



**Empresas Públicas de Medellín E.S.P.**

**Estados financieros separados y notas  
31 de Marzo de 2023 y 2022**



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.  
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

A Marzo de 2023 y Diciembre de 2022  
Cifras expresadas en pesos colombianos

	Notas	2023 Marzo	2022 Diciembre
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	3	31.899.548.735.161	31.439.634.749.367
Propiedades de inversión		169.286.040.291	169.286.040.291
Crédito mercantil		260.950.183.700	260.950.183.700
Otros activos intangibles		607.950.663.370	617.800.463.697
Activos por derechos de uso		2.367.461.429.866	2.320.213.474.152
Inversiones en subsidiarias	4	11.837.665.404.827	12.264.415.401.092
Inversiones en asociadas		1.373.448.610.528	1.373.448.610.528
Inversiones en negocios conjuntos		99.000.000	99.000.000
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	1.840.480.981.239	1.462.492.301.550
Otros activos financieros		2.493.416.173.117	2.990.535.008.239
Otros activos		93.603.215.843	108.525.426.739
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	78.366.442.345	56.615.330.701
<b>Total activo no corriente</b>		<b>53.022.276.880.287</b>	<b>53.064.015.990.056</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios		191.086.903.555	195.616.405.771
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	3.759.464.208.040	3.300.166.304.650
Activos por impuesto sobre la renta corriente		227.434.693.393	340.687.281.663
Otros activos financieros		408.251.813.190	382.396.107.689
Otros activos		158.024.824.073	158.485.763.895
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	1.245.925.959.663	2.027.834.136.109
<b>Total activo corriente</b>		<b>5.990.188.401.914</b>	<b>6.405.185.999.777</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>59.012.465.282.201</b>	<b>59.469.201.989.833</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido		66.787.690	66.787.690
Reservas	7	1.070.644.651.901	1.459.906.180.559
Otro resultado integral acumulado	7	3.041.225.903.310	3.851.229.925.779
Resultados acumulados	7	22.566.130.523.106	20.814.391.073.513
Resultado neto del periodo	7	1.377.182.273.953	3.035.955.916.668
Otros componentes del patrimonio	7	64.305.549.905	64.305.539.780
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<b>28.119.555.689.865</b>	<b>29.225.855.423.989</b>



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.  
**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA**

A Marzo de 2023 y Diciembre de 2022  
Cifras expresadas en pesos colombianos

	Notas	2023 Marzo	2022 Diciembre
<b>PASIVO</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Acreedores y otras cuentas por pagar	8	9.409.240.005	9.090.071.298
Créditos y préstamos	9	18.633.010.420.009	19.120.702.437.045
Otros pasivos financieros		2.871.277.029.809	2.808.877.701.202
Beneficios a los empleados		302.534.624.202	285.501.627.221
Pasivo neto por impuesto diferido	10	2.091.991.147.301	1.982.784.778.668
Impuesto sobre la renta por pagar		29.980.436.168	29.980.436.168
Provisiones		759.865.162.805	712.137.472.733
Otros pasivos	11	30.652.851.017	30.743.520.621
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>24.728.720.911.316</b>	<b>24.979.818.044.956</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Acreedores y otras cuentas por pagar	8	2.773.637.268.725	1.581.812.560.478
Créditos y préstamos	9	1.324.471.364.708	1.324.692.916.918
Otros pasivos financieros		553.344.617.953	536.814.766.283
Beneficios a los empleados		200.554.610.623	209.034.537.201
Impuesto sobre la renta por pagar		26.046.907.033	26.046.907.033
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		168.786.565.615	259.252.175.960
Provisiones		399.399.798.581	439.283.297.566
Otros pasivos	11	717.947.547.782	886.591.359.449
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>6.164.188.681.020</b>	<b>5.263.528.520.888</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>		<b>30.892.909.592.336</b>	<b>30.243.346.565.844</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>59.012.465.282.201</b>	<b>59.469.201.989.833</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
**Jorge Andrés Carrillo Cardoso**  
Representante Legal

  
**John Jaime Rodríguez Sosa**  
Director Contabilidad y Costos  
C.C. 98.493.011  
T.P. 144842-T



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.  
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para los periodos comprendidos entre Marzo y Marzo de 2023 y 2022  
Cifras expresadas en pesos colombianos

	Notas	2023 Marzo Acumulado	2022 Marzo Acumulado
<b>Operaciones continuadas</b>			
Prestación de servicios	12	3.682.211.026.507	3.019.116.571.519
Venta de bienes		3.024.287.570	1.691.227.850
Arrendamiento		18.637.114.240	13.376.926.877
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>3.703.872.428.317</b>	<b>3.034.184.726.246</b>
Utilidad en venta de activos		348.011.994	-
Otros ingresos		32.692.096.983	39.998.626.974
<b>Total Ingresos</b>		<b>3.736.912.537.294</b>	<b>3.074.183.353.220</b>
Costo prestación de servicios	13	1.910.363.032.081	1.638.439.737.115
Gastos de administración	14	290.902.486.889	245.750.411.742
Deterioro de cuentas por cobrar neto		23.206.477.682	4.781.112.079
Otros gastos		10.966.790.945	5.940.153.816
Ingresos financieros	15	232.526.696.023	41.985.855.974
Gastos financieros	15	588.557.520.134	334.269.472.073
Diferencia en cambio neta	16	149.420.761.500	22.112.806.006
Método de la participación en subsidiarias	17	324.221.027.751	324.499.887.557
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	17	170.235.927.446	85.112.122.576
<b>Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>1.789.320.642.283</b>	<b>1.318.713.138.508</b>
Impuesto sobre la renta y complementarios		412.138.368.330	237.829.930.786
<b>Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas</b>		<b>1.377.182.273.953</b>	<b>1.080.883.207.722</b>
<b>Resultado neto del ejercicio</b>		<b>1.377.182.273.953</b>	<b>1.080.883.207.722</b>
<b>Otro resultado Integral</b>			
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		<b>(1.003.102.513.908)</b>	<b>184.117.798.244</b>
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		3.788.159.517	(1.560.821.816)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		(571.694.945.490)	185.678.620.060
Método de la participación en subsidiarias - NRRP		(435.195.727.935)	-
<b>Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>		<b>211.362.547.229</b>	<b>(544.074.783.781)</b>
<b>Coberturas de flujos de efectivo</b>		<b>107.136.577.675</b>	<b>(544.074.783.781)</b>
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		(341.750.081.967)	(963.087.124.230)
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		448.886.659.642	419.012.340.449
<b>Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero</b>		<b>272.871.173,00</b>	<b>-</b>
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura negocio en el extranjero		272.871.173,00	-
<b>Método de la participación en subsidiarias - RRP</b>		<b>103.953.098.381</b>	<b>-</b>
Resultado reconocido en el periodo - Método participación subsidiarias		103.953.098.381	-
<b>Otro resultado Integral neto de impuestos</b>		<b>(791.739.966.679)</b>	<b>(359.956.985.537)</b>
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO</b>		<b>585.442.307.274</b>	<b>720.926.222.185</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
Jorge Andrés Carrillo Cardoso  
Representante Legal

