisiones de CO₂ se evitarán al año con su operación.



Nuestros clientes en "Aquí se habla de energía"

Cuando apenas se hablaba de energía solar en Colombia, dos empresas de Bogotá y Cartagena le apostaron a esta tecnología: Terranum y el Centro de Convenciones de Cartagena. Desde que les instalamos paneles solares, además de ser más sostenibles en su operación, tienen grandes ahorros en el consumo de energía. Así nos lo contaron sus gerentes Alfredo Rizzo y Juliana López, respectivamente.



27 empresas estrenaron techos y pisos solares en 2022

Sumados tienen una capacidad de 8 MW, con los cuales les brindamos soluciones a la medida a empresas de Cundinamarca, Antioquia, Tolima, Valle del Cauca, Bolívar, Boyacá, Casanare, Córdoba y Risaralda.

Entre tanto, en Centroamérica, en la Cervecería Hondureña, estamos montando el que será el techo más grande de Latinoamérica: contará con 14.200 paneles, que están siendo instalados sobre 6 hectáreas de cubiertas y su capacidad instalada será de 8,4 MW.



Más familias con energía solar en sus casas

Durante 2022 realizamos 293 proyectos solares residenciales, con una capacidad total de 1,3 MW y una generación de 3,01 GWh/año, dejando de emitir unas 85,2 toneladas de CO₂ al ambiente por año.

Además, desarrollamos dos proyectos de vivienda de interés social (VIS). La alianza que hicimos con Comfama, en **Antioquia**, es un ejemplo de esto: instalamos techos solares en 224 viviendas en 18 municipios del departamento. También en el **Valle del Cauca** inauguramos el primer proyecto VIS con energía solar: 110 casas de la urbanización Los Almendros, en Roldanillo.

Conoce los 18 municipios hasta donde llegaremos con techos solares en Antioquia. Escanea este código.





El laboratorio de la energía solar

En la sede Celsia Yumbo (Valle del Cauca) tenemos un moderno espacio donde investigamos el futuro de la energía solar fotovoltaica, en el que invertimos COP 1.600 millones. Te contamos qué estamos investigando.

- Evaluamos y comparamos la eficiencia de 7 tecnologías distintas de módulos solares.
- Simulamos diferentes cubiertas, desde materiales usados a nivel residencial hasta cubiertas para las industrias, e incluso sobre piso o parqueaderos curvos.
- Implementamos 15 tipos de estructuras de anclaje en diferentes sistemas de fijación para que el personal técnico aprenda sobre su montaje.
- Evaluamos 8 tipos de inversores con sistemas de baterías asociadas que, además de transformar o adecuar la energía para su consumo, sirven para almacenar la energía y utilizarla en las horas en que los clientes más la necesitan.
- Desarrollamos un sistema de monitoreo y control que nos permitirá contar con una plataforma actualizada de comunicaciones y, así, desarrollar prácticas de supervisión y control.
- Probamos la tecnología de seguidor o trackers, de una empresa colombiana, que permite que los paneles sigan el movimiento del sol, lo que incrementa la eficiencia del panel y la generación de energía.



La energía solar a gran escala es más que una realidad en Colombia. En este escenario, nuestro laboratorio se convertirá en centro de aprendizaje para los clientes, los colaboradores y otros actores del sector eléctrico del país".

Julián Cadavid,

líder de Transmisión y Distribución de Celsia.

Conéctate con el laboratorio solar y conoce cómo innovamos en Celsia. Escanea este QR.



Generación eólica en Colombia, una apuesta pendiente

Colombia tiene una capacidad significativa en energía eólica, y es importante lograr su desarrollo para crecer la matriz energética y responder al crecimiento de la demanda, así como a variables como un cercano fenómeno de El Niño. En Celsia llevamos varios años impulsando la energía del viento, pero la realidad es que las condiciones actuales nos obligan a hacer una revisión a fondo de los proyectos eólicos que tenemos en Colombia, y en especial en La Guajira, los cuales suman 330 MW.

En 2022 logramos acuerdos con 18 de 20 comunidades de la zona de influencia del proyecto y con las 98 de la línea de conexión de los parques; sin embargo, seguimos teniendo grandes desafíos:

- Los tiempos que se toman los trámites ambientales y de consulta previa para lograr la construcción, tanto de los parques eólicos como de las líneas de transmisión.
- Los efectos que tiene el incremento del dólar y las tasas de inflación en la rentabilidad de estos.
- Algunas señales que viene dando el Gobierno Nacional en cuanto a la estabilidad regulatoria que requiere el sector privado para continuar promoviendo el desarrollo de este tipo de energías de manera decidida, como lo veníamos haciendo.
- También es importante resaltar que algunas de las empresas que ya tienen licencias han tenido problemas sociales con las comunidades para avanzar y cumplir los cronogramas de ejecución.

Adicionalmente, es importante tener operativos los refuerzos de la transmisión para poder evacuar la energía de los parques de La Guajira, como son las líneas La Loma–Sogamoso y Copey–Cuestecitas, que son ejecutados por terceros, y que a la fecha presentan atrasos grandes en su ejecución y licenciamiento, lo que impide que nuestros parques se puedan conectar al sistema.



Conectados con el Valle del Cauca

En 2022 realizamos inversiones importantes para el mantenimiento, modernización y expansión de las redes, lo que nos permitió mantener los indicadores de calidad y las pérdidas en valores óptimos. Estos hechos así lo demuestran:



Pusimos en operación 5 nuevas subestaciones de 34,5 kV:

- Bahía (Buenaventura)
- Dagua
- Río Tuluá I
- Robles (Jamundí)
- Conto (Restrepo)

Ampliamos y mejoramos

las subestaciones Tabor, El Pailón, Juanchito, Darién, Yotoco y Alférez II (Jamundí).

Avanzamos en la instalación de medidaores inteligentes (AMI) a 113.373 clientes, que es la punta de lanza de la transformación del sistema eléctrico. Modernizamos la subestación Málaga, en Buenaventura, para mejorar el servicio de energía en La Barra, Juanchaco, Ladrilleros y Bahía Málaga, beneficiando a más de 15.000 habitantes de esta zona turística. Realizamos el cambio de 3 kilómetros de red desnuda por cable semiaislado o ecológico, más resistente al contacto con la vegetación o la fauna, lo que contribuyó a disminuir las fallas ocasionadas por este tipo de situaciones: el promedio de interrupciones entre enero y noviembre disminuyó un 75%.

Construimos 257 nuevos kilómetros de red.

Instalamos 555 transformadores.

528 familias de Jamundí, Pradera, Ansermanuevo, Alcalá, La Victoria, Obando y Buenaventura, estrenaron instalaciones eléctricas internas como parte de las acciones de nuestra campaña Legalízate con Celsia. Les instalamos nuevo cableado, tomacorrientes y cajas de *breakers* que cumplen con toda la normatividad, sin ningún costo; además, adelantamos obras de extensión de redes e instalación de nuevos transformadores para prestar servicios con más calidad.



Pusimos en marcha el proyecto Optimus

Mantenimiento de redes en Palmira.

que permite conocer en tiempo real la información de los transformadores de distribución sin depender de la llamada de los clientes. Así, mejoramos un 25% los indicadores de calidad de los transformadores.



Las altas precipitaciones en todo el Valle del Cauca en 2022 generaron un incremento en los indicadores de calidad respecto al año anterior. Sin embargo, logramos el cumplimiento de las metas regulatorias gracias a los planes de mantenimiento y entrada en operación de proyectos que mejoran la confiabilidad en los usuarios.

Celsia Colombia (Valle del Cauca)

Frecuencia promedio de las interrupciones del servicio (SAIFI)

6,61 veces.

Duración promedio mensual de las interrupciones del servicio (SAIDI)

10,29* horas.

* Meta aprobada por el regulador: 10,59 horas.

Cetsa: Tuluá y San Pedro

SAIFI* | SAIDI**

2022 **9 1**

1,52

* Meta aprobada por el regulador: 2,24 horas.

Cetsa se destaca a nivel nacional por la calidad del servicio que brinda a sus clientes.

¡Apoyamos a los — clientes! Rebajamos las tarifas

Nos acogimos a los lineamientos del Ministerio de Minas y Energía y les redujimos a nuestros clientes del Valle del Cauca el 2,5% de la tarifa entre noviembre y diciembre. Como generadores, también realizamos una disminución promedio del 9% al precio de la energía a los comercializadores con los que tenemos contratos de venta.

Les tocamos la puerta a 1.329 clientes

Hicimos 12 tropas de la Buena Energía y visitamos las zonas rurales de Buenaventura, Tuluá, Trujillo, Dagua, San Pedro, Palmira, Jamundí y Pradera para acercarnos más a los clientes: les resolvimos sus inquietudes sobre el servicio de energía y la factura, actualizamos sus datos, brindamos acuerdos de pago, les enseñamos sobre uso eficiente y realizamos mantenimientos o mejoras de las redes.

Actividades en Valle y Tolima

Formamos a 240 electricistas

Realizamos 9 talleres con electricistas de Zarzal, Sevilla, Buga, Tuluá y Palmira en el Valle; y de El Espinal, Honda, Chaparral e Ibagué en Tolima. Los capacitamos en buenas prácticas, transparencia y legalidad para que su trabajo se haga con los estándares que los clientes y las empresas necesitan para obtener un servicio seguro y de calidad.



Remodelamos 3 tiendas para los vallunos

En el 2022 las tiendas Celsia en Dagua, Florida y Tuluá se transformaron para ser más cómodas. En el caso de Tuluá, hoy es 5 veces más grande. En estos espacios renovados los clientes pueden interactuar con la tecnología, conocer la línea de electrodomésticos eficientes, así como las opciones de movilidad eléctrica y de iluminación eficiente. Además, pueden hacer sus diligencias con mayor agilidad, comodidad y ahorro de tiempo.





Tienda Celsia Tuluá.

Llevamos la mejor energía a las comunidades

Más de 71.000 personas participaron en los Días de la Familia. En el Valle visitamos los municipios de Sevilla, Palmira, Tuluá, Florida, Versalles, Buga, La Unión, La Victoria, Buenaventura, Zarzal, El Dovio, Vijes y Toro. En Tolima, gozamos con las familias de Saldaña, Fresno, Líbano, Chaparral, Espinal, Guamo, San Luis e Ibagué. También realizamos 13 desfiles de Navidad con las comunidades de Caicedonia, Bolívar, Restrepo, Pradera, San Pedro, La Victoria, Obando y Ginebra en el Valle; y las de Venadillo, Natagaima, Rovira, Ortega y Cajamarca en Tolima.

En Tolima logramos mejores tarifas y mayor calidad del servicio

Las promesas se cumplen. En julio de 2022 llegamos a los 3 años de servicio en Tolima. Nuestros clientes tienen cada vez una red de mejor calidad, logramos la mayor reducción en las tarifas en el país y demostramos, permanentemente, que somos socios del desarrollo de esta región con inversiones y apoyos voluntarios.

Construimos y pusimos en servicio más subestaciones

Pusimos en funcionamiento dos nuevas subestaciones: Espinal y Cajamarca. La primera convierte a ese municipio en el principal centro eléctrico del suroriente de este departamento, por tener una fuente de alimentación exclusiva para las cargas industriales de los municipios El Espinal, Guamo, Saldaña y sus sectores rurales; mientras que la segunda es la primera subestación digital en el departamento, es decir, que reemplaza las conexiones con cables de cobre por fibra óptica.

Subestación Cajamarca 115 kV

Inversión
COP 35.000
millones.

Subestación El Espinal

115 kV

Inversión

COP 46.000 millones.

Conoce en detalle estas dos subestaciones. Escanea este código Durante la construcción de la subestación Cajamarca, el equipo de arqueología preventiva identificó dos tumbas milenarias de la cultura quimbaya.



Escanea este código y conoce más sobre este hallazgo

Repotenciamos subestaciones

FLANDES. Modernizamos esta subestación con un edificio tipo *shelter*, celdas de media tensión aisladas en gas y dos transformadores de 60 MVA, con el fin de mejorar la confiabilidad, continuidad y calidad del servicio para nuestros clientes de los municipios Flandes, Espinal, Guamo, Saldaña, además de tener todas las condiciones para inyectar al Sistema Interconectado Nacional las granjas solares de Yuma, Dulima y Flandes de 50 MVA.



EL PAPAYO (IBAGUÉ). Dentro del plan de expansión y modernización del sistema de distribución del departamento de Tolima, pusimos en servicio un segundo transformador de potencia 115/34.5 kV con una capacidad de 60 megavatios en la subestación El Papayo, ubicada en Ibagué, con lo que se amplía la capacidad de esta subestación un 100%.

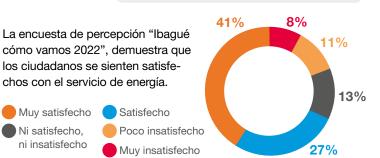
Mejoramos indicadores de servicios en el Tolima

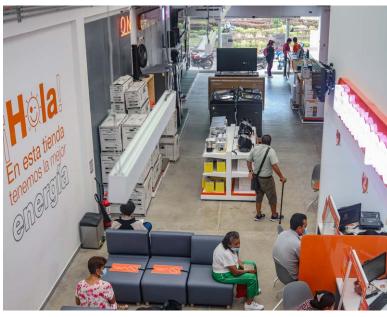
6,2% en el 2022 en la duración de interrupciones (SAIDI) con respecto al 2021.

25,3% en el 2022 en la duración de interrupciones (SAIFI) con respecto al 2021.

