



Empresas Públicas de Medellín E.S.P.

**Estados financieros separados y notas
31 de marzo de 2019 y 2018**



EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
 A Marzo de 2019 y 2018
 Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2019 Marzo	2018 Marzo
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo, neto	2	25,678,006	23,699,627
Propiedades de inversión		77,829	116,823
Crédito mercantil		260,950	260,950
Otros activos intangibles		467,229	400,337
Activos por derechos de uso	3	2,076,176	-
Inversiones en subsidiarias	4	6,956,983	6,706,030
Inversiones en asociadas		2,434,417	2,434,417
Inversiones en negocios conjuntos		99	99
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	2,012,085	1,902,884
Otros activos financieros	6	2,415,966	1,924,364
Otros activos		97,734	95,910
Total activo no corriente		42,477,474	37,541,441
Activo corriente			
Inventarios		113,209	111,661
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	2,051,684	1,688,335
Activos por impuesto sobre la renta corriente	7	-	234,517
Otros activos financieros	6	844,569	48,132
Otros activos		111,007	85,376
Efectivo y equivalentes de efectivo	8	1,271,229	337,389
Total activo corriente		4,391,698	2,505,410
TOTAL ACTIVO		46,869,172	40,046,851
PASIVO Y PATRIMONIO			
Patrimonio			
Capital emitido		67	67
Reservas	9	1,704,818	1,961,034
Otro resultado integral acumulado		3,044,727	2,844,591
Resultados acumulados	9	17,533,215	15,356,125
Resultado neto del periodo	9	673,583	595,510
Otros componentes del patrimonio		49,944	49,995
TOTAL PATRIMONIO		23,006,354	20,807,322



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

A Marzo de 2019 y 2018

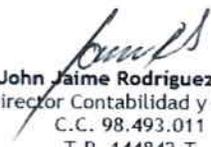
Cifras expresadas en millones de pesos colombianos

	Notas	2019 Marzo	2018 Marzo
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	10	3,941	15,787
Créditos y préstamos	11	14,133,771	10,204,682
Otros pasivos financieros	12	2,403,282	534,207
Beneficios a los empleados		320,680	304,529
Pasivo neto por impuesto diferido	13	2,187,074	2,345,445
Impuesto sobre la renta por pagar	14	30,331	-
Provisiones	15	357,049	260,185
Otros pasivos		32,046	32,409
Total pasivo no corriente		19,468,174	13,697,244
Pasivo corriente			
Acreedores y otras cuentas por pagar	10	919,921	2,067,168
Créditos y préstamos	11	2,217,356	2,561,072
Otros pasivos financieros	12	296,607	315,028
Beneficios a los empleados		138,051	131,864
Impuesto sobre la renta por pagar	14	127,675	57,398
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		83,506	57,813
Provisiones	15	483,769	176,568
Otros pasivos		127,759	175,374
Total pasivo corriente		4,394,644	5,542,285
TOTAL PASIVO		23,862,818	19,239,529
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		46,869,172	40,046,851

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros


Jorge Londoño De la Cuesta

Gerente General
C.C. 70.564.579


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 Enero y Marzo de 2019 y 2018
Cifras expresadas en millones de pesos colombianos



	Notas	2019 Marzo Acumulado	2018 Marzo Acumulado
Operaciones continuadas			
Prestación de servicios	16	2,030,463	1,879,211
Arrendamiento	16	12,512	10,719
Otros ingresos	17	37,081	27,473
Ingresos de actividades ordinarias		2,080,056	1,917,403
Utilidad en venta de activos	16	90	225
Total ingresos		2,080,146	1,917,628
Costo prestación de servicios	18	1,106,593	1,046,704
Gastos de administración	19	177,511	153,864
Deterioro de cuentas por cobrar neto		(6,762)	(9,072)
Otros gastos	20	13,515	8,212
Ingresos financieros	21	88,820	66,849
Gastos financieros	22	289,546	191,920
Diferencia en cambio neta	23	72,871	64,454
Método de la participación en subsidiarias	24	171,528	65,917
Resultado del ejercicio antes de impuestos de operaciones continuadas		895,125	787,699
Impuesto sobre la renta y complementarios		221,542	192,189
Resultado del ejercicio después de impuestos de operaciones continuadas		673,583	595,510
Resultado neto del ejercicio		673,583	595,510
Otro resultado Integral			
Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		223,694	(100,622)
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio		847	(517)
Impuesto sobre la renta relaciona con los componentes que no serán reclasificados		222,973	(99,104)
Método de la participación en subsidiarias - NRRP		-	(1,126)
		(126)	125
Partidas que pueden ser reclasificados posteriormente al resultado del periodo:			
Coberturas de flujos de efectivo		(96,251)	18,032
Resultado reconocido en el periodo - Cobertura de Flujo		11,777	(6,223)
Ajuste de reclasificación - Cobertura de Flujo		(47,555)	(101,761)
Impuesto sobre la renta relaciona con los componentes que pueden ser reclasificados		6,239	36,251
Resultado reconocido en el periodo - Impuesto diferido		9,561	36,251
Ajuste de reclasificación - Impuesto diferido		(3,322)	-
Método de la participación en subsidiarias - RRP		(114,267)	(11,996)
Resultado reconocido en el periodo - Método participación subsidiarias		(114,267)	(11,996)
Otro resultado Integral neto de impuestos		127,443	(82,590)
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO		801,026	512,920