  
John Jaime Rodríguez Sosa  
Director Contabilidad y Costos  
C.C. 98.493.011  
T.P. 144842-T

## Índice de las notas a los estados financieros separados

Nota 1.	Entidad reportante .....	6
Nota 2.	Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo.....	8
Nota 3.	Propiedades, planta y equipo, neto .....	10
Nota 4.	Inversiones en subsidiarias.....	11
Nota 5.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	12
Nota 6.	Efectivo y equivalentes de efectivo .....	13
Nota 7.	Patrimonio.....	14
Nota 8.	Acreedores y Otras Cuentas por pagar.....	14
Nota 9.	Créditos y préstamos.....	15
Nota 10.	Pasivo neto por impuesto Diferido.....	16
Nota 11.	Otros Pasivos.....	17
Nota 12.	Ingresos de actividades ordinarias.....	18
Nota 13.	Costos por prestación de los servicios .....	19
Nota 14.	Gastos de administración .....	21
Nota 15.	Ingresos y Gastos financieros.....	22
Nota 16.	Diferencia en cambio, neta .....	24
Nota 17.	Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales.....	25

# Notas a los estados financieros separados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 31 de Marzo de 2023 y 2022.

En pesos colombianos, excepto cuando se indique lo contrario

## Nota 1. Entidad reportante

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en adelante "EPM" o la "empresa" es la matriz de un grupo empresarial multilatino conformado por 44 empresas y 6 entidades estructuradas<sup>1</sup>, con presencia en la prestación de servicios públicos en Colombia, Chile, El Salvador, Guatemala, México y Panamá.

EPM es una entidad descentralizada del orden municipal, creada en Colombia mediante el Acuerdo 58 del 6 de noviembre de 1955 del Concejo Administrativo de Medellín, como un establecimiento público autónomo. Se transformó en empresa industrial y comercial del Estado del orden municipal, por Acuerdo 069 del 10 de diciembre de 1997 del Concejo de Medellín. En razón a su naturaleza jurídica, EPM está dotada de autonomía administrativa, financiera y patrimonio propio, de acuerdo con el Artículo 85 de la Ley 489 de 1998. El capital con el que se constituyó y funciona, al igual que su patrimonio, es de naturaleza pública, siendo su único propietario el Municipio de Medellín. Su domicilio principal está en la carrera 58 No. 42-125 de Medellín, Colombia. No tiene establecido un término de duración.

EPM presta servicios públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado, energía y distribución de gas combustible. Puede también prestar el servicio público domiciliario de aseo, tratamiento y aprovechamiento de basuras, así como las actividades complementarias propias de todos y cada uno de estos servicios públicos.

La empresa ofrece sus servicios a través de los siguientes segmentos de operación: Generación, Distribución y Transmisión de Electricidad; Distribución y Comercialización de Gas Natural; Provisión Agua; Gestión Aguas Residuales; Gestión Residuos Sólidos. Adicionalmente, en el Segmento Otros se incluye la participación en el negocio de las telecomunicaciones, a través de la asociada UNE EPM Telecomunicaciones S.A. y sus filiales: Edatel S.A. E.S.P., Orbitel Servicios Internacionales S.A. - OSI, Cinco Telecom Corporation - CTC y Colombia Móvil S.A.; y la asociada Inversiones Telco S.A.S. y su filial Emtelco S.A.; ofreciendo servicios de voz, datos, Internet, servicios profesionales, data center, entre otros.

### 1.1 Marco legal y regulatorio

La prestación de servicios públicos domiciliarios en Colombia está regulada principalmente por la Ley 142 de 1994, Ley de Servicios Públicos, y la Ley 143 de 1994, Ley Eléctrica.

- Las funciones de control, inspección y vigilancia de las entidades que prestan los servicios públicos domiciliarios, son ejercidas por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD).
- Por ser emisor de Bonos, la Empresa está sometida al control de la Superintendencia Financiera de Colombia bajo El Decreto 2555 de 2015 por el cual se Por el cual se recogen y reexpiden las normas en

<sup>1</sup> Patrimonios Autónomos de Financiación Social de EPM, CHEC, EDEQ, ESSA y Credieegsa S.A. Bajo Normas Internacionales de Información Financiera -NIIF adoptadas en Colombia, se consideran entidades estructuradas que hacen parte del perímetro de consolidación de estados financieros del Grupo EPM.

materia del sector financiero, asegurador y del mercado de valores y se dictan otras disposiciones, establece que el SIMEV es el conjunto de recursos humanos, técnicos y de gestión que utilizará la Superintendencia Financiera de Colombia para permitir y facilitar el suministro de información al mercado. Dentro de estas herramientas, se encuentra el Registro Nacional de Valores y Emisores - RNVE el cual tiene por objeto, tener un registro de los emisores de valores y las emisiones que efectúan. EPM al realizar la emisión de bonos, está sometida al control de esta Superintendencia y a las normas que para efectos de información financiera le es solicitada por su emisión, en especial la Circular Externa 038 de 2015 cuya referencia es: Modificación a los plazos para la transmisión de los Estados Financieros Intermedios Trimestrales y de Cierre de Ejercicio bajo NIIF adoptadas en Colombia, Individuales o Separados y Consolidados y su reporte en lenguaje XBRL (extensible Business Reporting Language) y unificación de las instrucciones contenidas en las Circulares Externas 007 y 011 de 2015.

Para efectos contables, la empresa se regula por las normas contables que expide Contaduría General de la Nación, estas normas se basan en las NIIF emitidas por el IASB, así como las interpretaciones emitidas por el IFRIC tal como se describe en el aparte de políticas contables.

Por administrar el servicio de salud como beneficios a los empleados, bajo la figura de Empresa Adaptada de Salud - EAS, es supervisada por la Superintendencia Nacional de Salud.

Por ser una entidad descentralizada del orden municipal, EPM está sujeta al control político del Concejo de Medellín, al control fiscal de la Contraloría General de Medellín y al control disciplinario de la Procuraduría General de la Nación.

## 1.2 Comisiones de regulación

La Ley 142 de 1994 en sus artículos 68 y 69, delega en las comisiones de regulación la función presidencial de señalar políticas generales de administración y control de eficiencia en los servicios públicos domiciliarios.

