



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
separados
(No auditados)

31 de marzo de 2020



Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Separada Condensada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios separados condensados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio separado condensado de situación financiera al 31 de marzo de 2020 y los correspondientes estados intermedios separados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables; y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios separados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2020, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.



Otros Asuntos

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia han sido revisados por mí, previo a la firma digital de los mismos en formato XBRL y PDF, de acuerdo con la Circular 038 de 2015 y sus modificatorias. La información contenida en los mencionados formatos es concordante con la información financiera intermedia adjunta al presente informe, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Compañía.

Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 57851-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
7 de mayo de 2020

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados separados	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados	6
1. Entidad reportante	7
2. Bases de presentación.....	7
3. Estimaciones y juicios contables significativos.....	7
4. Políticas contables.....	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo.....	9
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.....	9
8. Inventarios, neto.....	10
9. Otros activos financieros	10
10. Impuestos.....	11
11. Otros activos	15
12. Inversiones en compañías.....	16
13. Propiedades, planta y equipo.....	17
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	18
15. Activos por derecho de uso.....	19
16. Impairment de activos a largo plazo	19
17. Préstamos y financiaciones	20
18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	21
19. Provisiones por beneficios a empleados	22
20. Provisiones y contingencias	23
21. Patrimonio	26
22. Ingresos de actividades ordinarias	29
23. Costo de ventas.....	30
24. Gastos de administración, operación y proyectos	31
25. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	31
26. Resultado financiero, neto.....	32
27. Gestión de riesgos	32
28. Partes relacionadas.....	37
29. Eventos subsecuentes (No auditados)	40
Anexo 1 – Información sobre inversiones en compañías	41

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 31 de marzo de 2020 (No auditado)	A 31 de diciembre de 2019
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	3,500,896	1,477,493
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	4,828,451	5,177,568
Inventarios, neto	8	3,877,646	3,821,906
Otros activos financieros	9	3,263,388	2,444,824
Activos por impuestos corrientes	10	1,259,700	1,210,988
Otros activos	11	1,095,105	1,109,725
		17,825,186	15,242,504
Activos mantenidos para la venta		18,977	6,025
Total activos corrientes		17,844,163	15,248,529
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	525,880	637,631
Otros activos financieros	9	1,606,290	2,789,135
Inversiones en compañías	12	59,033,388	52,643,915
Propiedades, planta y equipo	13	21,380,913	21,183,092
Recursos naturales y del medio ambiente	14	22,088,117	22,217,138
Activos por derecho de uso	15	3,408,285	3,481,271
Intangibles		218,076	231,501
Activos por impuestos diferidos	10	6,026,274	3,557,160
Otros activos	11	1,006,530	967,281
		115,293,753	107,708,124
Total activos no corrientes		115,293,753	107,708,124
Total activos		133,137,916	122,956,653
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	4,097,480	3,283,987
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	14,839,512	8,878,626
Provisiones por beneficios a empleados	19	1,905,356	1,855,549
Pasivos por impuestos corrientes	10	501,092	1,198,097
Provisiones y contingencias	20	636,741	671,286
Instrumentos financieros derivados		31,996	-
Otros pasivos		569,179	752,544
		22,581,356	16,640,089
Total pasivos corrientes		22,581,356	16,640,089
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	40,342,804	33,014,135
Provisiones por beneficios a empleados	19	10,194,128	9,551,977
Pasivos por impuestos diferidos	10	141,068	141,971
Pasivos por impuestos no corrientes	10	34,247	34,247
Provisiones y contingencias	20	7,209,086	7,144,226
Otros pasivos		60,449	17,678
		57,981,782	49,904,234
Total pasivos no corrientes		57,981,782	49,904,234
Total pasivos		80,563,138	66,544,323
Patrimonio	21		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		9,635,136	3,784,658
Otros resultados integrales		9,956,172	6,702,221
Resultados acumulados		1,335,704	14,277,685
		52,574,778	56,412,330
Total patrimonio		52,574,778	56,412,330
Total pasivos y patrimonio		133,137,916	122,956,653