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Jorge Londoño De la Cuesta
Gerente General
C.C. 70.564.579

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.	Propiedades, planta y equipo, neto	8
Nota 3.	Activos por derecho de uso	9
Nota 4.	Inversiones en subsidiarias	9
Nota 5.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	10
Nota 6.	Otros activos financieros	10
Nota 7.	Activos por impuestos corrientes	11
Nota 8.	Efectivo y equivalentes de efectivo	11
Nota 9.	Patrimonio	12
Nota 10.	Acreedores y otras cuentas por pagar	12
Nota 11.	Créditos y préstamos	13
Nota 12.	Otros pasivos financieros	14
Nota 13.	Pasivo neto por impuesto diferido	14
Nota 14.	Impuesto de renta por pagar	14
Nota 15.	Provisiones	15
Nota 16.	Ingresos de actividades ordinarias	15
Nota 17.	Otros ingresos	16
Nota 18.	Costos por prestación de los servicios	16
Nota 19.	Gastos de administración	17
Nota 20.	Otros gastos	18
Nota 21.	Ingresos Financieros	19
Nota 22.	Gastos Financieros	19
Nota 23.	Diferencia en cambio neta	20
Nota 24.	Método de la participación en subsidiarias	20

Notas a los estados financieros separados de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para los periodos terminados al 31 de marzo de 2019 y 2018.

(En millones de 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; que, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, presenta a 31 de marzo de 2019 un perímetro de consolidación conformado por 47 empresas y una entidad estructurada¹, 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 agosto 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. Igualmente, participa en el negocio de las telecomunicaciones, segmento en el que a partir de agosto de 2014 tiene influencia significativa, a través de 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.; e Inversiones Telco S.A.S. y su filial Emtelco S.A.; ofreciendo servicios de voz, datos, Internet, servicios profesionales, data center, entre otros.

Los estados financieros separados de EPM correspondientes al año terminado al 31 de diciembre de 2018, fueron autorizados por la Junta Directiva para su publicación el 26 de marzo de 2019.

1.1 Marco legal y regulatorio

La actividad que realiza EPM, prestación de servicios públicos domiciliarios, está regulada en Colombia principalmente por la Ley 142, 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 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

El Decreto 1524 de 1994 delega en las comisiones de regulación la función presidencial de señalar políticas generales de administración y control de eficiencia en los servicios públicos domiciliarios.

¹ Patrimonio Autónomo Financiación Social. Bajo Normas Internacionales de Información Financiera -NIIF, se considera una entidad estructurada que hace parte del perímetro de consolidación de estados financieros del Grupo EPM.

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, 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.

1.3 Auditoría externa

Según lo contenido en el Código de Buen Gobierno Corporativo, la auditoría externa se establece como un mecanismo de control, que tiene como finalidad auditar los estados financieros y las políticas contables de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF, adoptadas en Colombia por la Contaduría General de la Nación - CGN. Así como la rendición de una opinión independiente respecto de la razonabilidad con la cual estos indican la situación financiera de la Empresa al corte de cada ejercicio contable.

Nota 2. 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 2019	31 de marzo de 2018
Costo	29,633,246	27,321,503
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(3,955,240)	(3,621,876)
Total	25,678,006	23,699,627

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Las propiedades, planta y equipo presentan incremento respecto al 2018, debido principalmente a construcción de infraestructura en los diferentes negocios de la empresa, de los cuales, el más relevante corresponde a la construcción del proyecto Hidroeléctrico Ituango, por \$1,571,705.