Estas entidades son las siguientes:

- La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), organismo técnico adscrito al Ministerio de Minas y Energía (MME), que regula las tarifas de venta de energía y aspectos relacionados con el funcionamiento del Mercado de Energía Mayorista (MEM) y, más en general, con la prestación de los servicios de energía eléctrica, gas y combustibles líquidos.
- La Comisión de Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico (CRA), regula las tarifas de acueducto, alcantarillado y aseo y sus condiciones de prestación en el mercado. Es una unidad administrativa especial, adscrita al Ministerio de Vivienda, Ciudad y Territorio.

### 1.2.1 Regulación por sector

#### 1.2.1.1 Actividades del sector de acueducto, alcantarillado y aseo

La Ley 142 de 1994, Ley de Servicios Públicos, definió los servicios de acueducto, alcantarillado y aseo:

**Acueducto:** llamado también servicio público domiciliario de agua potable. Actividad que consiste en la distribución municipal de agua apta para el consumo humano, incluida su conexión y medición. Incluye las actividades complementarias tales como captación de agua y su procesamiento, tratamiento, almacenamiento, conducción y transporte.

**Alcantarillado:** actividad que consiste en la recolección municipal de residuos, principalmente líquidos, por medio de tuberías y conductos. Incluye actividades complementarias de transporte, tratamiento y disposición final de tales residuos.

**Aseo:** actividad que consiste en la recolección municipal de residuos, principalmente sólidos. Incluye actividades complementarias de transporte, tratamiento, aprovechamiento y disposición final de tales residuos.

Para los primeros dos servicios, el marco tarifario está establecido en las Resoluciones CRA 688 de 2014 y CRA 735 de 2015. Para el servicio público de aseo, en la resolución CRA 720 de 2015. En estas normas se establecen

indicadores de calidad y cobertura, se incentiva el cumplimiento de metas y se definen mecanismos de remuneración en garantía de la suficiencia financiera de la empresa.

### 1.2.1.2 Actividades del sector eléctrico

La Ley 143 de 1994 segmentó el servicio de energía eléctrica en cuatro actividades: generación, transmisión, distribución y comercialización, las cuales pueden ser desarrolladas por empresas independientes. El marco legal tiene por objeto abastecer la demanda de electricidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera y propender a una operación eficiente, segura y confiable del sector.

**Generación:** consiste en la producción de energía eléctrica a partir de diferentes fuentes (convencionales o no convencionales), bien sea que desarrolle esa actividad en forma exclusiva o en forma combinada con otra u otras actividades del sector eléctrico, cualquiera de ellas sea la actividad principal.

**Transmisión:** la actividad de transmisión nacional es el transporte de energía en el Sistema de Transmisión Nacional (en adelante STN). Está compuesto por el conjunto de líneas, con sus correspondientes equipos de conexión, que operan a tensiones iguales o superiores a 220 kV. El Transmisor Nacional es la persona jurídica que opera y transporta energía eléctrica en el STN o ha constituido una empresa cuyo objeto es el desarrollo de dicha actividad.

**Distribución:** consistente en transportar energía eléctrica a través de un conjunto de líneas y subestaciones, con sus equipos asociados, que operan a tensiones menores de 220 kV.

**Comercialización:** actividad consistente en la compra de energía eléctrica en el mercado mayorista y su venta a otros agentes del mercado o a los usuarios finales regulados y no regulados, bien sea que desarrolle esa actividad en forma exclusiva o combinada con otras actividades del sector eléctrico, cualquiera de ellas sea la actividad principal.

### 1.2.1.3 Actividades del sector gas natural

La Ley 142 de 1994 definió el marco legal para la prestación de los servicios públicos domiciliarios, ámbito en el cual se define el gas natural como un servicio público.

**Gas:** es el conjunto de actividades ordenadas a la distribución de gas combustible, por tubería u otro medio, desde un sitio de acopio de grandes volúmenes o desde un gasoducto central hasta la instalación de un consumidor final, incluyendo su conexión y medición. También se aplicará esta Ley a las actividades complementarias de comercialización desde la producción y transporte de gas por un gasoducto principal, o por otros medios, desde el sitio de generación hasta aquel en donde se conecte a una red secundaria.

## Nota 2. Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el periodo

Al 31 de marzo de 2023, las transacciones significativas y otros aspectos relevantes ocurridos durante el período, diferentes a los del giro normal de los negocios de EPM, están relacionados con:

### 2.1 Gastos y otros relacionados con la contingencia de la central hidroeléctrica Ituango:

- Continúa el avance de los trabajos para la puesta en operación del Proyecto de acuerdo con los cronogramas propuestos.
- Hidroituango presenta un avance físico del 90.82% (31 de diciembre de 2022: 90.35%).

Respecto a la contingencia, EPM tiene reconocidas las siguientes partidas en sus estados financieros separados condensados al 31 de marzo de 2023:

- Costo y avance de la construcción de la futura central hidroeléctrica Ituango por \$7,150,504 millones.
- Saldo provisión por \$34,359 millones para la atención de los afectados de Puerto Valdivia, por indemnización de daño emergente, lucro cesante y daño moral, debido a la creciente de las aguas del río Cauca como resultado del taponamiento que tuvo el proyecto el 28 de abril de 2018. Durante 2023 se ajustó la provisión en \$1,034 millones como gasto provisión y gasto financiero, y se han efectuado pagos por \$815 millones.
- Saldo provisión por \$60,061 millones para contingencia ambiental y social, establecida por el plan de acción específico para la recuperación de las partes afectadas por los eventos del taponamiento del túnel de desviación del río Cauca que tuvo el proyecto el 28 de abril de 2018 y por el cierre de compuertas que disminuyó el caudal del río aguas abajo del proyecto. Durante 2023 se ajustó la provisión en \$7,882 millones por concepto de gasto provisión y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$4,019 millones.
- Saldo provisión por \$85,308 millones por el incumplimiento de noviembre de 2021 hasta octubre 2023, al transportador Intercolombia por los meses posteriores a la entrada en operación de la infraestructura de conexión de la futura central hidroeléctrica Ituango. Durante 2023 se ha ajustado la provisión en \$9,225 millones como gasto provisión y gasto financiero y se han efectuado pagos por \$29,970 millones.
- Saldo provisión de litigios por \$385,296 millones correspondientes a acciones de grupo de comunidades aguas abajo afectadas por la contingencia. Durante 2023 se ha ajustado la provisión en \$19,541 millones como gasto provisión y gasto financiero, y \$317 millones como ingreso por recuperación; no se han efectuado pagos.
- Adicionalmente, en el estado de resultado integral se han reconocido durante 2023 otros gastos por \$156 millones para la atención de la comunidad afectada por la contingencia.