Algunos datos por municipios

- Ibagué presenta una mejora en la calidad global (Urbano + Rural) del 10,5% en el SAIDI y del 31,4% en el SAIFI.
- Mariquita presenta una mejora del 3,8% en el SAIDI y una mejora del 15,1% en el SAIFI.
- Espinal presenta una mejora del 25,3% en el SAIDI y del 47,6% en el SAIFI.
- En el SAIDI tuvieron una mejora los municipios Rovira con el 51,4% y Planadas con el 46,6%.





Para atender mejor a nuestros clientes abrimos una nueva Tienda Celsia en Chaparral que se suma a las 9 ubicadas en el departamento de Tolima: Ibagué (2), Honda, Melgar, El Espinal, Líbano, Lérida, Purificación y Mariquita.



Tolima tiene hoy una tarifa más competitiva

8,8%, fue la reducción de la tarifa entre noviembre y diciembre, convirtiéndose en la mayor en Colombia dentro de la iniciativa convocada por el Gobierno nacional.

chos con el servicio de energía.

Satisfecho

Muy satisfecho

ni insatisfecho

Ni satisfecho,

Entrada de Tolima a la ADD Oriente

Adelantamos el trámite ante el Gobierno nacional para que Tolima hiciera parte del Área de Distribución (ADD) del oriente del país y lo logramos en julio del año pasado.

El objetivo es el de aproximar los cargos de distribución entre regiones, evitando que aquellas que son más rurales y están más apartadas de los grandes centros de consumo tengan tarifas más altas.

Subsidio FOES

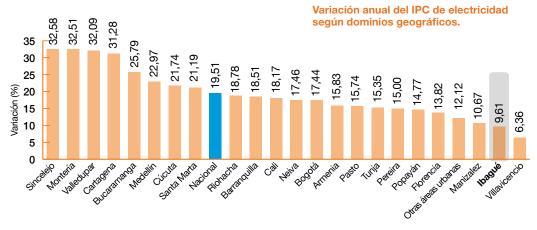
Un total de 63.000 clientes comenzaron a recibir el nuevo subsidio FOES (Fondo de Energía Social), sobre sus consumos de energía.

Este alivio es otorgado por el Estado y administrado por el Ministerio de Minas y

Energía en sectores catalogados como áreas rurales de menor desarrollo y zonas de difícil aestión.

El FOES le cubre a cada cliente beneficiado entre COP 46 y COP 92 por cada kilovatio dentro del consumo de subsistencia mensual.

Ibagué es la segunda ciudad del país con menor aumento en el IPC de electricidad. Informe publicado por el DANE (febrero 2023).





Proyectos clave con eficiencia energética

Energías producidas con fuentes alternativas, sistemas eficientes y monitoreos energéticos son acciones que muestran que tenemos una visión integral en cuanto a la eficiencia. Conoce algunos logros clave en 2022.







Sistema de agua de la Clínica Cardioinfantil.

- **EFICIENCIA ENERGÉTICA:** en este aspecto logramos que 10 clientes y 19 instalaciones alcanzaran 2,23 MW en capacidad instalada con 10,5 GWh/año de ahorro de energía, y evitaron 6.213 toneladas de CO₂ en emisiones.
- Museo de Arte Moderno de Medellín: energía térmica-climatización, iluminación y compensación de energía reactiva. Ahorro proyectado en los costos de energía y mantenimiento del 20%. Reducción de emisiones de CO₂ del 20%.
- Fundación Cardioinfantil: electrificación del sistema de calentamiento de agua para las torres A y C y reemplazo de caldera de gas natural por bombas de calor. Reducción de emisiones de CO₂ del 80% aproximadamente. Ahorro en costos de energía cerca de 40%.
- DISTRITO TÉRMICO DE SERENA DEL MAR: seguimos prestando el servicio de energía térmica para climatización del Centro Hospitalario y más de 15 clientes, entre ellos la Universidad de los Andes. Para aumentar la eficiencia, flexibilidad y confiabilidad del distrito adelantamos en 2022 los diseños para electrificar su operación a partir de la conexión a nivel de tensión 4 y futuras fuentes renovables.

Adicionalmente, conectamos a los primeros 105 usuarios residenciales.

- MONITOREO ENERGÉTICO: instalamos 600 medidores para energía eléctrica, térmica, flujo de agua y temperatura en 13 proyectos en curso en los sectores bancario, *retail*, salud e industrial.
- UN DISTRITO SOSTENIBLE: trabajamos en el convenio de la Organización de las Naciones Unidas para el Desarrollo Industrial (ONUDI) para que en Medellín se dé el primer Distrito Sostenible del país, 40 Triada. En este proyecto estaremos a cargo de desarrollar la ingeniería necesaria para caracterizar y desarrollar posteriormente la demanda de este distrito.
- CLIMATIZACIÓN EFICIENTE: en el Conjunto Alameda del Jardín, en Cartagena, cerca de 60 familias de estrato 3, que hacen parte de un proyecto que busca brindar energía térmica a viviendas VIS (viviendas de interés social), reemplazarán sus aires acondicionados convencionales por sistemas de climatización más eficientes. Este proyecto piloto fue ganador de la convocatoria #4 de ONUDI durante el 2022.

Internet Celsia, un servicio a toda velocidad



Nuestro negocio de internet nació en 2019 como un intraemprendimiento para aprovechar nuestra fibra óptica. Hoy está en 17 municipios del Valle del Cauca y tres en Tolima a través de una oferta diferencial y competitiva. Ahora somos más de 40.000 los conectados porque sabemos de las ventajas.

Razones ganadoras



Mejores velocidades. Lo dicen nuestros clientes en instituciones educativas, espacios laborales y hogares donde hasta los jugadores profesionales de videojuegos nos prefieren.



Tenemos planes de hasta de 600 megas. Iniciamos ofreciendo 25, 50 y 100 megas, ahora llegamos a más y seguiremos así.



Nuestra velocidad es simétrica: permite enviar y recibir información al mismo tiempo y con la misma rapidez, sin perjudicar el desempeño de la conexión gracias a la fibra óptica de las redes.



No tenemos cláusula de permanencia, y si el cliente sale de su residencia durante un tiempo nos informa y suspendemos el servicio sin costo alguno hasta que retorne.



Nuestro primer mes de servicio y su instalación son gratuitos.



600 empleos generamos

a través de nuestro negocio de internet.

Escanea este QR para conocer la historia de nuestra cliente Paola Quintero con Internet Celsia.





La clienta 30.000

Gloria Margoth Velásquez, de Palmira, fue la ganadora de un gran premio por ser nuestra clienta número 30.000. Así fue su reacción: "No pensé que me trajeran todo esto, no me lo esperaba. Estoy muy agradecida con el servicio que brindan porque es muy bueno. La diferencia con el anterior operador es muy grande".

Impulsamos la movilidad eléctrica

Generamos soluciones de movilidad e infraestructura de carga y aportamos a dinamizar el mercado de vehículos eléctricos, garantizando la implementación de equipos para la carga residencial, comercial y pública. Así lo hicimos en 2022.



Perdomo, el patio de carga eléctrica más moderno de Colombia

186 buses eléctricos alimentadores del Sistema Transmilenio se pueden cargar simultáneamente en Patio Perdomo. Esto lo hace la estación de carga más grande e innovadora de Colombia, con una capacidad de 8,6 MW. Desde Celsia participamos en la construcción civil y eléctrica de este proyecto, ubicado en Bogotá, en alianza con VG Mobility y PC Mejía, con quienes adelantamos proyectos de infraestructura para impulsar la movilidad eléctrica en Colombia con talento e innovación nacional.

Movilidad 726 eléctrica vehíce en cifras



vehículos eléctricos

hacen parte de Muverang, la alianza que tenemos con Sura y Bancolombia para promover la movilidad sostenible. El 45% de la flota se usa en modelos operativos, 14% en compartidos y el 41% restante en modelos de suscripción personal. Los vehículos de mayor uso son motos y carros.

Tres nuevas estaciones de carga pusimos en operación en 2022

Para promover la movilidad de vehículos eléctricos por las carreteras de Colombia, pusimos en operación 3 nuevas estaciones de carga en Cundinamarca, Antioquia y Tolima. La primera está ubicada en el Aeropuerto El Dorado, en Bogotá, que cuenta con 3 estaciones de carga lenta para 3 vehículos de manera simultánea. La segunda, en La Pintada, en la vía que conecta a Antioquia con el Eje Cafetero y el Valle del Cauca. Tiene una capacidad de 2 cargadoras en las que se pueden cargar 4 carros, camiones o buses de manera simultánea. La tercera está en la subestación El Papayo, en Ibagué, que permite la carga de 4 vehículos de manera simultánea. Esta se suma a las otras 3 estaciones que tenemos ubicadas en la vía Bogotá-Cali.



"

"Estamos incursionando en el segmento de carga rápida en carretera en los principales ejes viales de Colombia, que permitirá a los conductores hacer trayectos entre ciudades, recargando en puntos estratégicos con excelentes dotaciones".

Fernando Vélez, líder de Movilidad Eléctrica de Celsia.

21 estaciones de cargas públicas y privadas

tenemos ubicadas en Valle, Antioquia, Tolima, Bolívar, Bogotá y Panamá.

1.787 cargadores

vendimos y realizamos 274 instalaciones para clientes residenciales. Además, vendimos 26 cargadores para buses y camiones.

La tecnología: nuestra aliada para comercializar energía

En Celsia nos esforzamos por enriquecer la vida de nuestros clientes. Por eso nace enerBit, nuestro negocio de comercialización digital de energía pensado para personas que quieren tener un mayor control sobre su consumo y una relación directa y ágil frente al servicio. Conoce de qué se trata este modelo que ya es tendencia en países desarrollados.

De abril a diciembre

atendimos 1.157 clientes

Palmira, Medellín y Pereira.

en 4 mercados: Cartagena,

Deste proyecto empezó a incubarse en 2018 y a operar en 2021, como resultado de los procesos de investigación y de innovación en el sector eléctrico, que, junto con la inspiración en las tendencias y en países más desarrollados en la industria, identificó que la mayor parte de los clientes de energía del país desconocen que pueden tomar un rol más activo frente al servicio de energía para su propio beneficio.

¿Qué hacemos?

Este intraemprendimiento se enfoca en la comercialización de energía de manera digital, lo que nos permite que el costo de atención al cliente sea muy bajo.

Para esto diseñamos varios productos. Algunos de ellos son:

- SmartBit: dispositivo para gestionar el medidor inteligente.
- **Estadium:** portal para el soporte operativo integral del equipo de experiencia.
- Ópera: aplicación usada por los operadores de campo para hacer más eficiente su trabajo.
- Energía convencional: módulo donde se liquida el servicio de energía eléctrica.
- Aplicación móvil: principal medio de interacción con nuestros clientes de manera fácil y ágil.

enerBit surge con el propósito de brindar el mejor servicio posible en una necesidad básica como la energía. Para ello hemos rediseñado todo el proceso de comercialización de energía, buscando hacerlo más eficiente usando tecnología de hardware y software. Estamos traduciendo dichas eficiencias en una experiencia más ágil, más fácil y más cercana para nuestros clientes.

Gabriel Vizcaíno, Líder de enerBit.



Conoce más sobre enerBit en www.enerbit.co

y brindando buenas expe-

riencias de innovación.

Hacer más ágil el proce-

so de instalación de las

nuevas fronteras.

La innovación hace parte de nuestro ADN

Estudiamos, ensayamos, probamos para ofrecerles a nuestros clientes soluciones innovadoras de energía. Conoce 4 proyectos en los que estamos trabajando para seguir impulsando productos y servicios en el sector.



En almacenamiento probamos:

- Baterías electroquímicas. Hoy contamos con un producto para el respaldo de energía a clientes residenciales y comerciales.
- Baterías de vehículos eléctricos que han llegado a su vida útil. Esperamos que se puedan convertir en productos escalables de pequeña capacidad como, por ejemplo, cargadores eléctricos móviles.

En microrredes:

 Implementamos una microrred en nuestra sede de Yumbo donde acoplamos sistemas solares, de almacenamiento, de generación y otros, para validar nuevos modelos de negocio y servicio hacia nuestros clientes.

Laboratorio IOT - Internet de las cosas

En este laboratorio creamos nuestra estación de carga de vehículos eléctricos y el sistema de monitoreo de paneles solares residenciales.

Estas son algunas de las iniciativas en las que estamos trabajando:

- Gafas inteligentes para brindarle al personal acceso a soporte remoto en tiempo real desde el centro de control.
- Tableros inteligentes para reemplazar las cajas de breakers tradicionales. Estos serán el principio de la automatización de los hogares inteligentes.



Centro de control, Yumbo (Valle del Cauca).

Laboratorio red digital de T&D

Probamos nuevas redes de transmisión y distribución, y monitoreamos el desempeño de las tecnologías instaladas.

También realizamos pruebas y análisis de elementos como:

- Tecnologías de protecciones eléctricas y de telecontrol.
- Protocolo para intercambiar información.
- Interoperabilidad de las tecnologías.
- Ciberseguridad.
- · Análisis de fallas de tecnologías instaladas.

Centro de control

Entregamos la fase II de una plataforma tecnológica moderna e integral que nos permite supervisar los activos de generación y operar los de transmisión y distribución de manera segura y confiable.

¿Qué logramos?

- Mejorar la gestión de incidentes.
- Garantizar la gestión integrada de la operación en Valle, Tolima y Caribe por medio de una plataforma.
- Optimizar la gestión de mantenimientos en los activos.
- Entrenar operadores a través de nuestro sistema.
- Actualizar 33 estaciones de trabajo que estaban obsoletas.