A 31 de marzo de 2019, el proyecto hidroeléctrico Ituango presentaba un avance físico del 73.4% (2018: 88.2%). Se tiene estimado que la primera unidad de generación de energía podría entrar en operación a partir del último trimestre del 2021. Sin embargo, esta fecha de puesta en operación es muy dinámica, debido a los cambios que se presentan en las variables técnicas y la evolución y eficiencia de las medidas implementadas para atender la contingencia presentada el 28 de abril de 2018, ocasionada por un evento geológico que taponó el túnel de desviación del río Cauca con aproximadamente 160 mil metros cúbicos de roca y suelo, que generó un embalsamiento de la presa. Como consecuencia de lo anterior, EPM ha priorizado sus decisiones en proteger en primera instancia a las comunidades y el ambiente y en segunda instancia la infraestructura del proyecto, por tanto, el 7 de mayo de 2018, se tomó la decisión de evacuar el agua embalsada a través de la casa de máquinas de la futura central de generación de energía para que se encauzará de nuevo al río Cauca, con el propósito de que retornara a su caudal tradicional y el nivel del embalse descendiera.

El 16 de enero y 5 de febrero de 2019, se cerraron las compuertas de captación #2 y #1, respectivamente, con lo que se suspendió el flujo de agua por casa de máquinas, lo cual permitió la inspección de la caverna principal donde se ubica la casa de máquinas, las zonas de transformadores y la almenara 1, con esto se dio inicio a las labores de limpieza y bombeo de agua para poder determinar la patología de las obras, el estado de la casa de máquinas y los trabajos que se deben hacer para su recuperación. En consecuencia, A la fecha de corte de los estados financieros consolidados condensados, no fue posible estimar el valor de los daños reales sufridos en la casa de máquinas, tanto en la componente de obras civiles como en el componente de equipos

electromecánicos. Una vez se concluyan las actividades antes indicadas, se podrán realizar las estimaciones ajustadas en cuanto al tiempo de las intervenciones, la ingeniería de recuperación y las obras a implementar para recuperar completamente esta componente del proyecto, utilizando información actualizada.

Nota 3. Activos por derecho de uso

La Empresa adoptó la NIIF 16 Arrendamientos, usando el enfoque modificado retrospectivo con reconocimiento del efecto acumulado en las utilidades retenidas al 1 de enero de 2019, sin realizar presentación comparativa de los estados financieros anteriores a la fecha de aplicación. Esta nueva norma introduce un modelo integral para la identificación de contratos de arrendamiento y tratamientos contables para arrendadores y arrendatarios. Reemplazará las actuales normas para el tratamiento contable de los arrendamientos incluidas en la NIC 17 Arrendamientos y las interpretaciones relacionadas.

Para realizar la distinción entre los arrendamientos y los contratos de servicios se basa en el control del cliente sobre el activo identificado. Para el arrendatario se elimina la distinción de los arrendamientos operativos (fuera de balance) y los arrendamientos financieros (en el balance general) y se sustituye por un modelo en el que debe reconocerse un activo (derecho de uso) y su correspondiente pasivo para todos los arrendamientos (es decir, todo en el balance), excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor.

El activo (derecho de uso) se mide inicialmente al costo y posteriormente se mide al costo (con ciertas excepciones) menos la depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro, ajustadas para cualquier reevaluación del pasivo por arrendamiento. El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente por el valor presente de los pagos futuros por arrendamiento. Posteriormente, el pasivo por arrendamiento se ajusta a los pagos de intereses y arrendamientos, así como al impacto de las modificaciones de arrendamiento, entre otros. Además, la clasificación de los flujos de efectivo también se verá afectada ya que los pagos de arrendamiento operativo según la NIC 17 se presentan como flujos de efectivo operativos; mientras que en el modelo NIIF 16, los pagos de arrendamiento se dividirán en amortización al capital y una porción de intereses que se presentarán como flujo de efectivo de financiamiento y operación, respectivamente.

En contraste con la contabilidad del arrendatario, la NIIF 16 incluye como requisitos contables para el arrendador los mismos que trae la NIC 17, es decir, continúa requiriendo que un arrendador clasifique un arrendamiento como un arrendamiento operativo o un arrendamiento financiero.

En la Empresa se tendrá un impacto aproximado por reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento de \$ 294,000 medidos al valor presente de los cánones remanentes para aquellos contratos que estaban clasificados de acuerdo con la NIC 17 en arrendamientos operativos, descontados usando un tipo de interés incremental de los préstamos; incluye también la actualización del activo y el pasivo para los arrendamientos financieros que estaban reconocidos considerando la NIC 17. Para estos últimos el activo reconocido en propiedad, planta y equipo por valor de \$1,738,118 será reclasificado al activo por derecho de uso.