#### **2.2.1. Proceso de contratación CRW167467, cuyo objeto es la construcción de las obras civiles finales de Hidroituango (unidades de generación de la 5 a la 8):**

Proceso de contratación CRW167467, cuyo objeto es la construcción de las obras civiles finales de Hidroituango (unidades de generación de la 5 a la 8): Luego de que 10 firmas adquirieran el derecho a participar, se recibió la oferta del Consorcio Ituango PC-SC, conformado por las firmas Yellow River CO LTDA, Powerchina International Group Limited sucursal Colombia y Schrader Camargo S.A.S., proceso declarado desierto el 14 de marzo de 2023 porque en el marco de la evaluación de la oferta económica se identificó que la misma presenta desviaciones sustanciales, información inexacta o contradictoria y valores no justificados en relación con los precios normales del mercado, incurriendo en causales de eliminación.

Declarado desierto el proceso, EPM adelantará una nueva solicitud pública de ofertas, para lo cual solicitará el acompañamiento preventivo de la Procuraduría General de la Nación y de la Contraloría General de la República.

### Nota 3. Propiedades, planta y equipo, neto

El siguiente es el detalle del valor en libros de las propiedades, planta y equipo:

Propiedad, planta y equipo	31 de Marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
Costo	37,785,133,945,163	37,145,450,439,824
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(5,885,585,210,002)	(5,705,815,690,457)
<b>Total</b>	<b>31,899,548,735,161</b>	<b>31,439,634,749,367</b>

*-Cifras en pesos colombianos-*

Las propiedades, planta y equipo presentan incremento con respecto a diciembre de 2022 por \$459,914 millones, representado principalmente en la cuenta de construcciones en curso.

Al 31 de marzo 2023, la construcción del proyecto Hidroeléctrico Ituango presentaba un avance físico del 90.82% (2022: 90.35%), el avance físico que se presenta a la fecha del periodo sobre el que se informa los estados financieros separados corresponde a la versión del cronograma de enero de 2023, el cual tiene incluido las afectaciones que ha sufrido el Proyecto originadas por la emergencia sanitaria ocasionada por la COVID-19, además, en la medida en que se realizan inspecciones a los frentes de obra faltantes y posteriores a la contingencia, se definen los requerimientos de trabajos adicionales para garantizar la estabilidad del Proyecto, situación que obligó a reconfigurar plazos mayores e incluir dentro del cronograma actividades adicionales de obra.

Se estima que la puesta en operación, de las unidades de generación de energía 3 y 4 será en el segundo semestre de 2023, sin embargo, estas fechas de puesta en operación son muy dinámicas, debido a los cambios que se presentan en las variables técnicas.

En enero de 2023, el contratista Schrader Camargo continuó con las obras civiles necesarias para la entrada en operación de las unidades 3 y 4, avanzó con las siguientes actividades: Finalizó la construcción del codo inferior de la conducción No.4, finalizó el concreto del tramo recto de la conducción No.3 y se realizó la entrega de la unidad 3 al contratista GE. El montaje del ascensor en el edificio de servicios norte presentó un avance del 88%.

En febrero de 2023, se realizó el vaciado de la losa 217.45 de la unidad No. 4, finalizó el concreto del tramo recto de la conducción No.3, se hizo la entrega de las obras civiles de la unidad 4 al contratista GE para continuar las obras de montaje de equipos, culminó el montaje del ascensor en el edificio de servicios norte, en la turbina de la U3 se avanzó con el montaje de cubierta superior, la válvula cilíndrica y sus servomotores y en turbina U4, se realizó posicionamiento de la unidad hidráulica nivel 211.90, así como el descenso a nivel 199 de los 4 segmentos de la cubierta inferior.

En marzo de 2023, se realizó la entrega del pórtico de conexión de la galería de barras 3 con casa de máquinas al contratista GE, se dio inicio al montaje de la virola 24 en la conducción inferior de la unidad 4, en la unidad 4, se realizó el vaciado de concreto en las bases de los equipos y el estator No.1, 2, 7 y 8, se reanudaron labores de retiro de material agradado del río Cauca en zona de las descargas 3 y 4, se liberó el área de la virola 24 para dar continuidad a las obras civiles, finalizó el concreto de empotramiento de las virolas 1 a 4 de la conducción superior No.3, en el ramal inferior 4 vaciado de concreto de la camada 1 para el tapón definitivo para posterior montaje de blindaje del codo de conducción inferior, en la unidad 3 se realizó control de verticalidad y nivelación del eje de turbina, en la unidad 4 se ensambló la cubierta superior con la válvula cilíndrica.

Al cierre del periodo, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos que se encuentran vinculados a la UGE de Generación, Distribución, Trasmisión, Gas, Provisión Agua y Gestión Aguas Residuales y que tienen registrados activos intangibles con vida útil indefinida, la cual no evidenció deterioro de valor.

Al 31 de marzo de 2023, existen restricciones sobre la realización de las propiedades, planta y equipo, asociadas a algunos equipos del parque automotor por un valor neto en libros de \$2 millones (2022: \$2 millones). Estas restricciones se dan por hurto y han sido afectados como garantía para el cumplimiento de obligaciones.

Los compromisos más significativos de adquisición de propiedades, planta y equipo de la empresa al 31 de diciembre de 2022 ascienden \$3,672,846 millones (2022: \$3,163,360 millones).

#### **Nota 4. Inversiones en subsidiarias**

Disminución en Inversiones en subsidiarias por \$426,750 millones del 3.61% en el primer trimestre del año 2023 se explicó debido a: un aumento por \$1,000 millones en inversiones contabilizadas al costo y una disminución por \$427,750 millones por aplicación del método de participación.

Esta disminución se explicó por: la capitalización realizada a aguas de malambo por \$1,000 millones, y disminución en la aplicación del método de participación por \$28,988 millones, y en los dividendos decretados de filiales subsidiarias por \$398,762 millones detallados así: EPM inversiones por \$269,322 millones, Aguas Nacionales por \$61,966 millones, CHEC por \$38,932 millones, CENS por \$11,658 millones, GESA por \$9,881 millones, EDEQ por \$6,681 millones y ESSA por \$323 millones.