Conoce otro ingrediente para la transición energética

En Celsia exploramos oportunidades de desarrollo para el negocio con el uso de hidrógeno verde acoplado a nuestras fuentes de generación de energía renovable no convencional. Descubre cómo podemos aprovechar esta molécula en el sector energético.

GH₂

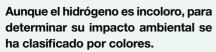
Evaluamos la viabilidad del uso del hidrógeno en productos y servicios como el almacenamiento de energía, la movilidad, la combustión y la producción de derivados como el amoniaco verde.

A pesar de que más del 90% de los átomos del universo son de hidrógeno, por lo general lo encontramos formando moléculas de agua de hidrocarburos. Para su producción, el hidrógeno debe ser químicamente separado de esas moléculas.



Un kilo de hidrógeno puede suministrar energía a una vivienda por una semana o para recorrer 100 km en un vehículo familiar.





- El hidrógeno gris se produce a partir de hidrocarburos como el metano que libera CO₂ a la atmósfera.
- El hidrógeno azul surge cuando esas emisiones son capturadas.

Cuando se produce a partir de electrólisis del agua, el color depende de la fuente de energía.

- Hidrógeno verde si son fuentes renovables.
- Hidrógeno marrón si proviene de energía eléctrica térmica.

Al hidrógeno verde se le conoce como "vector energético" porque permite conectar kilovatios renovables con moléculas de gas.



El hidrógeno verde será muy importante en la descarbonización de sectores que generan grandes emisiones de gases de efecto invernadero y que son difíciles de electrificar por sus elevados costos de conversión y restricciones de funcionamiento.

El Foro Internacional de Energía (IEF) y la Agencia Internacional de las Energías Renovables (Irena) destacaron el potencial del país en la producción de hidrógeno de cero y bajas emisiones.

El hidrógeno verde puede usarse en:

- Aplicaciones de movilidad terrestre, marítima, ferroviaria y aérea.
- Como materia prima en procesos químicos industriales.
- Como combustible para la energía térmica en hornos industriales o calderas.
- En el consumo de la red de gas.
- Generación de energía.



También incluyeron por primera vez a Colombia en el mapa mundial de rutas del comercio del hidrógeno y proyectan que tendrá el cuarto precio más bajo de hidrógeno verde del mundo en 2050.





Con nuestro programa ReverdeC llegamos en 2022 a la meta esperada y antes de tiempo. Sembramos en 6 años lo que tenlamos previsto hacer en 10. Y lo mejor: lo hicimos de la mano de las comunidades que habitan en las zonas donde se llevaron a cabo estas siembras, permitiendo recomponer y reparar el paisaje para que vuelva a su condición original en un proceso conocido como restauración ecológica participativa.

Algunos datos



6.191 hectáreas en 41 cuencas hidrográficas.



300 especies sembradas.



10 especies de árboles sembrados se encuentran en categoría de amenaza.



100% de la mano de obra local y más del 30% son mujeres.



2 viveros propios.

¿Dónde actuamos?



Atlántico



Antioquia



Valle del Cauca

"

"La gente está tomando conciencia de que no es sembrar por sembrar, sino que hay que restaurar y cuidar".

Nelson Burbano,

campesino del Valle del Cauca.

"Desde que reforestamos predios con árboles frutales, el oso de anteojos volvió a buscar comida".

Nury Cardona, líder ambiental de Támesis, Antioquia.

"Trabajamos con semillas locales y nativas. Los procesos de observación y estudio de las especies son los que nos permiten ir seleccionando las que nos dan los mejores resultados".

William Vargas,

investigador ReverdeC.

Somos carbono neutral

>

Nos certificamos con Icontec como una compañía Carbono Neutro, es decir, que reduce emisiones de CO₂ y compensa las que no puede dejar de emitir.

Enfocados en el objetivo de Colombia, de ser un país Carbono Neutral al 2050, logramos, como parte de una alianza del sector eléctrico, ser una de las primeras compañías en tener esta certificación de manera anticipada.



Así logramos la certificación

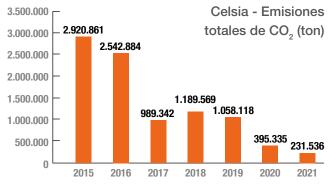
La compañía logró la descarbonización compensando sus emisiones emitidas en el 2021 con los certificados de reducción de emisiones, (CERS, por sus siglas en inglés), obtenidos a través del complejo hidroeléctrico Dos Mares en Panamá, el cual está conformado por 3 pequeñas centrales hidroeléctricas: Gualaca, Lorena y Prudencia, todas en un sistema de cascada.

Asimismo, somos conscientes de que ser Carbono Neutro es un compromiso de largo plazo para la compañía, por eso continuamos trabajando en acciones que nos permitan mitigar el cambio climático, entre las que se encuentran:

- Programas para disminuir las emisiones de gases efecto invernadero (GEI) y de eficiencia energética.
- Proyectos de energías renovables no convencionales.
- Fortalecimiento de la movilidad eléctrica.
- Disminución del consumo de combustibles fósiles, entre otros.
- Restauración ecológica en bosques de Colombia.



Evolución de las emisiones de CO₂*



*Reducción de las emisiones de CO₂ en los últimos 4 años.

Descubrimos dos nuevas orquídeas para la ciencia



Nuestros equipos de científicos hallaron dos orquídeas catalogadas como especies únicas en un terreno del embalse de la hidroeléctrica Calima, en Valle del Cauca.

Estas especies fueron nombradas *Epidendrum calimaense* y *Epidendrum celsiae*, como un homenaje al lugar donde fueron descubiertas y al trabajo de conservación realizado por nuestra empresa en alianza con la Corporación Paisajes Rurales.

Su magia y particularidad radica en que crecen en terrenos con poca cobertura vegetal, donde no se presentan las tradicionales condiciones de semisombra en las que florecen las orquídeas, así que estas crecen a pleno sol.







Estas dos especies ya forman parte del herbario de la Universidad de Harvard, en Estados Unidos.





Alumnos de la I. E. Gimnasio del Pacífico Sede Débora Guerrero, vereda Cenegueta. Tuluá (Valle del Cauca).

Construímos país desarrollando iniciativas que contribuyan al bienestar de las comunidades donde tenemos presencia, con una incidencia especial en la educación.



Nuestras líneas de impacto principales son:



Procesos de **formación** y acompañamiento a **docentes.**



Impulso a alternativas para el acceso al agua segura.



Fortalecimiento de la calidad educativa a través del mejoramiento de la infraestructura escolar.

Entérate de lo que logramos este año

Invertimos

COP 7.809 millones.

Beneficiamos a

164 sedes educativas.

Favorecimos a

38.176 estudiantes y 572 docentes.

Apoyamos a

18.766

beneficiarios

adicionales en las comunidades.

El total de beneficiarios fue de **57.514 personas.**

Escuelas bonitas para un mejor aprendizaje

Está comprobado que tener escuelas en buen estado es determinante para garantizar ambientes de aprendizaje seguros, adecuados y sostenibles. Por eso realizamos mejoras en la infraestructura de instituciones educativas localizadas en nuestros territorios vecinos.

Invertimos

COP 2.665 millones.

Ayudamos a
2.554
estudiantes
102
maestros.

Remodelamos

16 sedes educativas en Antioquia, La Guajira, Tolima y Valle del Cauca.

Según el índice Welbin 2022 del Laboratorio de Economía en la Educación, se evidencia que mientras en los centros urbanos solo el 7% de los estudiantes se siente disgustado por sus instalaciones escolares, en la ruralidad la cifra llega a ser del 68%.



La sede Débora Arango de la I. E. Gimnasio del Pacífico alberga a 39 estudiantes de escasos recursos de la vereda Cenegueta.

Allí remodelamos elementos como los baños, la red eléctrica interna, las fachadas, el aula de informática, la biblioteca, los techos, la cocina, los canales de aguas lluvias y el comedor.

"

"Los niños están felices porque vivieron todo el proceso y vieron cómo se fue transformando la escuela", María Cristina Fajardo, coordinadora de la sede.









I. E. Técnica Agroindustrial Sede El Placer



Profes capacitados y motivados

Fomentamos el lenguaje y las matemáticas

En 2022 capacitamos a 60 docentes de distintas instituciones de Ibagué, entre ellos una en la zona rural. Con esto se beneficiaron más 7.000 estudiantes de 17 escuelas.

Amor por la lectura

En el club de lectura "Los libros y la vida" participaron 36 maestros de instituciones educativas de Ibagué (Tolima), El Cerrito, Andalucía (Valle del Cauca) y Suárez (Cauca).

Contamos con la participación de los autores Luis Bernardo Yepes Osorio y Yolanda Reyes. También estuvo la ilustradora Paula Bossio.

Capacitación en TIC de la mano del ICESI

Comenzamos el programa piloto con 60 maestros del municipio Pradera para fortalecer el uso de las Tecnologías de la Información y las Comunicaciones desde 3 componentes: conectividad, formación docente y dotación.

Educación socioemocional

Con la Fundación Levapan, la Secretaría de Educación Municipal de Tuluá, la Universidad de Emory en Atlanta y la Universidad de San Buenaventura trabajamos en el programa See Learning para fortalecer las competencias ciudadanas y socioemocionales de maestros y estudiantes de Tuluá (Valle del Cauca).

Formamos a 24.701 estudiantes 384 maestros



Def. Superhéroe que acompaña. Su poder es mantener encendida la llama de la transformación.

También entregamos más de 2.800 paquetes escolares y superamos los 7.600 regalos en nuestra campaña navideña; además, apoyamos con recursos a:

- Alianza por la calidad educativa de Buenaventura.
- Alianza por la Educación Rural en Antioquia (ERA).
- Alianza Empresarial Yumbo.
- Observatorio de Realidades Educativas (ORE).
- Alianza para el Desarrollo Colectivo AFE Antioquia.
- Tuluá Cómo Vamos v Buenaventura Cómo Vamos.

Unidos a la Fundación Grupo Argos

Agua segura para zonas rurales

Somos conscientes de las dificultades que atraviesan muchas familias de distintas zonas de Colombia, en especial rurales, para acceder a un servicio óptimo de aqua potable.

Por eso, unidos con la Fundación Grupo Argos y su programa AquaVida, donamos a **4.500 familias** vulnerables filtros de arcilla para mejorar las condiciones del agua y hacerla apta para el consumo.

De acuerdo con UNICEF solo el 40% de los colombianos que viven en zonas rurales cuentan con servicios de agua gestionados de manera segura.

"

"Me parece espectacular porque vamos a mejorar la calidad del agua. En ocasiones cuando no tenemos, la recogemos y la hervimos para poder utilizarla, esto nos beneficia mucho". César Delgado. Integrante del Consejo Comunitario del Alto y Medio Río Dagua, zona rural de Buenaventura.





Una comunidad de voluntarios

Nos sentimos muy orgullosos del sentido social de los colaboradores que donaron su tiempo para adherir a distintas causas sociales y medioambientales.

Participamos en varias actividades del voluntariado corporativo Conecta del Grupo Argos:

- Embellecimo de sedes educativas.
- Mejoramos la infraestructura de viviendas con el programa Hogares Saludables.
- Sembramos árboles en la central Meriléctrica de Barrancabermeja.

Los voluntarios de la Fundación Grupo Argos aportaron más de 1.700 horas laborales, que representan cerca de COP 59 millones en inversión.



Colaboradores de todas las empresas del Grupo Argos donaron su tiempo para limpiar las playas de Barú, en Cartagena.



Vo-lun-tad

Def. Nada puede contra la voluntad. Cuando nos unimos, hacemos más, cuando nos juntamos, lo logramos. "

"Los sueños sí se cumplen. Tengo infinita gratitud con ustedes. Hoy miro hacia atrás con lágrimas en los ojos y el corazón lleno de orgullo y celebro que logré convertirme en 'la doctora de la comunidad y para la comunidad. Infinitas gracias porque ya puedo decir que: ¡soy médico!". Dioselin Madrid Herrera, becaria.

Fundación Grupo Argos entregó 143 becas en Colombia



En este 2023, la Fundación Grupo Argos otorgó 27 becas de educación superior a bachilleres de 12 departamentos de Colombia, como parte de su compromiso con la transformación de los territorios y entendiendo el rol que juega la educación en la generación de mejores oportunidades para los jóvenes del país.

Esos becarios se suman a los 143 estudiantes que, en la actualidad, reciben de la Fundación Grupo Argos acompañamiento psicosocial y apoyos económicos que ascienden a los 10,5 salarios mínimos para cubrir sus gastos de matrícula y manutención.

Aportes a Compromiso Valle

En 2022 **aportamos COP 1.500 millones** en una iniciativa que reúne a ciudadanos, comunidades, empresas y fundaciones, con el fin de sumar a la transformación social del Valle del Cauca.

A partir del diálogo y la escucha activa generamos un impacto para construir mejores oportunidades para la población más vulnerable a través de proyectos de seguridad alimentaria, transformación en los proyectos de vida, empleabilidad, liderazgo sólido, emprendimiento y educación.

218 jóvenes del programa Jóvenes Transformadores vivieron la Experiencia Celsia, que consiste en un recorrido por nuestras instalaciones: el centro de control, los laboratorios solares y Celsia Solar Yumbo, la primera granja solar de Colombia.