Los arrendamientos de corto plazo que no excedan los 12 meses o que correspondan a activos subyacentes de bajo valor no serán reconocidos como activos por derecho de uso, a cambio, la Empresa usará el expediente práctico y reconocerá dichos arrendamientos en el estado del resultado integral.

Nota 4. Inversiones en subsidiarias

Las inversiones en subsidiarias presentan un aumento respecto al 2018 por \$250,953, debido principalmente a que, en noviembre de 2018, EPM capitalizó a Aguas de Malambo S.A. E.S.P. por \$8,000. En abril de 2018, EPM capitalizó a EPM Chile S.A por \$2,453. Una disminución del costo de la inversión en el patrimonio autónomo financiación social debido a devolución de aportes realizada por \$15,000. Adicionalmente, a la aplicación del método de la participación del periodo.

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 2019	31 de marzo de 2018
No corriente		
Deudores servicios públicos	323,960	304,834
Deterioro de valor servicios públicos	(94,510)	(84,556)
Vinculados económicos	1,645,929	1,571,954
Préstamos empleados	90,981	83,368
Deterioro de valor préstamos empleados	(26)	-
Otros préstamos	46,554	27,485
Deterioro de valor otros préstamos	(803)	(201)
Total no corriente	2,012,085	1,902,884
Corriente		
Deudores servicios públicos	1,403,921	1,370,274
Deterioro de valor servicios públicos	(185,231)	(178,051)
Vinculados económicos	129,750	55,545
Préstamos empleados	28,780	26,825
Deterioro de valor préstamos empleados	(332)	(827)
Contratos de construcción	245	7,892
Dividendos y participaciones por cobrar	467,330	235,479
Otros préstamos	266,818	208,674
Deterioro de valor otros préstamos	(59,597)	(37,476)
Total corriente	2,051,684	1,688,335
Total	4,063,769	3,591,219

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Se presenta un incremento total por \$472,550, que se explica por aumento en dividendos y participaciones por \$231,851, préstamos a vinculados económicos por \$148,180, en otros préstamos por \$54,490, deudores de servicios públicos por \$35,639, en préstamos a empleados por \$10,063; y de otra parte disminución en contratos de construcción por \$7,647.

Las cuentas por cobrar de deudores de servicios públicos no generan intereses y el término para su recaudo depende del tipo de uso del mismo. En el uso residencial, el recaudo de las facturas se proyecta que se dé 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.

Nota 6. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Otros activos financieros	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
No corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	145,751	-
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	145,751	-
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta variable	61,494	59,720
Derechos fiduciarios	404,657	357,846
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	466,151	417,566
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio	1,804,064	1,506,798
Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral	1,804,064	1,506,798
Total otros activos financieros no corriente	2,415,966	1,924,364
Corriente		
Derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura		
Contratos Swap	9,514	-
Contratos de Futuros	-	135
Total derivados designados como instrumentos de cobertura bajo contabilidad de cobertura	9,514	135
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo		
Títulos de renta fija	825,248	42,487
Inversiones pignoradas	5,763	5,510
Total activos financieros medidos a valor razonable con cambios en el resultado del periodo	831,011	47,997
Arrendamiento financiero	4,044	-
Total otros activos corriente	844,569	48,132
Total otros activos	3,260,535	1,972,496

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El aumento por \$1,288,039 corresponde principalmente al incremento en los títulos de renta fija por \$782,761, en los instrumentos de patrimonio por \$297,266, contratos swap por \$155,265; y derechos fiduciarios por \$46,811.

Los títulos de renta fija reflejan los saldos de instrumentos financieros como TES, CDT en pesos colombianos y en dólares americanos los cuales han sido constituidos temporalmente a partir de excedentes de liquidez. La destinación de los recursos procedentes de la venta o redención de dichos instrumentos financieros está relacionada con pagos a proveedores, impuestos, capital de trabajo, reposición de activos, servicio de la deuda y transferencias al municipio de Medellín. Lo anterior determina la variabilidad de los saldos mes a mes y del mes actual versus el mismo período del año anterior.

Nota 7. Activos por impuestos corrientes

Los activos por impuestos corrientes presentan una disminución por \$234,517 respecto al 2018, la cual se explica principalmente por el cruce de anticipos y retenciones realizado en el mes de marzo de 2019. El valor registrado a marzo de 2018 correspondía al saldo a favor liquidado en la provisión de renta del año 2017.