## Nota 5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31 de Marzo de 2023	31 de Diciembre de 2022
<b>No corriente</b>		
Deudores servicios públicos	886,674,586,438	490,678,719,772
Deterioro de valor servicios públicos	(237,203,707,248)	(165,100,126,860)
Vinculados económicos	987,214,400,593	934,362,446,281
Préstamos empleados	133,490,058,557	132,216,191,011
Deterioro de valor préstamos empleados	(2,203,464)	(13,305,280)
Otros deudores por cobrar	73,978,970,412	73,947,592,430
Contratos para la gestión de servicios públicos		
Deterioro de valor otros préstamos	(3,671,124,049)	(3,599,215,804)
<b>Total no corriente</b>	<b>1,840,480,981,239</b>	<b>1,462,492,301,550</b>
<b>Corriente</b>		
Deudores servicios públicos	3,253,926,316,651	3,380,607,927,790
Deterioro de valor servicios públicos	(310,912,389,483)	(364,030,708,701)
Vinculados económicos	22,865	22,865
Préstamos empleados	42,791,708,603	32,305,035,997
Deterioro de valor préstamos empleados	(71,189,355)	(78,634,447)
Otros contratos con clientes	65,507,205	35,856,194
Dividendos y participaciones por cobrar	569,862,120,198	16,562,796
Otros deudores por cobrar	412,863,939,492	455,996,202,265
Deterioro de valor otros préstamos	(209,061,828,136)	(204,685,960,109)
<b>Total corriente</b>	<b>3,759,464,208,040</b>	<b>3,300,166,304,650</b>
<b>Total</b>	<b>5,599,945,189,279</b>	<b>4,762,658,606,200</b>

-Cifras en pesos colombianos-

Se presenta un aumento con respecto a diciembre de 2022 por \$837,287 millones, principalmente en las siguientes cuentas:

- Deudores servicios públicos en \$220,953 millones explicado principalmente por los estimados de la operación comercial por la venta de energía.
- Vinculados Económicos en \$52,852 millones por la causación de intereses por cobrar del préstamo a Hidrosur.
- Dividendos y participaciones por cobrar en \$569,845 millones por causación de los dividendos decretados en el año 2023.

Las cuentas por cobrar de deudores de servicios públicos no generan intereses y el término para su recaudo depende del tipo de uso de este. En el uso residencial, el recaudo de las facturas se proyecta que se de 10 días después de generada la factura. Los contratos individuales con grandes clientes o del sector energético

contemplan plazos acordados en negociaciones particulares, en este último caso, el plazo es generalmente de 30 días.

Las cuentas por cobrar de largo plazo están medidas a costo amortizado bajo el método de tasa de interés efectiva y las cuentas por cobrar de corto plazo se presentan en su monto nominal, excepto las cuentas por cobrar que se miden a valor razonable de: i) Municipio de Rionegro originada por la fusión con Empresas Públicas de Rionegro, para su valoración se considera el descuento de los flujos de pagos aplicando las tasas de captación semanales para CDT a 360 días publicadas por el Banco de la República; y ii) la cuenta por cobrar asociada al contrato de suministro en firme de combustible líquido (ACPM) para las plantas Termoeléctrica La Sierra y Termodorada cuya actualización se realiza conforme al valor de la unidad de combustible estipulada en el contrato.

#### Deterioro de cartera

La Empresa mide el deterioro de valor por pérdidas esperadas en la cartera utilizando el enfoque simplificado, el cual consiste en tomar el valor actual de las pérdidas de crédito que surjan de todos los eventos de “default” posibles en cualquier momento durante la vida de la operación.

Se toma esta alternativa dado que el volumen de clientes que maneja la Empresa es muy alto y la medición y control del riesgo por etapas puede conllevar a errores y a una subvaloración del deterioro.

El modelo de pérdida esperada corresponde a una herramienta de pronóstico que proyecta la probabilidad de incumplimiento o de no pago de la cartera dentro de los próximos doce meses. A cada obligación se le asigna una probabilidad individual de no pago que se calcula a partir de un modelo de probabilidad que involucra variables sociodemográficas, del producto y de comportamiento.

Aunque el pronóstico del deterioro para la vigencia anual se obtiene con base en los datos de comportamiento de pago del cliente contenidos durante el período en mención; no ocurre lo mismo cuando se registra el deterioro de los periodos mensuales que comprenden la vigencia anual. En este último caso, el deterioro que se registra para el mes evaluado es el obtenido con los datos de comportamiento de pago del mes anterior.

## Nota 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

La composición del efectivo y equivalentes de efectivo a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Efectivo y equivalentes de efectivo	31 de Marzo de 2023	31 de Diciembre de 2022
Efectivo en caja y bancos	735,683,822,459	1,637,264,645,130
Otros equivalentes al efectivo	588,608,579,549	447,184,821,680
<b>Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera</b>	<b>1,324,292,402,008</b>	<b>2,084,449,466,810</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo</b>	<b>1,324,292,402,008</b>	<b>2,084,449,466,810</b>
<b>Efectivo restringido</b>	<b>106,603,813,968</b>	<b>97,541,877,742</b>

-Cifras en pesos colombianos-

Las inversiones de tesorería vencen en un plazo igual o inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de inversiones.

Al 31 de marzo de 2023 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$106,604 millones, Diciembre de 2022: \$97,542 millones.

## Nota 7. Patrimonio

La disminución en el patrimonio por \$1,106,300 millones del 4% se explicó por el movimiento generado por el resultado integral total en el periodo por \$567,178 millones y, por otra parte, la causación de los excedentes financieros ordinarios y extraordinarios decretados al Municipio de Medellín por \$1,669,776 millones.

## Nota 8. Acreedores y Otras Cuentas por pagar

El siguiente es el detalle del valor en libros de los Acreedores y otras cuentas por pagar:

Acreeedores y otras cuentas por pagar	31 de Marzo de 2023	31 de Diciembre de 2022
<b>No corriente</b>		
Adquisición de bienes y servicios	628,055,533	628,055,533
Depósitos recibidos en garantía	7,778,341,791	7,464,806,132
Recursos recibidos en administración	1,002,842,681	997,209,633
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente</b>	<b>9,409,240,005</b>	<b>9,090,071,298</b>
<b>Corriente</b>		
Acreedores	2,056,078,359,733	806,877,372,481
Adquisición de bienes y servicios	633,050,950,917	699,408,583,782
Subsidios asignados	61,741,230,635	56,900,125,001
Depósitos recibidos en garantía	310,746,997	310,746,997
Avances y anticipos recibidos	506,747,986	506,747,986
Recursos recibidos en administración	19,524,944,956	15,369,468,573
Otras cuentas por pagar	314,006,671	329,234,828
Comisiones por pagar	2,110,280,830	2,110,280,830
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente</b>	<b>2,773,637,268,725</b>	<b>1,581,812,560,478</b>
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar</b>	<b>2,783,046,508,730</b>	<b>1,590,902,631,776</b>

-Cifras en pesos colombianos-

El incremento por \$1,192,144 millones; se debió principalmente al aumento en excedentes ordinarios por valor de \$910,787 millones y excedentes extraordinarios por \$758,989 millones