Una mano en medio de la ola invernal

En noviembre entregamos mercados a 1.410 familias de las comunidades de Anchicayá y otras zonas de Buenaventura y Dagua afectadas por el fuerte invierno. Además, removimos alrededor de 11.000 metros cúbicos de lodo, tierra, material vegetal y piedras de la antigua vía al mar, despejando 25 kilómetros de derrumbes en total.

En Ibagué también entregamos **más de 300 mercados** para los hogares afectados de los barrios Jardín, Ciudad Blanca, Las Delicias, La Gaviota e Independiente.

"Agradecemos a Celsia por su gran ayuda para suplir la escasez de alimentos. También le agradecemos por la iniciativa de ayudarnos a restablecer la antigua vía al mar". Sandra Zamorano. Representante legal Consejo Comunitario de Comunidades Negras.



"

Conectamos la educación con la tecnología

Llevamos internet gratis a 124 escuelas públicas y 70.000 estudiantes del Valle y Tolima.



Profes y estudiantes de la I. E Harold Eder en Palmira (Valle del Cauca) se benefician del internet gratis de Celsia.

En 2021 nos comprometimos a que si había una institución ubicada por donde pasa nuestra red de fibra óptica, esta tendría internet gratis y con soporte técnico permanente. Hoy ya son 124 escuelas y alrededor de 70.000 estudiantes de estratos 1, 2 y 3 conectados con internet de alta calidad (500 megas fibra óptica y velocidad simétrica), porque somos conscientes de los beneficios que tiene esta tecnología en los procesos de aprendizaje.



Así conectamos a las escuelas

24 sedes Tolima La meta para este 2023 es llevar internet gratis a 300 escuelas de ambos departamentos.

Valle del Cauca

100
sedes

"

"Ya son 124 sedes y seguimos sumando más porque estamos convencidos del poder transformador de la educación y de la importancia que tiene este servicio en los procesos de aprendizaje".

Carlos Andrés Becerra, líder de Internet Celsia.

"La llegada del internet de Celsia ha sido esencial para las clases que tenemos con los niños, son más dinámicas, podemos hacer búsquedas, lo que ha fortalecido nuestras estrategias pedagógicas. La mayoría de los estudiantes son de estrato 1 y son niños que necesitan de este tipo de herramientas".

Estephany Hurtado, docente de la Institución Educativa Antonio Lizarazo. Palmira, Valle del Cauca.

"A los estudiantes les encantan las salas audiovisuales porque pueden tener actividades más interactivas. Es muy valioso este recurso que nos entrega Celsia y que hasta ese momento no lograba ser cubierto por el Gobierno".

Piedad López Vera, docente de la Institución Educativa Diego Fallón. Ibagué, Tolima.



Somos un sistema en el que todas las partes están interconectadas, la Cultura Celsia nos enamora de la compañía y nos mueve para entregarles la mejor experiencia a los clientes. Eso hace que nuestros negocios sean eficientes y que podamos generar desarrollo en los territorios. En palabras de Ricardo Sierra Fernández, nuestro líder, "todo está conectado".

"En Celsia competimos con cultura para ser líderes en el mercado, esa que nos mueve a ser diferentes, a dar lo mejor para crecer juntos, a ser ágiles y confiables, y, especialmente, a disfrutar haciendo más fácil la vida de nuestros clientes".

"La reputación de la marca Celsia la medimos con acciones genuinas: ser el mejor operador de energía eléctrica en el Valle del Cauca para llevarles la energía que les permite estudiar, trabajar y entretenerse a millones de familias; sembrar más de 10 millones de árboles con la iniciativa ReverdeC; entregar internet gratuito a escuelas públicas en Valle y Tolima. Estos son los mejores indicadores de desarrollo y, cuando los clientes así lo reconocen, sabemos que nuestra marca está muy bien posicionada".

"En Celsia somos coleccionistas de ideas y por eso nos encantan los libros de negocios, de arte, de cultura, de literatura. De ellos sacamos las mejores ideas y las buenas prácticas de otras compañías para aplicarlas en la nuestra. ¿De dónde creen que sacamos la idea de quitar todas las puertas de nuestras oficinas para integrarnos y trabajar mejor en equipo? De un libro".



"Trabajamos para que nuestros clientes se transformen en fanáticos de Celsia.

Y los indicadores de satisfacción así lo demuestran: nuestro NPS, que mide la lealtad de los clientes, está 3 veces por encima de otras empresas del sector, tanto en Colombia como en el mundo".



Conéctate con Conversaciones que Transforman, el video-pódcast de Grupo Argos, para que desde la voz de Ricardo Sierra Fernández conozcas más acerca del proceso de transformación de Celsia.

"Yo sueño que Celsia en 10 años consolide su rol en el mundo de las energías renovables no convencionales en Colombia, que hayamos avanzado mucho en el camino de la descarbonización usando otras fuentes de energía como el hidrógeno verde, y, lo más importante, que le sigamos llevando a los clientes los servicios públicos que necesitan para así impactar su calidad de vida. Y eso lo lograremos si todos los días los celsianos nos sequimos enamorando de nuestra compañía".

Desvaneciendo las brechas de género

>

Uno de nuestros grandes compromisos es el de seguir trabajando para consolidar entornos en los que hombres y mujeres tengan las mismas oportunidades. Por eso, encaminamos muchas de nuestras acciones hacia la diversidad, la equidad y la inclusión. Estas cifras lo demuestran:

Cerramos brechas entre hombres y mujeres



Con el ingreso de 47 colaboradoras en 2022, el crecimiento porcentual de las mujeres fue del 7%.



Pasamos de 32 a 43 mujeres que ocupan cargos gerenciales y directivos.



Hoy, 210 mujeres hacen parte de equipos técnicos y operativos; aumentamos 19 respecto a 2021.

Hombres

67,7%



Incrementamos la cantidad de mujeres que fueron promovidas respecto al 2019, pasando del 22% al 31%.

Hacemos realidad la equidad de género

- Implementamos procesos de selección a ciegas enfocados en la experiencia y el conocimiento de las personas, de acuerdo con los requisitos del rol. Esto amplía las oportunidades de acceso.
- Ajustamos el 100% de las descripciones de los roles para garantizar el uso de lenguaje incluyente en su denominación y perfil.
- Avanzamos en la formación de 49 mujeres vallecaucanas en los programas técnico y tecnológico en electricidad industrial, una alianza con el Sena, Deltec, Inelma y Propacífico.
- Tenemos una política de compensación integral con esquemas de trabajo flexible, sin distinción de género.
- Fortalecimos los mecanismos y rutas de atención en acoso laboral y sexual para generar entornos armónicos y respetuosos.
- Incentivamos y promovemos oportunidades que permitan un equilibrio entre la vida laboral, personal y familiar; además, fomentamos la corresponsabilidad y la coparentalidad en el hogar.





Mujeres

32,3%

Recibimos en Colombia el Sello Oro de Equidad Laboral Equipares y alcanzamos una calificación de 98,17%. En Panamá nos recertificamos con el Sello de Igualdad de Género en la Categoría Oro. Ambos otorgados por los Ministerios de Trabajo de cada país y el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD).

"Pasaron del cumplimiento al convencimiento y al compromiso real. La igualdad de género ya es parte de la cultura de Celsia", expresó Camilo Carvajal, del grupo de auditores del Icontec.

"

Mujeres que nos inspiran

"En Celsia trabajamos en un ambiente donde se apoyan las ideas y las capacidades, donde se empodera a las personas independientemente de su género, y eso es algo muy bonito". Judith Ramírez, líder Ventas Ciudades y Empresas.



Proveedores: aliados que nos ayudan a cumplir las metas





D

Nos gusta trabajar con gente apasionada como nosotros, que se sume a nuestra cultura innovadora y de servicio excepcional. Por eso, nuestros proveedores son aliados con los que damos lo mejor para crecer juntos y avanzar con paso firme en la ejecución de la estrategia de la compañía.

Contamos con 2.949 proveedores. 92% de ellos son locales.

Colombia: 2.521 (+214). Centroamérica: 428 (+21).

COP 3,6 billones fueron invertidos en compras en 2022. Tuvimos un aumento del 62% respecto a 2021, especialmente por una mayor ejecución de proyectos de granjas fotovoltaicas, de transmisión, distribución y servicios para la operación y mantenimiento.

90,2% es nuestro índice de satisfacción.

412 compañías contratistas

que nos acompañan de manera permanente en temas como tecnología, seguridad, transporte, mantenimiento de infraestructura, obras civiles, alimentación, reparaciones locativas e instalaciones fotovoltaicas.

En 2022 volvimos a tener nuestros Encuentros de Proveedores de manera presencial en Cali, Ibagué, Medellín, Bogotá y Panamá, con alrededor de 600 asistentes. Esto nos recargó de buena energía y afianzó la confianza que tenemos para seguir construyendo relaciones que permanezcan en el tiempo.

Encuentro de proveedores de Valle del Cauca.

"

Estas voces hablan de nuestra relación, más allá del vínculo comercial:

"Hemos sido testigos de la transformación de Celsia, no solo por su crecimiento en portafolio y nichos, sino también por su cultura. Por eso tratamos de replicar sus modelos cultura-les en otro tipo de contratos y con nuestros colaboradores". Mauricio González Castillo, líder del mercado nacional de Magnetron.

"En Celsia nos ayudan a crecer porque siempre nos motivan a evaluarnos para brindar el mejor servicio".

Néstor Alejandro Bonilla, coordinador administrativo BG transportes.

"Disfrutamos del reto de colaborar en las soluciones y el desarrollo digital para Celsia".

Andrés Mauricio Pescador, gerente de cuenta Scheneider Electric Colombia.

"Hemos crecido mucho de la mano de Celsia y aún seguimos fortaleciéndonos. Nos ayudaron a pasar de persona natural a jurídica. Celsia es nuestra casa". Katherine Segura, Hesego Ingeniería S. A. S.

"Comenzamos pequeños como proveedores y hemos crecido en conjunto desde hace 5 años. Celsia es muy abierta para transmitirnos a todos sus ideas".

Juan David Villamil, Sollivan Smart Solutions.







KPMG S.A.S.Calle 2 No. 20 – 50, Piso 7, Edificio Q Office Medellín - Colombia

Teléfono 57 (4) 3556060 home.kpmg/co

AUDM&SMDE-EFI2023-P-295

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas Celsia S.A.:

Opinión

He auditado los estados financieros consolidados de Celsia S.A. y Subordinadas (el Grupo), los cuales comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y los estados consolidados de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En mi opinión, los estados financieros consolidados que se mencionan y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2022, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos consolidados de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

Bases para la opinión

Efectué mi auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia (NIAs). Mis responsabilidades de acuerdo con esas normas son descritas en la sección "Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados" de mi informe. Soy independiente con respecto al Grupo, de acuerdo con el Código de Ética para profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA - *International Ethics Standards Board for Accountants*, por sus siglas en inglés) incluido en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia junto con los requerimientos éticos que son relevantes para mi auditoría de los estados financieros consolidados establecidos en Colombia y he cumplido con mis otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requerimientos y el Código IESBA mencionado. Considero que la evidencia de auditoría que he obtenido es suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión.

Asuntos clave de auditoría

Asuntos clave de auditoría son aquellos que, según mi juicio profesional, fueron de la mayor importancia en mi auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente. Estos asuntos fueron abordados en el contexto de mi auditoría de los estados financieros consolidados como un todo y al formarme mi opinión al respecto, y no proporciono una opinión separada sobre estos asuntos.

© 2023 KPMG S.A.S., sociedad colombiana por acciones simplificada y firma miembro de la red de firmas miembro independientes de KPMG afiliadas a KPMG International Limited, una entidad inglesa privada por garantía. Todos los derechos reservados.



Evaluación del deterioro del crédito Mercantil (Ver nota 9 a los estados financieros consolidados)

Asunto clave de Auditoría

El estado de situación financiera consolidado del Grupo incluye un crédito mercantil por \$303.814 millones, derivado de adquisiciones efectuadas en años anteriores y sobre el cual se requiere una evaluación anual de deterioro o cuando las condiciones lo requieran.

Lo anterior representa un asunto clave de auditoría debido a la materialidad del saldo del crédito mercantil, y porque involucra la determinación de juicios complejos y subjetivos realizados por la administración del Grupo en relación con el crecimiento de las ventas a largo plazo, los costos y márgenes de operación proyectados en los diferentes países donde opera el Grupo, así como las tasas utilizadas para descontar los flujos de efectivo futuros.

Cómo fue abordado en la auditoría

Mis procedimientos de auditoría para la evaluación del deterioro del crédito mercantil incluyeron, entre otros, los siguientes:

- Involucramiento de profesionales conocimientos y experiencia relevante en la industria que me asistieron en: 1) evaluar los supuestos clave utilizados en las pruebas de deterioro realizadas por el Grupo, incluidos los datos de entrada, 2) efectuar recálculos independientes soportados con información obtenida de fuentes externas sobre las tasas de descuento y las variables macroeconómicas utilizadas, 3) comparar el resultado de los cálculos obtenidos con los realizados por el Grupo y 4) realizar un análisis de sensibilidad incluyendo una posible reducción razonable en las variables clave.
- Comparación del presupuesto del año anterior con los datos reales, para verificar el grado de cumplimiento y, consecuentemente, la precisión de las proyecciones realizadas por la administración del Grupo.
- Evaluación de si las revelaciones incluidas en las notas a los estados financieros son apropiadas de acuerdo con la NIC 36, particularmente en relación con sensibilidad del resultado de la evaluación de deterioro a cambios en supuestos clave, tales como tasas de descuento y tasas de crecimiento.