Nota 8. 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 2019	31 de marzo de 2018
Efectivo en caja y bancos	560,398	242,597
Otros equivalentes de efectivo	710,831	94,792
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera	1,271,229	337,389
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	1,271,229	337,389
Efectivo restringido	85,869	94,671

-Cifras en millones de 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 2019 el valor razonable de los equivalentes de efectivo restringidos es \$85,869 (marzo de 2018: \$94,671).

Nota 9. Patrimonio

El incremento en el patrimonio por \$2,199,032 se explicó por el aumento del resultado integral total acumulado por \$2,177,090, por incremento del resultado del periodo con respecto al año anterior por \$78,073; y disminución por la causación del anticipo de los excedentes financieros ordinarios al Municipio de Medellín por \$400,000.

Nota 10. Acreedores y otras cuentas por pagar

Los acreedores y otras cuentas por pagar están compuestos por:

Acreedores y otras cuentas por pagar	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
No corriente		
Adquisición de bienes y servicios	629	629
Depósitos recibidos en garantía	45	37
Recursos recibidos en administración	3,216	8,468
Contratos de construcción	51	6,653
Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente	3,941	15,787
Corriente		
Acreedores ¹	230,054	1,418,347
Adquisición de bienes y servicios	654,952	611,475
Subsidios asignados	9,674	5,170
Depósitos recibidos en garantía	310	310
Avances y anticipos recibidos	506	506
Recursos recibidos en administración	20,844	30,396
Otras cuentas por pagar	323	581
Contratos de construcción	1,148	(1,727)
Comisiones por pagar	2,110	2,110
Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente	919,921	2,067,168
Total acreedores y otras cuentas por pagar	923,862	2,082,955

-Cifras en millones de pesos colombianos-

Nota 11. Créditos y préstamos

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

Créditos y préstamos	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
No corriente		
Préstamos banca comercial	1,757,640	730,366
Préstamos banca multilateral	4,639,733	990,129
Préstamos banca de fomento	1,680,609	1,019,382
Otros bonos y títulos emitidos	6,055,789	7,464,805
Total otros créditos y préstamos no corriente	14,133,771	10,204,682
Corriente		
Préstamos banca comercial	699,384	738,483
Préstamos banca multilateral	679,717	549,990
Préstamos banca de fomento	183,431	139,108
Bonos y títulos emitidos	260,879	653,715
Otros bonos y títulos emitidos	353,710	444,141
Préstamos a vinculados económicos	40,235	35,635
Total otros créditos y préstamos corriente	2,217,356	2,561,072
Total otros créditos y préstamos	16,351,127	12,765,754

-Cifras en millones de pesos colombianos-

En abril de 2018 se presentó desembolso de crédito largo plazo con EDC (Export Development Canada) por USD100 millones, a una tasa Libor + 1.40% y a un plazo de 6 años.

En mayo de 2018 se presentó desembolso de crédito largo plazo con EDC (Export Development Canada) por USD90 millones, a una tasa Libor + 1.40% y a un plazo de 6 años.

En mayo de 2018 se presentó desembolso de crédito largo plazo con el BID por USD23, a una tasa libor + 0% y a un plazo de 25 años.

En junio de 2018 se presentó desembolso de crédito largo plazo con CAF (La Corporación Andina de Fomento) por USD100 millones, a una tasa libor + 3.1% y a un plazo de 18 años.

En agosto de 2018 se presentó desembolso de crédito con CAF (La Corporación Andina de Fomento) por USD100, a una tasa libor + 3.1% y a un plazo de 18 años.

En agosto de 2018 se presentó desembolso de crédito con el BID por USD9, a una tasa libor y a un plazo de 25 años.

En septiembre de 2018 se presentó desembolso de crédito con el BID por USD48, a una tasa libor y a un plazo de 25 años.

En enero de 2019 la empresa obtuvo créditos de corto plazo, con BBVA por \$300,000 a una tasa IBR+1.57% y Banco Colpatria por \$165,000 a una tasa de IBR + 1.78%. Ambos a un plazo de 1 año.

En febrero de 2019 Se presentaron desembolsos de créditos de largo plazo con Bancolombia por \$1,000,000 millones a una tasa IBR+3.5% y con HSBC por \$1,554,270 millones a una tasa libor +2.75%.

Los intereses pagados por operaciones de crédito en 2019 fueron \$365,528. La pérdida (utilidad) neta por diferencia en cambio fue \$156,240.