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Felipe Bayón Pardo
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos, excepto la utilidad básica por acción que está expresada en pesos)

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

	Nota	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
		2020	2019
		(No auditados)	
Ingresos por ventas	22	13,015,484	14,151,605
Costos de ventas	23	(11,598,673)	(10,829,563)
Utilidad bruta		1,416,811	3,322,042
Gastos de administración	24	(323,549)	(195,200)
Gastos de operación y proyectos	24	(241,004)	(235,872)
Impairment de activos a largo plazo	16	(467,598)	-
Otros gastos operacionales, neto	25	(33,984)	(8,556)
Resultado de la operación		350,676	2,882,414
Resultado financiero, neto	26		
Ingresos financieros		317,659	212,083
Gastos financieros		(960,874)	(685,802)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio, neta		(1,303,695)	157,231
		(1,946,910)	(316,488)
Participación en los resultados de compañías	12	1,264,788	1,034,698
(Pérdida) utilidad antes de impuesto a las ganancias		(331,446)	3,600,624
Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias	10.2	464,340	(856,089)
Utilidad neta del periodo		132,894	2,744,535
Utilidad básica por acción (pesos)		3.2	66.7

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Felipe Bayón Pardo
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
Utilidad neta del periodo	<u>132,894</u>	<u>2,744,535</u>
	(No auditados)	
Otros resultados integrales:		
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
(Pérdida) utilidad no realizada en operaciones de cobertura:		
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(601,616)	295,158
Flujo de efectivo instrumentos derivados	(10,909)	-
Inversión neta en negocio en el extranjero	(3,583,383)	272,854
Utilidad (pérdida) método de participación patrimonial	<u>7,836,038</u>	<u>(701,670)</u>
	<u>3,640,130</u>	<u>(133,658)</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
(Pérdidas) ganancias actuariales	<u>(386,179)</u>	<u>107,821</u>
	<u>(386,179)</u>	<u>107,821</u>
Otros resultados integrales	<u>3,253,951</u>	<u>(25,837)</u>
Total resultado integral	<u>3,386,845</u>	<u>2,718,698</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Felipe Bayón Pardo
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2019		25,040,067	6,607,699	3,243,832	540,826	6,702,221	14,277,685	56,412,330
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	132,894	132,894
Liberación de reservas	21.3	-	-	-	(540,826)	-	540,826	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)
Otros movimientos		-	-	-	-	-	176,608	176,608
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	1,325,148	-	-	(1,325,148)	-
Fiscales y estatutarias	21.3	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	21.3	-	-	-	4,557,074	-	(4,557,074)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(601,616)	-	(601,616)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(3,583,383)	-	(3,583,383)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(10,909)	-	(10,909)
Método de participación patrimonial	12	-	-	-	-	7,836,038	-	7,836,038
Pérdidas actuariales		-	-	-	-	(386,179)	-	(386,179)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	4,568,980	5,066,156	9,956,172	1,335,704	52,574,778

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2018		25,040,067	6,607,699	2,088,192	3,050,703	7,844,339	12,582,607	57,213,607
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	2,744,535	2,744,535
Liberación de reservas	21.3	-	-	-	(3,050,703)	-	3,050,703	-
Dividendos decretados	21.4	-	-	-	-	-	(9,251,256)	(9,251,256)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	1,155,640	-	-	(1,155,640)	-
Fiscales y estatutarias	21.3	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	21.3	-	-	-	3,691,130	-	(3,691,130)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Utilidad no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	295,158	-	295,158
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	272,854	-	272,854
Método de participación patrimonial	12	-	-	-	-	(701,670)	-	(701,670)
Utilidades actuariales		-	-	-	-	107,821	-	107,821
Saldo al 31 de marzo de 2019 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	3,243,832	4,200,212	7,818,502	3,770,737	50,681,049