Evaluación de deterioro de cuentas por cobrar comerciales bajo NIIF 9 (Ver nota 12 a los estados financieros consolidados)

Asunto clave de Auditoría

Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo tiene reconocido en sus estados financieros consolidados un saldo de cuentas por cobrar comerciales, neto, de \$1.289.255 millones, el cual incluye una reserva para pérdidas crediticias esperadas de \$116.647 millones.

El Grupo determina las pérdidas crediticias esperadas de las cuentas por cobrar comerciales efectuando una evaluación segmentada basada en los estratos socioeconómicos y la tipología del mercado y con base en la experiencia histórica del comportamiento del recaudo de la cartera en relación con la facturación realizada durante el último año para establecer el escenario según el riesgo de crédito de los deudores.

Consideré la evaluación del deterioro de la cartera comercial como un asunto clave de auditoría, porque involucra elementos de juicio significativos, conocimiento y experiencia en la industria, en especial con relación a: (1) la evaluación de las metodologías utilizadas, incluida la metodología para estimar la pérdida por incumplimiento; (2) la probabilidad de pérdida dado el incumplimiento, sus factores y supuestos claves y (3) la complejidad de los cálculos del deterioro estimado por riesgo crediticio de la totalidad de la cartera comercial.

Cómo fue abordado en la auditoría

Mis procedimientos de auditoría para evaluar el deterioro de las cuentas por cobrar comerciales incluyeron, entre otros, los siguientes:

- Evaluación del diseño y la efectividad de ciertos controles internos establecidos por el Grupo para calcular el deterioro de la cartera comercial. Esto incluyó controles asociados con: (i) la configuración de la captura, procesamiento y extracción de los elementos de datos relevantes utilizados con el apoyo de profesionales con conocimientos en sistemas de información, (ii) el monitoreo del Grupo sobre la estimación del deterioro incluyendo la aplicación del juicio empleado sobre los supuestos.
- Verificación documental de una muestra de facturas y recaudos para validar la exactitud de las fechas y valores incluidos en las bases de datos utilizadas en el modelo para el cálculo del deterioro de las cuentas por cobrar comerciales.
- Involucramiento de profesionales con conocimiento y experiencia en la evaluación de riesgo crediticio de la industria que me asistieron en: (i) Análisis de la consistencia del modelo con respecto a los datos incorporados en metodología utilizada por el Grupo, considerando lo establecido en la IFRS 9. (ii) Recálculo de los posibles impactos entre el comportamiento de recaudo del Grupo, y el comportamiento de los macroeconómicos, factores estimando porcentaje de efectividad de recaudo proyectado de la entidad.
- Evaluación de lo adecuado de revelaciones hechas en los estados financieros consolidados.



Otros asuntos

Los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por mí y en mi informe de fecha 25 de febrero de 2022, expresé una opinión sin salvedades sobre los mismos.

Otra información

La administración es responsable de la otra información. La otra información comprende la información incluida en el Reporte Integrado, pero no incluye los estados financieros consolidados y mi informe de auditoría correspondiente. La información contenida en el Reporte Integrado se espera esté disponible para mi después de la fecha de este informe de auditoría. Mi opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expreso ninguna forma de conclusión de aseguramiento sobre esta.

En relación con mi auditoría de los estados financieros consolidados, mi responsabilidad es leer la otra información y, al hacerlo, considerar si existe una incongruencia material entre esa información y los estados financieros consolidados o mi conocimiento obtenido en la auditoría, o si de algún modo, parece que existe una incorrección material.

Cuando lea el contenido del Reporte Integrado si concluyo que existe un error material en esa otra información, estoy obligado a informar este hecho a los encargados del gobierno corporativo.

Responsabilidad de la administración y de los encargados del gobierno corporativo del Grupo en relación con los estados financieros consolidados

La administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno que la administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable por la evaluación de la habilidad del Grupo para continuar como un negocio en marcha, de revelar, según sea aplicable, asuntos relacionados con la continuidad de la misma y de usar la base contable de negocio en marcha a menos que la administración pretenda liquidar el Grupo o cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa más realista que proceder de una de estas formas.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables por la supervisión del proceso de reportes de información financiera del Grupo.



Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Mis objetivos son obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros consolidados considerados como un todo, están libres de errores de importancia material bien sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya mi opinión. Seguridad razonable significa un alto nivel de aseguramiento, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs siempre detectará un error material, cuando este exista. Los errores pueden surgir debido a fraude o error y son considerados materiales si, individualmente o en agregado, se podría razonablemente esperar que influyan en las decisiones económicas de los usuarios, tomadas sobre la base de estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs, ejerzo mi juicio profesional y mantengo escepticismo profesional durante la auditoría. También:

- Identifico y evalúo los riesgos de error material en los estados financieros consolidados, bien sea por fraude o error, diseño y realizo procedimientos de auditoría en respuesta a estos riesgos y obtengo evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor que aquel que surge de un error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, representaciones engañosas o la anulación o sobrepaso del control interno.
- Obtengo un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el objetivo de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias.
- Evalúo lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de los estimados contables y de las revelaciones relacionadas, realizadas por la administración.
- Concluyo sobre lo adecuado del uso de la hipótesis de negocio en marcha por parte de la administración y, basado en la evidencia de auditoría obtenida, sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan indicar dudas significativas sobre la habilidad del Grupo para continuar como negocio en marcha. Si concluyera que existe una incertidumbre material, debo llamar la atención en mi informe a la revelación que describa esta situación en los estados financieros consolidados o, si esta revelación es inadecuada, debo modificar mi opinión. Mis conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe. No obstante, eventos o condiciones futuras pueden causar que el Grupo deje de operar como un negocio en marcha.
- Evalúo la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros consolidados presentan las transacciones y eventos subyacentes para lograr una presentación razonable.



- Obtengo evidencia de auditoría suficiente y apropiada respecto de la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Soy responsable por la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Sigo siendo el único responsable por mi opinión de auditoría.

Comunico a los encargados del gobierno del Grupo, entre otros asuntos, el alcance planeado y la oportunidad para la auditoría, así como los hallazgos de auditoría significativos, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifique durante mi auditoría.

También proporciono a los encargados del gobierno corporativo la confirmación de que he cumplido con los requerimientos éticos relevantes de independencia y que les he comunicado todas las relaciones y otros asuntos que razonablemente se pueda considerar que influyen en mi independencia y, cuando corresponda, las salvaguardas relacionadas.

A partir de los asuntos comunicados con los encargados del gobierno corporativo, determino los asuntos que fueron de la mayor importancia en la auditoría de los estados financieros consolidados del período actual y, por lo tanto, son los asuntos clave de auditoría. Describo estos asuntos en mi informe del revisor fiscal a menos que la ley o regulación impida la divulgación pública sobre el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente excepcionales, determino que un asunto no debe ser comunicado en mi informe porque las consecuencias adversas de hacerlo serían razonablemente mayores que los beneficios al interés público de tal comunicación.

DocuSigned by:

-5E5068F1C7C044F...

Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz Revisor Fiscal de Celsia S.A. T.P. 43668 - T Miembro de KPMG S.A.S.

28 de febrero de 2023

Certificación del Representante Legal

28 de febrero de 2023

A los señores accionistas de Celsia S.A.

En mi calidad de Representante Legal certifico que los estados financieros consolidados con corte a 31 de diciembre de 2022 que se han hecho públicos no contienen vicios, imprecisiones o errores materiales que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones realizadas por Celsia S.A. durante el correspondiente período.

Ricardo Sierra Fernández

Representante Legal

Certificación del Representante Legal y de la Contadora de Celsia S.A.

28 de febrero de 2023

A los señores accionistas de Celsia S.A.

Los suscritos Representante Legal y la Contadora de Celsia S.A. certificamos que, en los estados financieros consolidados de la compañía con corte al 31 de diciembre de 2022 y 2021, antes de ser puestos a su disposición y de terceros se verificó lo siguiente:

- 1. Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros consolidados de la compañía existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- 2. Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos o a cargo de la compañía.
- 3. Todos los hechos económicos realizados por la compañía han sido reconocidos en los estados financieros consolidados.
- 4. Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera Aceptadas en Colombia (NCIF).
- 5. Todos los hechos económicos que afectan a la compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros consolidados.
- 6. Los estados financieros consolidados y el informe de gestión no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la compañía.
- 7. Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 han sido preparados a partir de las cifras tomadas fielmente de los libros de contabilidad de las compañías incluidas en el proceso de consolidación.
- 8. Los estados financieros han sido autorizados para su divulgación por la Junta Directiva de conformidad con la reunión llevada a cabo el 21 de febrero de 2023.

Ricardo Sierra Fernández

Representante Legal

Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

Estado de Situación Financiera Consolidado Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Notas	2022	2021
Activo			
Activo no corriente			
Propiedades, plantas y equipos, neto	6	9.025.094	9.074.663
Activos por derechos de uso	7	68.907	82.060
Activos intangibles, neto	8	131.840	323.489
Crédito mercantil	9	303.814	986.782
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	10	300.056	298.372
Otras inversiones financieras	11	268.044	245.985
Otros activos no financieros	14	138.603	115.071
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12	128.089	217.534
Activos por impuestos diferidos	29	-	2.585
Total activo no corriente		10.364.447	11.346.541
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes al efectivo	13	211.739	252.799
Instrumentos financieros derivados	32	-	1.592
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12	1.161.166	829.557
Inventarios, neto	15	142.036	133.104
Otros activos no financieros	14	46.752	55.189
Activos por impuesto corriente	29	81.625	47.416
Activos no corrientes mantenidos para la venta	16	2.926.205	15.290
Total activo corriente		4.569.523	1.334.947
Total Activo		14.933.970	12.681.488
Pasivo y patrimonio			
Patrimonio	17		
Capital emitido		267	267
Primas en colocación de acciones		1.822.196	1.822.196
Reservas		2.319.608	2.308.379
Ganancia neta del periodo		276.445	334.547
Otro resultado integral		947.435	656.700
Ganancias acumuladas		236.896	246.672
Ganancias acumuladas balance apertura		20.585	20.585
Otras participaciones patrimoniales		(545.172)	(542.983)
Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlado	ra	5.078.260	4.846.363
Participaciones no controladoras		1.619.144	1.475.558
Total patrimonio neto		6.697.404	6.321.921

Pasivo

Pasivo no corriente			
Obligaciones financieras y bonos	18	4.284.639	3.982.114
Pasivos por derechos de uso activos	7	40.539	54.850
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	21	122.640	111.674
Pasivos por impuestos diferidos	29	428.151	417.240
Beneficios a los empleados	19	98.475	121.408
Total pasivo no corriente		4.974.444	4.687.286
Pasivo corriente			
Obligaciones financieras y bonos	18	495.008	492.083
Instrumentos financieros derivados	32	106	-
Pasivos por derechos de uso activos	7	15.753	13.408
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	21	1.375.461	831.295
Provisiones	20	22.470	159.928
Pasivos por impuesto corriente	29	125.137	72.562
Beneficios a los empleados	19	70.124	63.542
Otros pasivos	22	145.456	31.691
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	16	1.012.607	7.772
Total pasivo corriente		3.262.122	1.672.281
Total pasivo		8.236.566	6.359.567
Total pasivo y patrimonio		14.933.970	12.681.488

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Ricardo Sierra Fernández Representante Legal

Luceny Acevedo Pérez Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz

DocuSigned by:

Revisor Fiscal

Tarjeta profesional No. 43668-T Miembro de KPMG S.A.S. (Ver mi informe del 28 de febrero de

2023)

Estados de Resultados y Otro Resultado Integral Consolidado Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Notas	2022	2021
Ingresos operacionales			
Ingresos de actividades ordinarias	23	5.584.546	4.110.735
Costos de Ventas	24	(3.872.590)	(2.829.383)
Ganancia bruta		1.711.956	1.281.352
Otros ingresos	25	60.314	129.165
Gastos de administración	26	(359.619)	(311.498)
Otros gastos	25	(94.301)	(182.416)
Método de participación patrimonial, neto	27	2.843	(1.857)
Ganancia antes de financieros		1.321.193	914.746
Ingresos financieros	28	48.307	105.396
Gastos financieros	28	(628.144)	(321.072)
Diferencia en cambio, neto	28	16.272	35.719
Ganancia antes de impuestos		757.628	734.789
Impuestos a las ganancias	29	(314.846)	(190.223)
Ganancia neta del periodo		442.782	544.566
Ganancia atribuible a:			
Propietarios de la controladora		276.445	334.547
Participaciones no controladoras		166.337	210.019
		442.782	544.566
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)	30		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas		413,83	508,95
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas		413,83	508,95
Otro Resultado Integral:	17	,	· .
Partidas que no serán reclasificadas al resultado			
Valoración de inversiones en instrumentos de patrimonio		(2.332)	(5.316)
Mediciones de planes de beneficios definidos		20.867	20.119
Partidas que serán reclasificadas posteriormente al resultado de	I		
periodo			
Diferencia en cambio en conversión de subsidiarias en el extranjero		346.600	206.585
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios co	njuntos	4.634	23.114
Total otro resultado integral		369.769	244.502
Otros Resultado integral atribuible a:			
Propietarios de la controladora		290.735	266.381
Participaciones no controladoras		79.034	(21.879)
Total Otro Resultado integral total	_	369.769	244.502
- Total On S Flooditado Titogial Cotal			217.002
Resultado integral atribuible a:			
Propietarios de la controladora		567.180	600.928
Participaciones no controladoras		245.371	188.140
Total resultado integral del periodo		812.551	789.068

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Ricardo Sierra Fernández Representante Legal Luceny Acevedo Pérez
Centadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

1)()(6),

SE5068F1C7C044F...
Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz

DocuSigned by:

Revisor Fiscal

Tarjeta profesional No. 43668-T Miembro de KPMG S.A.S.