Nota 12. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

Otros pasivos financieros	31 de marzo de 2018	31 de marzo de 2018
No corriente		
Arrendamiento financiero	2,161,480	195,069
Bonos pensionales	241,802	266,392
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	-	72,746
Total otros pasivos financieros no corriente	2,403,282	534,207
Corriente		
Arrendamiento financiero	8,777	1,001
Bonos pensionales	287,830	270,436
Derivados que no están bajo contabilidad de cobertura	-	(11,616)
Derivados con fines de cobertura de flujos de efectivo	-	55,207
Total otros pasivos financieros corriente	296,607	315,028
Total otros pasivos financieros	2,699,889	849,235

-Cifras en millones de pesos colombianos-

El incremento por \$1,850,654 se generó principalmente en el pasivo por arrendamiento financiero originado en el contrato de arrendamiento pactado con Aguas Nacionales por la planta de tratamiento de aguas residuales de Aguas Claras. Acorde con la NIIF 16 Arrendamientos, el pasivo por arrendamiento se mide inicialmente por el valor presente de los pagos futuros por arrendamiento. Posteriormente, el pasivo por arrendamiento se ajusta a los pagos de intereses y arrendamientos, así como al impacto de las modificaciones de arrendamiento, entre otros.

Nota 13. Pasivo neto por impuesto diferido

Se presenta disminución por \$158,371, que se debe principalmente a la aplicación de la Ley 1943 de 2018. Para el cálculo del impuesto diferido se tiene en cuenta la tarifa nominal corporativa del año al cual se presume que se va revertir la diferencia temporaria, se deben tener en cuenta las siguientes tarifas en aplicación de la mencionada Ley:

Año	2019	2020	2021	2022
Tasa	33%	32%	31%	30%

Debido a que las tarifas presentan una tendencia decreciente, se registró una recuperación en el impuesto diferido generando que, al cierre de marzo de 2018, el impuesto diferido neto haya sido mayor que el registrado al cierre de marzo 2019, lo anterior teniendo en cuenta que la Ley 1943 del año 2018 entra a regir a partir del año 2019.

Nota 14. Impuesto de renta por pagar

El incremento por \$100,608 se genera principalmente porque al mes de marzo de 2018 no se había registrado el pasivo por concepto de obras por impuestos. Este surgió con la Ley 1819 de 2016 cuando EPM optó por esa figura financiando la construcción de algunos proyectos. El registro contable asociado se efectuó en el mes de mayo de 2018 impactando el rubro pasivo para el año 2019.

Adicionalmente, para el mes de marzo de 2019 los cruces de anticipos y retenciones que se realizan en forma mensual, arrojaron que el valor del pasivo registrado por provisión era mayor que las cuentas por cobrar por impuestos. Por lo anterior, quedó un valor del pasivo por impuesto de renta sin cruzar que, sumado a lo indicado por concepto de obras por impuestos, da como resultado un mayor pasivo a marzo del año 2019, en comparación con el mismo mes del año 2018.

Nota 15. Provisiones

En el saldo total de provisiones se presenta incremento respecto a marzo de 2018 por \$307,201, explicada principalmente por las siguientes provisiones derivadas de la contingencia del proyecto Ituango:

Provisión por \$38,877 por la contingencia del proyecto Ituango que ocasionó la creciente de las aguas del río Cauca como consecuencia del taponamiento que tuvo el proyecto el 12 de mayo de 2018. Para la atención de los afectados de Puerto Valdivia, por Indemnización de daño emergente, lucro cesante y daño moral, se destinaron \$25,807; y, \$13,070 para la destrucción causada a la infraestructura comunitaria. Por ajustes y pagos esta provisión terminó, en diciembre de 2018, en \$38,815.

Provisión por \$42,917 para la recuperación de las familias damnificadas y evacuadas por las pérdidas totales de sus viviendas y actividades económicas como consecuencia de la creciente del río Cauca, ocasionada por el taponamiento del proyecto Ituango, el 28 de abril de 2018. Esta provisión incluye todos los costos de sostenimiento de los albergues y el pago de los apoyos económicos, dicha estimación se proyectó hasta marzo de 2019, fecha estimada oficial de la alerta roja.