## Nota 9. Créditos y préstamos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los créditos y préstamos:

Créditos y préstamos	31 de Marzo de 2023	31 de Diciembre de 2022
<b>No corriente</b>		
Préstamos banca comercial	2,419,893,401,604	2,475,741,500,986
Préstamos banca multilateral	727,181,285,797	761,043,869,441
Préstamos banca de fomento	1,695,598,274,891	1,807,225,968,656
Bonos y títulos emitidos	13,790,337,457,717	14,076,691,097,962
<b>Total otros créditos y préstamos no corriente</b>	<b>18,633,010,420,009</b>	<b>19,120,702,437,045</b>
<b>Corriente</b>		
Préstamos banca comercial	219,270,112,407	188,941,617,438
Préstamos banca multilateral	345,609,021,984	402,198,702,512
Préstamos banca de fomento	271,175,971,702	266,385,131,368
Bonos y títulos emitidos	488,416,258,615	467,167,465,600
<b>Total otros créditos y préstamos corriente</b>	<b>1,324,471,364,708</b>	<b>1,324,692,916,918</b>
<b>Total otros créditos y préstamos</b>	<b>19,957,481,784,717</b>	<b>20,445,395,353,963</b>

*-Cifras en pesos colombianos-*

En el primer trimestre de 2023 se firmó un contrato de crédito con la Agencia Francesa de Desarrollo- AFD por un monto de USD 189,810,000 a un plazo de 10 años y destinado a la financiación parcial del plan de inversiones.

Durante el primer trimestre de 2023 se recibieron los siguientes desembolsos de créditos:

- Marzo: Crédito largo plazo BNDES por USD 5.7 millones, equivalente en COP a 26,868 millones.

Los intereses pagados por operaciones de crédito a marzo de 2023 fueron: \$312,958 millones.

La utilidad neta por diferencia en cambio relacionada con la deuda reconocida en el resultado del periodo fue \$424,480 millones

A la fecha de corte, los créditos utilizados como instrumentos de cobertura de inversiones netas en negocios en extranjero son CAF, JBIC Y AFD y tuvo designado para 2023 USD 320 millones y se ha reclasificado diferencia en cambio del resultado del periodo al otro resultado integral por valor de 273 millones.

### Covenants Financieros

EPM tiene diferentes compromisos financieros (covenant), establecidos en los contratos de empréstito firmados con la Agencia Francesa de Desarrollo - AFD, Banco Interamericano de Desarrollo, CAF- Banco de Desarrollo de América Latina, Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social - BNDES, JPMorgan y Bank of Tokio -MUFG-, Garantía de Japan Bank for International Cooperation - JBIC y el Club Deal (BNP Pariba, BBVA, Scotiabank y Sumitomo). En estos contratos se incluyen alguno(s) de los siguientes covenants:

Covenants	Entidad	Limite Indicador	Resultado marzo 2023
EBITDA/Gastos financieros	BNDES - AFD	3.0	4.15
EBITDA/Gastos financieros neto	CAF - JPMorgan - UMB Bank	3.0	4.63
Deuda Largo Plazo/EBITDA LTM	JBIC	3.5	2.71
Deuda Neta Largo Plazo/EBITDA LTM	AFD - CAF - JPMorgan - BID - UMB Bank	4.0	2.31
Deuda Largo Plazo/Patrimonio	JBIC - BNDES - BID-AFD	1.5	0.85

Al cierre de marzo de 2023, EPM se encuentra en cumplimiento de los covenants financieros pactados.

#### Cumplimientos

Durante el periodo contable, la empresa ha cumplido el pago del principal e intereses de sus préstamos.

## Nota 10. Pasivo neto por impuesto Diferido

El incremento del impuesto diferido por \$109,206 millones se explicó por la metodología de aplicación de tasa efectiva para el cálculo mensual del impuesto corriente y diferido, por tanto, las variaciones están directamente relacionadas con el comportamiento del resultado del periodo.

## Nota 11. Otros Pasivos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los Otros Pasivos:

Otros pasivos	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
<b>No corriente</b>		
Recaudos a favor de terceros	10,324,018	10,324,018
Ingresos recibidos por anticipado	2,069,869,246	2,121,619,678
Activos recibidos de clientes o terceros	7,710,724,816	7,732,203,159
Otros créditos diferidos	20,861,932,937	20,879,373,766
<b>Total otros pasivos no corriente</b>	<b>30,652,851,017</b>	<b>30,743,520,621</b>
<b>Corriente</b>		
Recaudos a favor de terceros	155,796,977,543	386,549,468,557
Ingresos recibidos por anticipado	562,150,570,239	500,041,890,892
<b>Total otros pasivos corriente</b>	<b>717,947,547,782</b>	<b>886,591,359,449</b>
<b>Total otros pasivos</b>	<b>748,600,398,799</b>	<b>917,334,880,070</b>

*-Cifras en pesos colombianos-*

La disminución en otros pasivos por \$168,734 millones se originó por disminuciones en recaudos por clasificar \$224,232 millones por la identificación de estos durante el periodo, en contraste con incrementos en ingresos recibidos por anticipado por \$62,109 millones.

## Nota 12. Ingresos de actividades ordinarias

La empresa, para efectos de presentación desagrega sus ingresos por los servicios que presta, de acuerdo con las líneas de negocio en las que participa y de la forma en que la administración los analiza. El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

Ingresos por actividades ordinarias	31 de Marzo de 2023	31 de Marzo de 2022
<b>Venta de bienes</b>	3,024,287,570	1,691,227,850
<b>Prestación de servicios</b>		
Servicio de energía <sup>1</sup>	2,963,748,102,400	2,334,430,296,638
Servicio de gas combustible <sup>2</sup>	358,963,720,691	303,471,785,268
Servicio de saneamiento <sup>3</sup>	180,857,963,560	160,763,397,227
Servicio de acueducto <sup>3</sup>	252,113,752,478	221,111,969,807
Servicios informáticos	2,246,204,178	2,458,385,292
Contratos de construcción	34,347,051	8,904,844
Honorarios	1,003,736,058	837,570,046
Comisiones	123,382,779	100,948,053
Servicios de facturación y recaudo	9,844,673,488	8,761,880,177
Componente de financiación <sup>4</sup>	58,328,567,351	39,575,283,557
Otros servicios	26,488,794,429	33,490,842,078
Devoluciones	(171,542,217,956)	(85,894,691,468)
<b>Total prestación de servicios</b>	<b>3,682,211,026,507</b>	<b>3,019,116,571,519</b>
Arrendamientos	18,637,114,240	13,376,926,877
<b>Total</b>	<b>3,703,872,428,317</b>	<b>3,034,184,726,246</b>

-Cifras en pesos colombianos-

- 1 El aumento en el servicio de generación y comercialización de energía se originó por las mayores ventas de energía por los mayores precios, dados los aumentos del IPP y la TRM. El aumento en el servicio de distribución y comercialización de energía fue debido a que los componentes de la tarifa tienen incidencia de los factores macroeconómicos (IPP e IPC), junto con un mayor consumo de energía y un incremento en los cargos de distribución.
- 2 El incremento en el servicio de gas se origina por mayores tarifas por mayor TRM y factores macroeconómicos (IPC e IPP), y por mayores crecimientos en los mercados propios del negocio.
- 3 En los segmentos de provisión y comercialización agua y de gestión y comercialización aguas residuales, el aumento se explica por mayores usuarios e incremento en tarifas.
- 4 El incremento se explicó en la valoración a costo amortizado de las financiaciones de los servicios públicos debido al aumento de la tasa de referencia DTF para el cobro de los intereses.