(Ver mi informe del 28 de febrero de 2023)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	Capital emitido	Prima en colocación de acciones	Reservas	Otro resultado integral	Resultados acumulados y del periodo	Otras participaciones patrimoniales	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total
Saldos al 1° de enero de 2021	17	267	1.822.196	2.306.188	390.318	572.340	(542.983)	4.548.326	1.192.329	5.740.655
Ganancia neta del periodo		-	-	-	-	334.547	-	334.547	210.019	544.566
Apropiación de reservas		-	-	282.524	-	(282.524)	-	-	-	-
Distribución de dividendos		-	-	(280.333)	-	-	-	(280.333)	(84.912)	(365.245)
Emisión de capital subsidiarias		-	-			-	-	-	67.090	67.090
Otro resultado integral del año		-	-	-	266.382	-	-	266.382	(21.880)	244.502
Capitalizaciones		-	-				-	-	223.106	223.106
Ganancias realizadas del ORI		-	-	-	-	17.989	-	17.989	-	17.989
Efecto por cambio de tarifa en impuesto a las ganancias en Colombia		-	-	-	-	(40.548)	-	(40.548)	(21.035)	(61.583)
Pérdida de control de subsidiaria		-	-	-	-	-	-	-	(89.159)	(89.159)
Saldos al 31 de diciembre de 2021		267	1.822.196	2.308.379	656.700	601.804	(542.983)	4.846.363	1.475.558	6.321.921
Saldos al 1° de enero de 2022	17	267	1.822.196	2.308.379	656.700	601.804	(542.983)	4.846.363	1.475.558	6.321.921
Ganancia neta del periodo		-	-	-	-	276.445	-	276.445	166.337	442.782
Apropiación de reservas		-	-	11.229	-	(11.229)	-	-	-	-
Distribución de dividendos		-	-	-	-	(330.623)	-	(330.623)	(100.522)	(431.145)
Otro resultado integral del año		-	-	-	290.735	-	-	290.735	79.034	369.769
Efecto por cambio de tarifa en impuesto a las ganancias en Colombia		-	-	-	-	(2.471)	-	(2.471)	(1.263)	(3.734)
MPP otras variaciones patrimoniales		-	-	-	-	-	(2.189)	(2.189)	-	(2.189)
Saldos al 31 de diciembre de 2022		267	1.822.196	2.319.608	947.435	533.926	(545.172)	5.078.260	1.619.144	6.697.404

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Ricardo Sierra Fernández Representante Legal Luceny Acevedo Pérez Contadora Tarjeta profesional No. 41632-T Gonzalo Alonso Ucnoa Ruiz
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 43668-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Ver mi informe del 28 de febrero de 2023)

DocuSigned by:

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	NOTAS	2022	2021
Flujos de efectivo por actividades de operación			
Ganancia neta del periodo	17	442.782	544.566
Ajustes para conciliar la ganancia del periodo			
Impuesto a las ganancias	29	314.846	190.223
Depreciación de propiedades, planta y equipo y derechos de uso	6y7	363.505	336.939
Ganancia neta por venta y bajas de propiedades, planta y equipo	25	(1.099)	(29.538)
Pérdida por deterioro de propiedades, planta y equipo	25	271	6.774
Amortización de activos intangibles	8	64.947	61.670
Deterioro de crédito mercantil	25	31.061	68.843
Recuperación deterioro de otros activos	25	-	(19.852)
Gastos financieros reconocidos en resultados del periodo	28	514.338	276.384
Ingresos por intereses reconocidos en resultados del periodo	28	(11.662)	(24.546)
Ingresos por condonación de intereses	28	-	(77.532)
Intereses pasivo pensional	28	9.701	10.962
Utilidad en venta derechos económicos contratos suministro energía	25	(21.436)	-
Pérdida en venta de inversiones	25	-	1.038
Pérdida (recuperación) contingencias	25	6.911	(62.944)
Ganancia por transacciones en moneda extranjera	28	(17.819)	(24.739)
Pérdidas por deterioro de deudores y otras cuentas por cobrar	26	37.192	17.329
Método de participación inversión en asociadas y negocios conjuntos	27	(2.843)	1.857
Pérdida (ganancia) en valoración instrumentos de cobertura	28	1.547	(10.980)
Ingresos por dividendos decretados	25	(471)	(138)
Pérdida por deterioro de inventarios	26	2.320	-
Pérdida por deterioro de fideicomiso	25	21.200	62.908
Resultado no realizado en transacciones ascendentes y descendentes		-	7.573
Cambios en activos y pasivos			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	12	(203.998)	(169.003)
Inventarios	15	(21.437)	26.690
Otros activos no financieros	14	(43.413)	(15.031)
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	21	100.072	362.451
Provisiones y beneficios a los empleados	20	(146.238)	(5.857)
Otros pasivos	22	113.211	1.512
Efectivo generado de actividades de operación		1.553.488	1.537.559
Impuestos pagados	29	(320.037)	(208.324)
Dividendos recibidos		3.792	5.453
Flujo neto de efectivo generado por actividades de operación		1.237.243	1.334.688
Flujos de efectivo en actividades de inversión:			
Intereses recibidos		11.662	24.546
Venta de propiedades, planta y equipo	6	357.280	91.241
Pérdida de control de subsidiaria		-	5.836
Venta de activos intangibles	8	653	283
Venta de activos financieros	11	-	23.185
Adquisición de otras inversiones financieras	11	(31)	(27.181)
Adquisición de propiedades, planta y equipo	6	(2.061.644)	(1.641.584)
Adquisición participaciones en asociadas y negocios conjuntos	10	(44.555)	(4.212)
Adquisición de activos intangibles	8	(22.152)	-
Anticipos recibidos para transacciones de activos no corrientes		188.842	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión		(1.569.945)	(1.527.886)

Flujos de efectivo por actividades de financiamiento:			
Emisión de acciones y otros instrumentos de capital		-	67.090
Capitalizaciones		-	223.106
Emisión de bonos		-	140.000
Préstamos y otros pasivos financieros	18	1.950.682	1.837.011
Pago de capital e intereses por arrendamientos financieros	18	(13.319)	(9.327)
Pagos por préstamos y otros pasivos financieros	18	(277.670)	(1.396.560)
Pagos de bonos	18	(409.746)	(151.049)
Dividendos pagados a los propietarios		(400.087)	(410.928)
Intereses pagados	18	(449.934)	(248.776)
Cobros (pagos) procedentes de contratos de derivados financieros		151	(34.086)
Flujo de efectivo generado en actividades de financiamiento		400.077	16.481

Disminución (incremento) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		67.375	(176.717)
Efecto de las variaciones en la diferencia de cambio sobre el efectivo		5.126	19.381
Saldos al comienzo del periodo (*)	13	254.474	411.809
Efectivo y equivalentes del efectivo al final del periodo	13	326.975	254.473
Menos efectivo y equivalentes de efectivo incluidos en un grupo de activos no corrientes mantenidos para la venta	16	(115.236)	(1.674)
Efectivo y equivalentes del efectivo al final del periodo	13	211.739	252.799

(*) Contiene efectivo y equivalentes de efectivo incluidos en un grupo de activos no corrientes mantenidos para la venta al inicio del periodo.

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Ricardo Sierra Fernández Representante Legal

Luceny Acevedo Pérez

Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

DocuSigned by:

5E5068F1C7C044F... Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz

Revisor Fiscal

Tarjeta profesional No. 43668-T Miembro de KPMG S.A.S.

(Ver mi informe del 28 de febrero de 2023)



KPMG S.A.S.Calle 2 No. 20 – 50, Piso 7, Edificio Q Office Medellín - Colombia

Teléfono 57 (4) 3556060 home.kpmg/co

AUDM&SMDE-EFI2023-P-294

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas Celsia S.A.:

Informe sobre la auditoría de los estados financieros

Opinión

He auditado los estados financieros separados de Celsia S.A. (la Compañía), los cuales comprenden el estado de situación financiera separado al 31 de diciembre de 2022 y los estados separados de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En mi opinión, los estados financieros separados que se mencionan, preparados de acuerdo con información tomada fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera no consolidada de la Compañía al 31 de diciembre de 2022, los resultados no consolidados de sus operaciones y sus flujos no consolidados de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

Bases para la opinión

Efectué mi auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia (NIAs). Mis responsabilidades de acuerdo con esas normas son descritas en la sección "Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros separados" de mi informe. Soy independiente con respecto a la Compañía, de acuerdo con el Código de Ética para profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA - International Ethics Standards Board for Accountants, por sus siglas en inglés) incluido en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia junto con los requerimientos éticos que son relevantes para mi auditoría de los estados financieros separados establecidos en Colombia y he cumplido con mis otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requerimientos y el Código IESBA mencionado. Considero que la evidencia de auditoría que he obtenido es suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión.

Asuntos clave de auditoría

Asuntos clave de auditoría son aquellos que, según mi juicio profesional, fueron de la mayor importancia en mi auditoría de los estados financieros separados del período corriente. Estos asuntos fueron abordados en el contexto de mi auditoría de los estados financieros separados



como un todo y al formarme mi opinión al respecto, y no proporciono una opinión separada sobre estos asuntos.

Evaluación de la recuperación de las inversiones en subsidiarias (Ver nota 9 a los estados financieros separados)

Asunto clave de Auditoría

El estado de situación financiera separado de la Compañía al 31 de diciembre de 2022 incluye un saldo de inversiones en subsidiarias por \$5.787.830 millones, el cual representa el 86% del total de activos.

He identificado la evaluación de la recuperabilidad de estas inversiones como un asunto clave de auditoría, porque involucra un juicio significativo en la identificación de indicadores de deterioro sobre estas inversiones y porque debido a la materialidad del saldo, se considera una de las áreas de mayor atención en la auditoría.

Cómo fue abordado en la auditoría

Mis procedimientos de auditoría para evaluar la recuperabilidad de las inversiones en subsidiarias incluyeron, entre otros, los siguientes:

- Identificación de eventos, hechos y/o circunstancias que pusieran de manifiesto la existencia de indicadores de deterioro del valor de las inversiones, a partir de las pruebas de deterioro de las diferentes unidades generadoras de efectivo en el contexto de la auditoría de los estados financieros separados.
- Evaluación del trabajo desarrollado por el equipo de auditoría de las subsidiarias significativas en relación con la identificación de posibles indicios de deterioro en las inversiones en subsidiarias.
- Involucramiento de profesionales con conocimientos y experiencia relevante en la industria que me asistieron en: 1) evaluar los supuestos clave utilizados en las pruebas de deterioro realizadas por la Compañía sobre las inversiones sobre las cuales hubo indicios de deterioro, incluidos los datos de entrada, 2) efectuar recálculos independientes soportados con información obtenida de fuentes externas sobre las tasas de descuento y las variables macroeconómicas utilizadas, y 3) comparar el resultado de los cálculos obtenidos, con los realizados por la Compañía.



Otros asuntos

Los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 se presentan exclusivamente para fines de comparación, fueron auditados por mí y en mi informe de fecha 25 de febrero de 2022, expresé una opinión sin salvedades sobre los mismos.

Otra información

La administración es responsable de la otra información. La otra información comprende la información incluida en el Reporte Integrado, pero no incluye los estados financieros separados y mi informe de auditoría correspondiente, ni el informe de gestión sobre el cual me pronuncio en la sección de Otros requerimientos legales y regulatorios, de acuerdo con lo establecido en el artículo 38 de la Ley 222 de 1995. La información contenida en el Reporte Integrado se espera esté disponible para mi después de la fecha de este informe de auditoría.

Mi opinión sobre los estados financieros separados no cubre la otra información y no expreso ninguna forma de conclusión de aseguramiento sobre esta.

En relación con mi auditoría de los estados financieros separados, mi responsabilidad es leer la otra información y, al hacerlo, considerar si existe una incongruencia material entre esa información y los estados financieros separados o mi conocimiento obtenido en la auditoría, o si de algún modo, parece que existe una incorrección material.

Cuando lea el contenido del Reporte Integrado si concluyo que existe un error material en esa otra información, estoy obligado a informar este hecho a los encargados del gobierno corporativo.

Responsabilidad de la administración y de los encargados del gobierno corporativo de la Compañía en relación con los estados financieros separados

La administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros separados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno que la administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros separados libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

En la preparación de los estados financieros separados, la administración es responsable por la evaluación de la habilidad de la Compañía para continuar como un negocio en marcha, de revelar, según sea aplicable, asuntos relacionados con la continuidad de la misma y de usar la base contable de negocio en marcha a menos que la administración pretenda liquidar la Compañía o cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa más realista que proceder de una de estas formas.



Los encargados del gobierno corporativo son responsables por la supervisión del proceso de reportes de información financiera de la Compañía.

Responsabilidades del revisor fiscal en relación con la auditoría de los estados financieros separados

Mis objetivos son obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros separados considerados como un todo, están libres de errores de importancia material bien sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya mi opinión. Seguridad razonable significa un alto nivel de aseguramiento, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs siempre detectará un error material, cuando este exista. Los errores pueden surgir debido a fraude o error y son considerados materiales si, individualmente o en agregado, se podría razonablemente esperar que influyan en las decisiones económicas de los usuarios, tomadas sobre la base de estos estados financieros separados.