Constitución de la provisión para la garantía No. 10090002278 - Cargo por confiabilidad cuya cuantía es de USD 42,3 millones (COP \$137,318). De acuerdo con la Resolución CREG 061 de 2017, las garantías del cargo por confiabilidad para la entrada de nuevos proyectos de generación se ejecutan cuando la entrada en operación comercial de la central se atrasa más de un año. Las contingencias presentadas en el túnel de desviación hacen que el proyecto Hidroeléctrico Ituango incurra en este tipo de atraso y, por tanto, bajo la reglamentación vigente procede la ejecución de esta garantía.

EPM está gestionando ante la CREG y el Gobierno en general, una modificación a la reglamentación de garantías del cargo por confiabilidad que brinde alguna oportunidad de continuar con las obligaciones de energía firme y que a su vez se evite la ejecución de la garantía en asunto. Las principales acciones son: a) viabilizar varias subastas de reconfiguración anual del Cargo, b) Buscar respaldo en otros activos de generación, tales como generación con la central Termo Sierra y c) buscando nuevas centrales que incrementen la oferta energética del país.

Provisión por \$101,797 por el incumplimiento, de enero a octubre de 2021, al transportador Intercolombia por los meses posteriores a la entrada en operación de la infraestructura de conexión del proyecto Ituango.

Provisión por desmantelamiento por \$31,388 para contingencia ambiental, 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.

Nota 16. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

Ingresos por actividades ordinarias	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
Prestación de servicios		
Servicio de energía ¹	1,574,147	1,469,786
Servicio de gas combustible ²	204,432	188,027
Servicio de saneamiento	118,869	101,025
Servicio de acueducto	153,970	137,263
Servicios informáticos	1,091	997
Contratos de construcción	2,380	7,656
Otros servicios	10,976	9,199
Devoluciones	(35,402)	(34,742)
Total prestación de servicios	2,030,463	1,879,211
Arrendamientos	12,512	10,719
Utilidad en venta de activos	90	225
Total	2,043,065	1,890,155

-Cifras en millones de pesos colombianos-

¹El incremento de los ingresos por el servicio energía se origina, en generación por el mayor precio de la energía en bolsa, mayor servicio AGC y aumento en cantidades vendidas en contratos. Los ingresos por el servicio de distribución se incrementaron por la comercialización debido al mayor precio unitario y el aumento en los consumos.

² incremento por mayores ventas en el Mercado secundario y MNR Otros por mayor demanda de las térmicas de la Costa.

Nota 17. Otros ingresos

El detalle de los otros ingresos, que forman parte de los ingresos de actividades ordinarias, es el siguiente:

Otros ingresos	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
Indemnizaciones ¹	17,547	843
Recuperaciones	10,182	16,383
Comisiones	7,141	6,915
Otros ingresos ordinarios	626	1,803
Aprovechamientos	1,531	1,125
Honorarios	1,183	134
Contratos para la gestión de servicios públicos	22	22
Venta de pliegos	(1,151)	248
Total	37,081	27,473

-Cifras en millones de pesos colombianos-

¹Incluye indemnizaciones recibidas por el siniestro ocurrido en 2017 en la Central Hidroeléctrica Playas.

Nota 18. 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 2019	31 de marzo de 2018
Costo de bienes y servicios públicos para la venta ¹	661,538	610,994
Servicios personales	126,225	128,759
Depreciaciones	104,627	105,462
Órdenes y contratos por otros servicios	59,350	58,889
Licencias, contribuciones y regalías	38,246	38,325
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	26,081	21,444
Seguros	20,872	19,968
Materiales y otros costos de operación	20,368	21,946
Amortización derechos de uso	11,243	-
Generales	10,888	11,446
Amortizaciones	8,877	10,301
Consumo de insumos directos	6,866	6,313
Impuestos y tasas	5,992	5,957
Honorarios	3,238	3,878
Servicios públicos	1,359	1,354
Arrendamientos	823	1,668
Total	1,106,593	1,046,704

-Cifras en millones de pesos colombianos-

¹Incluye el valor de las compras de energía en bloque y en bolsa, costo por conexión, uso de líneas redes y ductos, costo de comercialización y distribución de gas natural, entre otros costos. El incremento respecto al periodo anterior se debe principalmente, a mayores cantidades compradas y al mayor precio, en bolsa y en contratos.