La empresa reconoce todos sus ingresos a partir de la satisfacción de las obligaciones de desempeño y la mayoría de sus contratos con clientes tienen una duración inferior a un año.

## Nota 13. Costos por prestación de los servicios

El detalle de los costos por prestación de servicios es el siguiente:

Costos por prestación de servicio	31 de Marzo de 2023	31 de Marzo de 2022
Compras en bloque	337,439,862,138	275,560,960,466
Uso de líneas, redes y ductos	384,371,640,111	343,151,115,616
Compras en bolsa	279,738,685,964	223,899,690,050
Servicios personales	190,332,653,538	159,760,749,037
Costo de distribución y/o comercialización de gas natural	169,391,152,462	170,578,604,493
Depreciaciones	179,807,174,267	127,192,543,933
Órdenes y contratos por otros servicios	85,842,596,999	79,308,523,028
Licencias, contribuciones y regalías	62,789,560,670	43,617,211,361
Seguros	30,875,846,764	22,699,918,883
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	42,584,800,938	30,891,839,243
Materiales y otros costos de operación	32,024,060,301	23,844,447,810
Costo por conexión	17,565,861,377	13,901,322,486
Amortización derechos de uso	15,019,759,848	14,862,302,421
Amortizaciones	12,663,193,036	12,362,023,580
Generales	16,111,685,149	14,631,049,505
Manejo comercial y financiero del servicio	10,261,272,183	8,666,302,105
Impuestos y tasas	13,589,455,275	13,882,959,909
Consumo de insumos directos	9,418,408,969	5,386,859,133
Honorarios	6,456,237,227	5,375,795,786
Gas natural licuado	5,163,494,434	4,135,480,610
Servicios públicos	1,945,150,077	1,355,413,191
Arrendamientos	1,087,529,598	1,001,808,107
Costos asociados a las transacciones en el mercado mayorista	1,504,706,699	1,241,636,083
Otros	4,378,244,057	41,131,180,279
<b>Total</b>	<b>1,910,363,032,081</b>	<b>1,638,439,737,115</b>

*-Cifras en pesos colombianos-*

Las principales variaciones corresponden a:

- Incremento en uso de líneas, redes y ductos debido a mayores costos de redes principalmente en el segmento generación y comercialización de energía debido al mayor uso y cargo del mercado no regulado.
- Aumento en los costos por compras en bloque en el segmento distribución y comercialización de energía.
- Aumento por mayores compras de energía en bolsa a mayor precio principalmente en el segmento distribución, mediante este mecanismo se compra la energía faltante para cubrir la demanda del Mercado Regulado.
- Incremento en servicios personales explicado por el incremento salarial el cual esta impactado por el IPC.

- Aumento en los costos de depreciaciones, especialmente por compras de activos fijos y por traslados a operación especialmente relacionados a Hidroituango.
- Mayor valor en las licencias, contribuciones y regalías debido principalmente a incrementos en las contribuciones de la ley medio ambiente asociada al servicio de generación de energía, y Fazni.
- En Ordenes y contratos de mantenimiento y reparaciones, se presentaron mayores costos principalmente en construcciones y edificaciones, y terrenos.
- Aumento en materiales y otros costos de operación en especial en elementos y accesorios del segmento generación y comercialización de energía, y además en costos de combustibles y lubricantes.
- Costos por seguros aumentaron principalmente los costos relacionados a los seguros todo riesgo.
- Incrementos en costos no efectivos como depreciaciones y amortizaciones.
- En otros costos la variación se debió a que el año anterior se presentaron mayores costos de bienes y servicios en los segmentos generación y comercialización de energía, y distribución y comercialización gas.

## Nota 14. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	31 de Marzo de 2023	31 de Marzo de 2022
<b>Gastos de personal</b>		
Sueldos y salarios	91,890,633,036	77,052,477,089
Gastos de seguridad social	26,571,181,952	20,030,736,913
Gastos por pensiones	7,361,065,000	5,223,710,808
Otros planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	555,130,143	411,786,512
Otros beneficios de largo plazo	831,324,656	739,139,667
Beneficios en tasas de interés a los empleados	1,632,731,850	2,002,262,764
<b>Total gastos de personal</b>	<b>128,842,066,637</b>	<b>105,460,113,753</b>
Impuestos, contribuciones y tasas	36,985,799,711	34,298,210,706
Provisión para contingencias	16,580,493,319	19,114,304,088
Mantenimiento	15,195,240,540	13,482,894,427
Intangibles	14,869,129,391	10,720,353,280
Comisiones, honorarios y servicios	12,234,694,050	7,503,804,538
Amortización de intangibles	8,378,412,975	6,532,038,086
Seguros generales	8,132,812,662	8,251,480,729
Depreciación de propiedades, planta y equipo	7,843,449,094	8,714,706,774
Provisión garantías	6,621,578,170	1,729,989,646
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación	6,333,996,303	-
Amortización derechos de uso	5,579,298,779	5,696,733,327
Otras provisiones diversas	4,639,607,453	1,504,511,299
Otros gastos generales	3,414,027,679	117,889,590
Alumbrado navideño	3,058,460,540	1,848,719,779
Vigilancia y seguridad	2,562,350,465	2,228,611,546
Promoción y divulgación	1,708,372,974	588,598,155
Reserva técnica EAS	1,229,295,262	8,890,850,639
Contratos de aprendizaje	1,126,012,703	905,184,460
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	955,163,144	777,207,616
Publicidad y propaganda	918,336,323	717,626,087
Costas procesales	869,558,547	450,575,495
Materiales y suministros	754,178,604	71,555,066
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	485,028,141	678,792,819
Arrendamientos	434,970,873	313,372,873
Elementos de aseo, lavandería y cafetería	375,393,571	302,588,603
Contratos de administración	346,399,677	364,176,061
Otros gastos de administración	428,359,302	4,485,522,300
<b>Total gastos generales</b>	<b>162,060,420,252</b>	<b>140,290,297,989</b>
<b>Total</b>	<b>290,902,486,889</b>	<b>245,750,411,742</b>

-Cifras en pesos colombianos-

El incremento está representado principalmente en los siguientes rubros:

- Incremento en gastos de personal explicado principalmente por el aumento salarial impactado por el IPC.
- El aumento en el rubro de gastos generales intangibles se debió a que el año anterior se tenían retrasos en la ejecución de la implantación de proyectos.
- El incremento de comisiones, honorarios y servicios estuvo relacionado con proyectos vigentes de desarrollo empresarial y actividades en subestaciones.
- Aumento en la provisión de garantías con ocasión de la conexión Hidroituango.
- Reconocimiento de provisión por desmantelamiento o retiro de activos asociada a la entrada en operación de la central hidroeléctrica Ituango.
- Incremento en otras provisiones diversas por mayor valor en la provisión de enfermedades de alto costo de la EAS por el incremento en los tratamientos de este tipo de enfermedades.
- Disminución en provisión reserva técnica de la Entidad Adaptada de Salud EAS principalmente por baja en los servicios de salud autorizados.