Como parte de una auditoría efectuada de acuerdo con NIAs, ejerzo mi juicio profesional y mantengo escepticismo profesional durante la auditoría. También:

- Identifico y evalúo los riesgos de error material en los estados financieros separados, bien sea por fraude o error, diseño y realizo procedimientos de auditoría en respuesta a estos riesgos y obtengo evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor que aquel que surge de un error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, representaciones engañosas o la anulación o sobrepaso del control interno.
- Obtengo un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el objetivo de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias.
- Evalúo lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de los estimados contables y de las revelaciones relacionadas, realizadas por la administración.
- Concluyo sobre lo adecuado del uso de la hipótesis de negocio en marcha por parte de la administración y, basado en la evidencia de auditoría obtenida, sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan indicar dudas significativas sobre la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluyera que existe una incertidumbre material, debo llamar la atención en mi informe a la revelación que describa esta situación en los estados financieros separados o, si esta revelación es inadecuada, debo modificar mi opinión. Mis conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe. No obstante, eventos o condiciones futuras pueden causar que la Compañía deje de operar como un negocio en marcha.



- Evalúo la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros separados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros separados presentan las transacciones y eventos subyacentes para lograr una presentación razonable.
- Obtengo evidencia de auditoría suficiente y apropiada respecto de la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros del Grupo. Soy responsable por la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Sigo siendo el único responsable por mi opinión de auditoría.

Comunico a los encargados del gobierno de la Compañía, entre otros asuntos, el alcance planeado y la oportunidad para la auditoría, así como los hallazgos de auditoría significativos, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifique durante mi auditoría.

También proporciono a los encargados del gobierno corporativo la confirmación de que he cumplido con los requerimientos éticos relevantes de independencia y que les he comunicado todas las relaciones y otros asuntos que razonablemente se pueda considerar que influyen en mi independencia y, cuando corresponda, las salvaguardas relacionadas.

A partir de los asuntos comunicados con los encargados del gobierno corporativo, determino los asuntos que fueron de la mayor importancia en la auditoría de los estados financieros separados del período actual y, por lo tanto, son los asuntos clave de auditoría. Describo estos asuntos en mi informe del revisor fiscal a menos que la ley o regulación impida la divulgación pública sobre el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente excepcionales, determino que un asunto no debe ser comunicado en mi informe porque las consecuencias adversas de hacerlo serían razonablemente mayores que los beneficios al interés público de tal comunicación.

Informe sobre otros requerimientos legales y regulatorios

Con base en el resultado de mis pruebas, en mi concepto durante 2022:

- a) La contabilidad de la Compañía ha sido llevada conforme a las normas legales y a la técnica contable.
- b) Las operaciones registradas en los libros se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas.
- c) La correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente.
- d) Existe concordancia entre los estados financieros que se acompañan y el informe de gestión preparado por los administradores, el cual incluye la constancia por parte de la



administración sobre la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores.

e) La información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al sistema de seguridad social integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables. La Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al sistema de seguridad social integral.

Para dar cumplimiento a lo requerido en los artículos 1.2.1.2. y 1.2.1.5. del Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015, en desarrollo de las responsabilidades del Revisor Fiscal contenidas en los numerales 1° y 3° del artículo 209 del Código de Comercio, relacionadas con la evaluación de si los actos de los administradores de la Sociedad se ajustan a los estatutos y a las órdenes o instrucciones de la Asamblea de Accionistas y si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, emití un informe separado de fecha 28 de febrero de 2023.

DocuSigned by:

____5E5068E1C7C044E

Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz Revisor Fiscal de Celsia S.A. T.P. 43668 - T Miembro de KPMG S.A.S.

28 de febrero de 2023



KPMG S.A.S.

Calle 2 No. 20 – 50, Piso 7, Edificio Q Office Medellín - Colombia

Teléfono 57 (4) 3556060 home.kpmg/co

AUDM&SMDE-EFI2023-P-294

INFORME INDEPENDIENTE DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS NUMERALES 1°) Y 3°) DEL ARTÍCULO 209 DEL CÓDIGO DE COMERCIO

Señores Accionistas Celsia S.A.:

Descripción del Asunto Principal

Como parte de mis funciones como Revisor Fiscal y en cumplimiento de los artículos 1.2.1.2 y 1.2.1.5 del Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015, modificados por los artículos 4 y 5 del Decreto 2496 de 2015, respectivamente, debo reportar sobre el cumplimiento de los numerales 1°) y 3°) del artículo 209 del Código de Comercio, detallados como sigue, por parte de Celsia S.A. en adelante "la Sociedad" al 31 de diciembre de 2022, en la forma de una conclusión de seguridad razonable independiente, acerca de que los actos de los administradores han dado cumplimiento a las disposiciones estatutarias y de la Asamblea de Accionistas y que existen adecuadas medidas de control interno, en todos los aspectos materiales, de acuerdo con los criterios indicados en el párrafo denominado Criterios de este informe:

- 1°) Si los actos de los administradores de la Sociedad se ajustan a los estatutos y a las órdenes o instrucciones de la Asamblea de Accionistas, y
- 3°) Si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder.

Responsabilidad de la administración

La administración de la Sociedad es responsable por el cumplimiento de los estatutos y de las decisiones de la Asamblea de Accionistas y por diseñar, implementar y mantener medidas adecuadas de control interno que incluyen el Sistema Integral para la Prevención y Control de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo, y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el sistema de control interno implementado por la administración y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Responsabilidad del revisor fiscal

Mi responsabilidad consiste en examinar si los actos de los administradores de la Sociedad se ajustan a los estatutos y a las órdenes o instrucciones de la Asamblea de Accionistas, y si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder y reportar al respecto en la forma de una conclusión de seguridad razonable independiente basado en la evidencia obtenida. Efectué mis procedimientos de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos para Atestiguar 3000 aceptada en Colombia (International Standard on Assurance Engagements – ISAE 3000, por sus siglas en inglés, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento - International Auditing and Assurance Standard Board – IAASB, por sus siglas en inglés y traducida al español en 2018). Tal norma requiere que planifique y efectúe los procedimientos que considere necesarios para obtener una seguridad razonable acerca de si los



actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y sobre si hay y son adecuadas las medidas de control interno que incluyen el Sistema Integral para la Prevención y Control de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo, y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el sistema de control interno implementado por la administración y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia en todos los aspectos materiales.

La Firma de contadores a la cual pertenezco y que me designó como revisor fiscal de la Sociedad, aplica el Estándar Internacional de Control de Calidad No. 1 y, en consecuencia, mantiene un sistema completo de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados sobre el cumplimiento de los requisitos éticos, las normas profesionales legales y reglamentarias aplicables.

He cumplido con los requerimientos de independencia y ética del Código de Ética para Contadores Profesionales emitido por la Junta de Normas Internacionales de Ética para Contadores – IESBA, por sus siglas en ingles, que se basa en principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia profesional y debido cuidado, confidencialidad y comportamiento profesional.

Los procedimientos seleccionados dependen de mi juicio profesional, incluyendo la evaluación del riesgo de que los actos de los administradores no se ajusten a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y que las medidas de control interno, que incluyen el Sistema Integral para la Prevención y Control de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo, y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el sistema de control interno implementado por la administración y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Este trabajo de aseguramiento razonable incluye la obtención de evidencia al 31 de diciembre de 2022. Los procedimientos incluyen:

- Obtención de una representación escrita de la Administración sobre si los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y sobre si hay y son adecuadas las medidas de control interno, de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el sistema de control interno implementado por la administración y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.
- Lectura y verificación del cumplimiento de los estatutos de la Sociedad.
- Obtención de una certificación de la Administración sobre las reuniones de la Asamblea de Accionistas, documentadas en las actas.
- Lectura de las actas de la Asamblea de Accionistas y los estatutos y verificación de si los actos de los administradores se ajustan a los mismos.



- Indagaciones con la Administración sobre cambios o proyectos de modificación a los estatutos de la Sociedad durante el período cubierto y validación de su implementación.
- Evaluación de si hay y son adecuadas las medidas de control interno que incluyen el Sistema Integral para la Prevención y Control de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo, y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el sistema de control interno implementado por la administración y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia, lo cual incluye:
 - Pruebas de diseño, implementación y efectividad operativa sobre los controles relevantes de los componentes de control interno sobre el reporte financiero, que incluye lo requerido en la Circular Externa 012 de 2022, inmersa en el Capítulo I, Título V de la Parte III de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia y los elementos establecidos por la Sociedad, tales como: entorno de control, proceso de valoración de riesgo por la entidad, los sistemas de información, actividades de control y seguimiento a los controles.
 - Evaluación del diseño, implementación y eficacia operativa de los controles relevantes, manuales y automáticos, de los procesos clave del negocio relacionados con las cuentas significativas de los estados financieros.
 - Emisión de cartas a la gerencia con mis recomendaciones sobre las deficiencias en el control interno consideradas no significativas que fueron identificadas durante el trabajo de revisoría fiscal.
 - Seguimiento a los asuntos incluidos en las cartas de recomendación que emití con relación a las deficiencias en el control interno consideradas no significativas.

Limitaciones inherentes

Debido a las limitaciones inherentes a cualquier estructura de control interno, es posible que existan controles efectivos a la fecha de mi examen que cambien esa condición en futuros períodos, debido a que mi informe se basa en pruebas selectivas y porque la evaluación del control interno tiene riesgo de volverse inadecuada por cambios en las condiciones o porque el grado de cumplimiento con las políticas y procedimientos puede deteriorarse. Por otra parte, las limitaciones inherentes al control interno incluyen el error humano, fallas por colusión de dos o más personas o, inapropiado sobrepaso de los controles por parte de la administración.

Criterios

Los criterios considerados para la evaluación de los asuntos mencionados en el párrafo Descripción del Asunto principal comprenden: a) los estatutos sociales y las actas de la Asamblea de Accionistas y, b) los componentes del control interno implementados por la Sociedad, tales como el ambiente de control, los procedimientos de evaluación de riesgos, sus sistemas de información y comunicaciones y el monitoreo de los controles por parte de la



administración y de los encargados del gobierno corporativo, los cuales están basados en el sistema de control interno implementado por la administración y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Conclusión

Mi conclusión se fundamenta en la evidencia obtenida sobre los asuntos descritos, y está sujeta a las limitaciones inherentes planteadas en este informe. Considero que la evidencia obtenida proporciona una base de aseguramiento razonable para fundamentar la conclusión que expreso a continuación:

En mi opinión, los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y son adecuadas las medidas de control interno que incluyen el Sistema Integral para la Prevención y Control de Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo, y las medidas de conservación y custodia de los bienes de la Sociedad o de terceros que estén en su poder, de acuerdo con lo requerido en el sistema de control interno implementado por la administración y en la Parte III, Título V, Capítulo I de la Circular Básica Jurídica de la Superintendencia Financiera de Colombia.

Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz

DocuSigned by:

Revisor Fiscal de Celsia S.A. T.P. 43688 - T Miembro de KPMG S.A.S.

28 de febrero de 2023

Certificación del Representante Legal

28 de febrero de 2023

A los señores accionistas de Celsia S.A.

En mi calidad de representante legal certifico que los estados financieros separados con corte a 31 de diciembre de 2022 y 2021 que se han hecho públicos no contienen vicios, imprecisiones o errores materiales que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones realizadas por Celsia S.A. durante el correspondiente período.

Ricardo Sierra Fernández

Representante Legal

Certificación del Representante Legal y de la Contadora de Celsia S.A.

28 de febrero de 2023

A los señores accionistas de Celsia S.A.

Los suscritos representante legal y contador de Celsia S.A. certificamos que, en los estados financieros separados de la compañía, con corte al 31 de diciembre de 2022 y 2021, antes de ser puestos a su disposición y de terceros se verificó lo siguiente:

- 1. Todos los activos y pasivos, incluidos en los estados financieros separados de la compañía, existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- 2. Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos o a cargo de la compañía.
- 3. Todos los hechos económicos realizados por la compañía han sido reconocidos en los estados financieros separados.
- 4. Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF).
- 5. Todos los hechos económicos que afectan a la compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros separados.
- 6. Los estados financieros separados y el Informe de Gestión no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la compañía.
- 7. Los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 han sido preparados a partir de las cifras tomadas fielmente de los libros de contabilidad.
- 8. Los estados financieros separados han sido autorizados para su divulgación por la Junta Directiva de conformidad con la reunión llevada a cabo el 21 de febrero de 2023.