Nota 19. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
Gastos de personal		
Sueldos y salarios	60,112	53,862
Gastos de seguridad social	19,306	17,300
Gastos por pensiones	3,782	3,268
Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	348	333
Otros beneficios de largo plazo	619	525
Beneficios en tasas de interés a los empleados	1,560	1,491
Total gastos de personal	85,727	76,779
Impuestos, contribuciones y tasas	24,379	20,973
Otras provisiones diversas ¹	12,897	3,738
Mantenimiento	9,077	9,111
Depreciación de propiedades, planta y equipo	8,932	7,037
Comisiones, honorarios y servicios	7,569	10,956
Intangibles	5,103	4,336
Amortización de intangibles	5,010	3,782
Amortización derechos de uso	2,338	-
Otros gastos generales	2,858	1,548
Seguros generales	2,161	1,418
Estudios y proyectos	2,147	2,063
Vigilancia y seguridad	1,563	1,972
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	1,316	1,377
Alumbrado navideño	1,154	2,146
Promoción y divulgación	871	1,271
Servicios públicos	798	581
Provisión para contingencias	739	1,532
Contratos de aprendizaje	726	709
Publicidad y propaganda	461	326
Procesamiento de información	312	321
Elementos de aseo, lavandería y cafetería	257	296
Comunicación y transporte	220	377
Arrendamientos	189	460
Combustibles y lubricantes	184	156
Gastos legales	184	284
Provisión desmantelamiento, retiro y rehabilitación	172	-
Materiales y suministros	167	315
Total gastos generales	91,784	77,085
Total	177,511	153,864

Cifras en millones de pesos colombianos

¹Incluye provisiones para continuar con la atención de la contingencia del proyecto Ituango.

Nota 20. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
Otros gastos ordinarios ¹	6,288	2,005
Aportes en entidades no societarias	3,943	5,342
Pérdida en retiro de activos	3,040	523
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	242	340
Total	13,513	8,210

-Cifras en millones de pesos colombianos-

¹Incluye gastos asociados al cierre de compuertas y actividades relacionadas con la contingencia del proyecto Hidroeléctrico Ituango.

Nota 21. Ingresos Financieros

El detalle de los otros ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
Ingreso por interés:		
Depósitos bancarios	5,362	1,077
Intereses de deudores y de mora	57,602	58,246
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable	18,340	2,053
Utilidad en derechos en fideicomiso	7,226	4,540
Otros ingresos financieros	290	933
Total ingresos financieros	88,820	66,849

Cifras en millones de pesos colombianos

Nota 22. Gastos Financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
Gasto por interés:		
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento financiero ¹	52,370	9,445
Otros gastos por interés	111	19
Total intereses	52,481	9,464
Gasto total por interés de pasivos financieros que no se miden al valor razonable con cambios en resultados ²	311,689	241,536
Menos intereses capitalizados en activos aptos	(88,601)	(79,291)
Otros costos financieros:		
Comisiones	258	(64)
Otros gastos financieros	13,719	20,275
Total gastos financieros	289,546	191,920

Cifras en millones de pesos colombianos

¹Incremento asociado con la implementación de la NIIF 16 - arrendamientos a partir de enero del 2019.

²Aumento relacionado con los nuevos desembolsos de créditos recibidos en el periodo.

Nota 23. Diferencia en cambio neta

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

Diferencia en cambio	31 de marzo de 2019	31 de marzo de 2018
Ingreso por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	5,313	12,278
Por liquidez	16,685	-
Cuentas por cobrar	6	357
Otros ajustes por diferencia en cambio	4,560	6,403
Total Posición propia	26,564	19,038
Financieros		
Ingreso bruto	164,206	254,898
Cobertura deuda	(48,551)	(83,464)
Total Financieros	115,655	171,434
Total ingreso por diferencia en cambio	142,219	190,472
Gasto por diferencia en cambio		
Posición propia		
Por bienes y servicios y otros	910	568
Por liquidez	40,145	4,467
Cuentas por cobrar	20,325	119,792
Otros ajustes por diferencia en cambio	2	-
Total Posición propia	61,382	124,827
Financieros		
Gasto bruto	7,966	1,192
Total Financieros	7,966	1,192
Total gasto por diferencia en cambio	69,348	126,019
Diferencia en cambio neta	72,871	64,454

Cifras en millones de pesos colombianos

Nota 24. Método de la participación en subsidiarias

Se presenta un aumento de \$105,611 respecto al año anterior, explicado por el aumento de los resultados de Aguas Nacionales por \$53,510 debido a los ingresos facturados por la operación de la planta, ESSA por \$15,698, EPM Chile por \$14,787, CHEC por \$10,275 por mayores ingresos del Generador, DECA por \$6,462 debido a mayores ingresos de EEGSA, TRELEC y COMEGSA; y Emvarias por \$4,137 debido a mayor número de usuarios además de incremento de la tarifa.