## Nota 15. Ingresos y Gastos financieros

### 15.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	31 de Marzo de 2023	31 de Marzo de 2022
<b>Ingreso por interés:</b>		
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable	176,416,100,984	1,921,445,260
Intereses de deudores y de mora	23,772,379,407	31,195,921,418
Depósitos bancarios	16,941,070,201	3,739,623,636
Utilidad en derechos en fideicomiso	13,649,189,834	1,400,792,519
Otros ingresos financieros	1,210,957,608	403,569,845
Fondos de uso restringido	536,997,989	3,324,503,296
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>232,526,696,023</b>	<b>41,985,855,974</b>

*-Cifras en pesos colombianos-*

A continuación, se explican las principales variaciones:

- Aumento en la valoración de instrumentos financieros medidos a valor razonable que se dio principalmente por las asignaciones de títulos de renta fija, y por el comportamiento del mercado que ha presentado valorizaciones significativas.
- En depósitos bancarios la variación se originó porque en comparación con el año anterior, se tuvo un mayor saldo disponible en los depósitos de instituciones financieras, además del incremento en las tasas bancarias.
- El aumento en la utilidad en derechos en fideicomiso se explicó por el comportamiento del mercado que ha presentado valorizaciones significativas y se reflejan así en las inversiones temporales del portafolio.

## 15.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	31 de Marzo de 2023	31 de Marzo de 2022
<b>Gasto por interés:</b>		
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento	69,791,100,836	61,801,198,102
Otros gastos por interés	72,647,668	59,376,979
<b>Total intereses</b>	<b>69,863,748,504</b>	<b>61,860,575,081</b>
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo	267,065,108,053	173,942,048,493
Instrumentos financieros con fines de cobertura	148,169,801,215	40,564,522,385
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo	61,175,003,163	33,762,714,618
Operaciones de financiamiento internas de corto plazo	5,365,183,562	-
Operaciones de financiamiento externas de corto plazo	-	4,808,208,433
<b>Otros costos financieros</b>		
Comisiones	97,560,780	514,441,612
Intereses de pasivos financieros y pérdidas en valora.de invers. y otr.activos	36,821,114,857	18,816,961,451
<b>Total gastos financieros</b>	<b>588,557,520,134</b>	<b>334,269,472,073</b>

*-Cifras en pesos colombianos-*

A continuación, se explican las principales variaciones:

- En las operaciones de financiamiento de largo plazo y en los instrumentos con fines de cobertura, incremento por mayor endeudamiento y coberturas financieras contratadas.

## Nota 16. Diferencia en cambio, neta

El efecto en las transacciones en moneda extranjera es el siguiente:

Diferencia en cambio	31 de Marzo de 2023	31 de Marzo de 2022
<b>Ingreso por diferencia en cambio</b>		
<b>Posición propia</b>		
Por bienes y servicios y otros	14,320,649,235	14,974,179,624
Por liquidez	(1,720,920,236)	-
Cuentas por cobrar	36,632,354,015	58,873,347,790
Provisiones	937,045,055	2,776,283,702
Otros ajustes por diferencia en cambio	(3,752,559,913)	-
<b>Total Posición propia</b>	<b>46,416,568,156</b>	<b>76,623,811,116</b>
<b>Financieros</b>		
Ingreso bruto	480,525,171,924	577,795,680,338
Cobertura deuda	-	(5,170,000,000)
<b>Total Financieros</b>	<b>480,525,171,924</b>	<b>572,625,680,338</b>
<b>Total ingreso por diferencia en cambio</b>	<b>526,941,740,080</b>	<b>649,249,491,454</b>
<b>Gasto por diferencia en cambio</b>		
<b>Posición propia</b>		
Por bienes y servicios y otros	13,601,686,548	1,861,813,636
Por liquidez	19,704,136,350	171,693,126,447
Cuentas por cobrar	55,260,905	51,683,584,839
Otros ajustes por diferencia en cambio	-	5,639,003,047
<b>Total Posición propia</b>	<b>33,361,083,803</b>	<b>230,877,527,969</b>
<b>Financieros</b>		
Gasto bruto	56,045,144,777	30,631,881,850
Cobertura deuda	288,114,750,000	365,627,275,629
<b>Total Financieros</b>	<b>344,159,894,777</b>	<b>396,259,157,479</b>
<b>Total gasto por diferencia en cambio</b>	<b>377,520,978,580</b>	<b>627,136,685,448</b>
<b>Diferencia en cambio neta</b>	<b>149,420,761,500</b>	<b>22,112,806,006</b>

-Cifras en pesos colombianos-

El ingreso neto acumulado por diferencia en cambio ascendió a \$149,421 millones, el principal ingreso proviene de las operaciones de la reexpresión de la deuda en dólares \$424,481 millones y un ingreso neto por posición propia de \$13,054 millones, contrarrestados con operaciones de cobertura gasto por \$288,114 millones; la revaluación acumulada del 2023 fue de 3.80% a una tasa de cierre de 4,627.27 (2022: revaluación 5.85% a una tasa de cierre de \$3,758.15).

## Nota 17. Método de participación patrimonial y efecto por participación en inversiones patrimoniales

En el ingreso por Método de participación patrimonial, se presentó una disminución con respecto al año anterior por 279 millones debido a menores resultados de Afinia \$74,527 millones, CENS \$28,348 millones, EPM Chile \$12,191 millones, Emvarias \$5,035 millones y EPM México \$2,344 millones, y mayores resultados de DECA \$53,072 millones, ESSA \$27,861 millones, CHEC \$19,144 millones, Aguas Nacionales \$13,276 millones, EDEQ \$5,988 millones y PDG \$3,152 millones.

En el efecto por participación en inversiones patrimoniales, se presentó un incremento por \$85,124 millones debido a dividendos extraordinarios decretados por ISA.