Ricardo Sierra Fernández

Representante Legal

Luceny Acevedo Pérez

Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

Estados de Situación Financiera Separado

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	NOTAS	2022	2021
Activo			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	6	106.932	114.011
Activos por derecho de uso	7	5.322	7.088
Activos intangibles, neto	8	193	275
Inversiones en subsidiarias	9	5.787.830	5.381.345
Inversiones en asociadas	10	1.444	-
Otras inversiones financieras	11	172.142	121.326
Deudores comerciales y cuentas por cobrar entidades relacionadas, neto	12	592.519	568.333
Pagos anticipados y otros activos no financieros	14	677	916
Total, activo no corriente		6.667.059	6.193.294
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes al efectivo	13	5.279	2.038
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar entidades relacionadas, neto	12	11.536	31.628
Inventarios, neto	15	2.311	2.268
Pagos anticipados y otros activos no financieros	14	3.554	5.601
Activos por impuesto corriente	27	11.507	6.142
Total, activo corriente		34.187	47.677
Total, activo		6.701.246	6.240.971
Pasivo y patrimonio			
Patrimonio	16		
Capital emitido		267	267
Primas en colocación de acciones		1.822.196	1.822.196
Reservas		2.634.525	2.623.296
Ganancia neta del período		253.116	341.851
Otro resultado integral		912.136	586.014
Pérdida acumulada		(11.415)	(8.943)
Ganancias acumuladas balance de apertura		20.585	20.585
MPP otras participaciones patrimoniales		(2.189)	-
Total, patrimonio neto		5.629.221	5.385.266
Pasivo			
Pasivo no corriente			
Obligaciones financieras y bonos	17	547.274	626.085
Pasivos por derecho de uso de activos	7	3.779	5.478
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	20	111.763	111.674
Pasivos por impuestos diferidos	27	12.553	14.773
Total, pasivo no corriente		675.369	758.010
Pasivo corriente			
Obligaciones financieras y bonos	17	265.243	4.727
Pasivos por derecho de uso de activos	7	2.440	1.974
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar entidades relacionadas, neto	20	115.177	83.132
Provisiones	19	3.680	878
Pasivos por impuesto corriente	27	-	942
Beneficios a empleados	18	6.748	6.033
Otros pasivos no financieros	21	3.368	9
Total, pasivo corriente		396.656	97.695
Total, pasivo		1.072.025	855.705
Total, pasivo y patrimonio		6.701.246	6.240.971

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros separados.

Ricardo Sierra Fernández Representante Legal Luceny Acevedo Pérez Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

Session 100 m 100

Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz

Revisor fiscal

Tarjeta profesional No. 43668-T Miembro de KPMG S.A.S

Estados de Resultados y Otro Resultado Integral Separado

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	NOTAS	2022	2021
Método de participación patrimonial, neto	22	309.009	603.033
Otros ingresos netos operacionales	22	68.919	(265.008)
Ingresos de actividades ordinarias		377.928	338.025
Costo de ventas	23	(26.303)	(23.468)
Ganancia bruta		351.625	314.557
Otros ingresos	24	523	41.685
Gastos de administración	25	(35.070)	(29.185)
Otros gastos	24	(39.582)	(12.100)
Ganancia antes de financieros		277.496	314.957
Ingresos financieros	26	61.641	39.915
Gastos financieros	26	(102.724)	(51.651)
Diferencia en cambio, neto	26	14.367	41.499
Ganancia antes de impuestos		250.780	344.720
Impuestos a las ganancias		2.336	(2.869)
Ganancia neta del periodo		253.116	341.851
Ganancia por acción de operaciones continuas (en pesos)	28		
Básica, utilidad de las operaciones continuadas		236,56	319,49
Diluida, utilidad de las operaciones continuadas		236,56	319,49
Otro resultado integral	16		
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del año:			
Pérdida inversiones en instrumentos de patrimonio designados a su valor razonable con cambios en otro resultado integral		(2.001)	(5.211)
Ganancias actuariales		15.219	14.655
Partidas que serán reclasificadas posteriormente al resultado del año:			
Diferencia en cambio en transacciones con moneda extranjera		309.887	184.700
Contabilidad de coberturas		3.017	15.053
Total, otro resultado integral del periodo		326.122	209.197
Total, resultado integral del periodo		579.238	551.048

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros separados.

Ricardo Sierra Fernández Representante Legal Luceny Acevedo Pérez

Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

5E5068F1C7C044F...

Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz

DocuSigned by:

Revisor fiscal

Tarjeta profesional No. 43668-T

Miembro de KPMG S.A.S

Estado de Cambios en el Patrimonio de los accionistas Separado Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	Capital emitido	Primas en colocación de acciones	Reservas	Otro resultado integral	Ganancia neta del año	Ganancias acumuladas	Otras participacion es patrimoniales	Ganancias acumuladas de balance de apertura	Total, patrimonio neto
Saldos al 1° de enero de 2021	16	267	1.822.196	2.621.105	376.817	282.524	13.615	-	20.585	5.137.109
Ganancia neta del periodo		-	-	-	-	341.851	-	-	-	341.851
Apropiación de reservas		-	-	282.524	-	(282.524)	-	-	-	-
Distribución de dividendos		-	-	(280.333)	-	-	-	-	-	(280.333)
Otro resultado integral del periodo		-	-	-	209.197	_	-	-	-	209.197
Ganancias realizadas del ORI		-	-	-	-	-	17.989	-	-	17.989
Efecto del cambio de tarifa impuesto a las ganancias en Colombia		-	-	-	-	-	(40.547)	-	-	(40.547)
Saldos al 31 de diciembre 2021		267	1.822.196	2.623.296	586.014	341.851	(8.943)	-	20.585	5.385.266
Saldos al 1° de enero de 2022	16	267	1.822.196	2.623.296	586.014	341.851	(8.943)	-	20.585	5.385.266
Ganancia neta del periodo		-	-	-	-	253.116	-		-	253.116
Apropiación de reservas		-	-	11.229	-	(11.229)	-	-	-	
Distribución de dividendos		-	-	-	-	(330.622)		-	-	(330.622)
Otro resultado integral del periodo		-	-	-	326.122	-	-	-	-	326.122
Otras variaciones		-	-	-	-	-	(2.472)	-		(2.472)
MPP otras variaciones patrimoniales		-	-	-	-	-	-	(2.189)	-	(2.189)
Saldos al 31 de diciembre 2022		267	1.822.196	2.634.525	912.136	253.116	(11.415)	(2.189)	20.585	5.629.221

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros separados.

Ricardo Sierra Fernández Representante Legal

Luceny Acevedo Pérez Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

DocuSigned by:

Gonzalo Alonso Ochoa Ruiz

Revisor fiscal

Tarjeta profesional No. 43668-T Miembro de KPMG S.A.S

Estado de Flujos de Efectivo Separado Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Valores expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	2022	2021
Flujos de efectivo por actividades de operación:			
Ganancia neta del periodo	16	253.116	341.851
Ajustes para conciliar la ganancia del período:			
Impuesto a las ganancias	27	(2.336)	2.869
Depreciación de propiedades, planta y equipo y activos por derechos de uso	6 y 7	12.573	12.656
Utilidad neta por venta y baja de propiedades, planta y equipo	6	(8)	-
Deterioro de inversiones	9 y 24	31.062	299.767
Amortización de activos intangibles	8	83	85
Valoración de instrumentos financieros medidos a valor razonable		(24.217)	(2.167)
Costo financiero pasivo pensional	21	560	415
Ganancia por transacciones en moneda extranjera (no realizada)		(10.234)	(12.806)
Método de participación patrimonial, neto	21	(309.009)	(603.033)
Gasto financiero reconocido en los resultados del periodo	26	89.171	3.037
Gasto (recuperación) de provisiones	19 y 24	2.802	(37.565)
Recuperación para cuentas de dudosa recuperación	12 y 25	-	(6)
Deterioro de propiedades, planta y equipo	6 y 24	-	6.774
Cambios en las actividades de operación:			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	12	18.818	285.681
Inventarios	15	(43)	163
Otros activos	14	2.286	(4.317)
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	20	1.304	(30.728)
Impuestos pagados		(6.308)	(12.975)
Otros pasivos	21	4.029	(2.424)
Flujo neto de efectivo provisto por las actividades de operación		63.649	247.277
Flujos de efectivo en actividades de inversión:		400.074	450,000
Dividendos recibidos	0	186.874	158.062
Adquisición de propiedades, planta y equipo	6	(3.215)	(8.614)
Adquisición de activos por derecho de uso	0	-	
Venta de propiedades, planta y equipo	6	22	(55.4)
Capitalización de inversiones en asociadas		-	(554)
Capitalización de inversiones en subsidiarias	_	400.004	(275.779)
Flujo neto provisto por (usado en) las actividades de inversión		183.681	(126.885)
Flujos de efectivo de actividades de financiación:			
Préstamos obtenidos y otros pasivos financieros	17	229.000	314.090
Pagos de préstamos	17	(97.003)	(139.125)
Pagos de pasivos por derechos de uso	17	(1.760)	(2.748)
Importes procedentes de pasivos arrendamientos financieros	17	(1.700)	(2.740)
Dividendos pagados a los propietarios	16	(299.585)	(280.333)
Intereses pagados	10	(75.683)	237
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de financiación		(245.031)	(107.879)
Trajo noto de otocaro danzado en detridades de inidiferiori		(270.001)	(107.073)
Operaciones que no implicaron movimientos de efectivo y equivalentes de efectivo	0		
Saldos del efectivo y equivalente al efectivo al comienzo del año	13	2.038	5.000
Efecto de la variación en las tasas de cambio sobre el efectivo en moneda extranjera	13	942	(15.475)
Saldos del efectivo y equivalente al efectivo al final del periodo	13	5,279	2.038
- The second of			

Las notas que se acompañan forman parte integral de los estados financieros separados.

Ricardo Sierra Fernandez Representante Legal Luceny Acevedo Pérez
Contadora

Tarjeta profesional No. 41632-T

Session Sessio

DocuSigned by:

Revisor fiscal Tarjeta profesional No. 43668-T Miembro de KPMG S.A.S

Datos artículo 446 numeral 3 del Código de Comercio

(Cifras en pesos colombianos) 2022

Erogaciones a	a favor del personal directivo	
 Salarios y pres 	staciones	11.794.363.901
 Honorarios de 	e junta directiva	958.500.000
Honorarios pa	agados a asesores y gestores	
Técnicos	596.589.297	, 6.037.164.470
 Financieros 	1.675.553.093	3
Legales	3.765.022.080)
Transferencia	s a título gratuito	5.361.000.000
Gastos de pro	ppaganda y de relaciones públicas	1.021.666.757
Bienes en el e	exterior	300.966.682
Obligaciones	en moneda extranjera	218.065.849.195
Inversiones e	n otras sociedades nacionales y extranjeras	5.938.807.879.622

CELSIA S.A.

Informe especial Grupo Empresarial

Artículo 29 de la Ley 222 de 1995 2022

En cumplimiento de lo establecido en el artículo 29 de la Ley 222 de 1995, se detallan las operaciones celebradas entre **Celsia S.A. y las compañías del Grupo Empresarial Argos** en el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2022.

Cabe resaltar que estas operaciones han sido ejecutadas en el mejor interés de cada una de las compañías y no ha habido operaciones celebradas por influencia o interés de la matriz.

Información cualitativa sobre las relaciones entre partes relacionadas

Relaciones que tienen lugar entre Celsia S.A. con sus subsidiarias:

- Contrato de representación de la planta generadora Meriléctrica
- Préstamos para inversión o para ser utilizados como capital de trabajo
- Cobro de dividendos
- · Reembolsos de costos y gastos

Relaciones que tienen lugar entre Celsia S.A. con su matriz Grupo Argos S.A.

- Pago de dividendos
- Servicio de transporte aéreo de empleados
- Servicio de arrendamiento de construcciones y edificaciones
- Servicios de asistencia técnica administrativa
- Pólizas de seguros contratadas por la compañía para proteger sus activos productivos, cubriendo principalmente daños materiales causados por incendio, explosión, corto circuito, desastres naturales, terrorismo y otros riesgos

Información cualitativa sobre las relaciones entre partes relacionadas

Durante el periodo se generaron las siguientes transacciones comerciales entre partes relacionadas:

Cuentas por cobrar	Valor
Celsia Colombia S.A. E.S.P.	456.007.172.485
Celsia Centroamérica S.A.	929.928.849
Porvenir II S.A.S. E.S.P.	3.795.606.090
Seguros Generales Suramericana S.A.	65.249.968
Cuentas por pagar	
Celsia Colombia S.A. E.S.P.	144.584.472
Celsia Centroamérica S.A.	218.065.849.195
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.	3.329.967
Grupo Argos S.A.	43.751.333.716
Internacional Ejecutiva de Aviación S.A.S.	172.851.617
P.A. Muverang	3.787.651
Seguros Generales Suramericana S.A.	- 2.237.326
Ingresos operacionales	
Celsia Colombia S.A. E.S.P.	50.347.516.368
Oldia Colombia Ciri. E.C.I.	30.5 17.6 10.666
Ingresos no operacionales	
Celsia Colombia S.A. E.S.P.	60.853.169.064
Seguros Generales Suramericana S.A	311.219.044
Costos operacionales	
Celsia Colombia S.A. E.S.P.	1.113.040.980
Seguros Generales Suramericana S.A	3.433.675.040
Gastos no operacionales	
Celsia Centroamérica S.A.	8.410.337.853
P.A. Fiduciaria Bancolombia S.A. (PACTIA)	730.348.881
Gastos de administración	
Internacional Ejecutiva de Aviación S.A.S.	1.728.028.564
P.A. Muverang	45.451.812
Seguros Generales Suramericana S.A.	572.745.033



CCLSIAGENERA, DISTRIBUYE Y TRANSMITE BIENESTAR PARA MUCHA GENTE.

DOD CADA SLOOS OUE INGRESAN:

\$10

PARA COLABORADORES
Y COMUNIDADES

\$45

PARA PROVEEDORES POR SUS SERVICIOS, PRINCIPALMENTE PYMES LOCALES

\$21

INVERSIÓN PARA MEJOR SERVICIO AL CLIENTE Y TRANSFORMACIÓN ENERGÉTICA

AL GOBIERNO POR IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES

A LOS BANCOS POR SUS



23-36-27 cm



y todos nuestros objetivos...

...están conectados con la energía que quieres