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Felipe Bayón Pardo
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
		2020	2019
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		132,894	2,744,535
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
(Ingreso) gasto por impuesto a las ganancias	10	(464,340)	856,089
Depreciación, agotamiento y amortización		1,520,889	1,329,044
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio	26	1,303,695	(157,231)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	26	470,650	437,345
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	26	202,727	178,393
Pozos secos		-	5,734
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		(3,202)	263
Impairment de activos a largo plazo	16	467,598	-
Recuperación impairment de activos corrientes	25	(492)	(1,358)
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(1,264,788)	(1,034,698)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	22	127,743	338,180
Pérdida (utilidad) por ineffectividad de coberturas	26	12,409	(932)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		1,450,880	(801,277)
Inventarios		(54,443)	(221,476)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(1,829,690)	428,465
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(196,670)	(271,084)
Provisiones por beneficios a empleados		(10,111)	(24,178)
Provisiones y contingencias		(33,694)	(46,104)
Otros activos y pasivos		(77,128)	(338,258)
		1,754,927	3,421,452
Impuesto de renta pagado		(579,496)	(357,890)
Pérdida (utilidad) por valoración de activos financieros		29,857	(39,955)
Efectivo neto generado por las actividades de operación		1,205,288	3,023,607
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Aportes de capital en inversiones en compañías	12	(1,443,614)	(96,994)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(574,284)	(427,172)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(1,275,134)	(1,223,123)
Adquisiciones de intangibles		(3,391)	(25,473)
Venta (compra) de otros activos financieros		749,482	(735,598)
Intereses recibidos		41,384	53,771
Dividendos recibidos		3,455,371	2,359,901
Producto de la venta de activos		5,391	2,501
Efectivo neto provisto (usado) por actividades de inversión		955,205	(92,187)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(132,827)	(109,199)
Pagos de intereses		(435,919)	(374,570)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(568,746)	(483,769)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		431,656	(19,779)
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,023,403	2,427,872
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		1,477,493	2,259,319
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	3,500,896	4,687,191
Transacciones no monetarias:			
Operaciones con giros financiados	17	186,020	-
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento		-	3,773,560

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Felipe Bayón Pardo
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

1. Entidad reportante

Ecopetrol S.A. es una Compañía de economía mixta pública por acciones, de carácter comercial constituida en 1948 en Bogotá - Colombia, casa matriz del grupo empresarial Ecopetrol, dedicada a actividades comerciales o industriales relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos, directamente o por medio de sus subordinadas (denominadas en conjunto "Ecopetrol" o la "Compañía").

El 11.51% de las acciones de Ecopetrol se cotizan públicamente en las bolsas de valores de Colombia y Nueva York. Las acciones restantes (88.49% de las acciones en circulación) le pertenecen al Ministerio de Hacienda y Crédito Público de Colombia.

El domicilio de la oficina principal de Ecopetrol es Bogotá - Colombia, Carrera 13 No. 36 - 24.

2. Bases de presentación

2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados y sus notas, emitidos al 31 de diciembre 2019, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

Los estados financieros de períodos intermedios condensados separados no están auditados y, en opinión de la Administración, incluyen todos los ajustes necesarios para una adecuada presentación de los resultados de cada período.

Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 y 2270 de 2018. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2020, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 28 de abril de 2020.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia de la Compañía realice estimaciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos. Estas estimaciones se han determinado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados. Los cambios a estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual la estimación es revisada.

En el transcurso de 2020, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2019 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2020.

Los estados financieros intermedios no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2020

- **Modificaciones a la NIIF 3 – Definición de un negocio:** para ayudar a las compañías a determinar si un conjunto de actividades y activos adquiridos se consideran un negocio o no. Se aclaran los requisitos mínimos para determinar si es un negocio, se elimina la evaluación de si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, se incluye una orientación para ayudar a las compañías a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, se restringen las definiciones de un negocio y de productos; y se introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional. Se proporcionan nuevos ejemplos ilustrativos junto con estas modificaciones.

Estos cambios se deben aplicar a las transacciones que sean combinaciones de negocios o adquisiciones de activos, para las cuales la fecha de adquisición sea 1 de enero de 2020 o posterior. En consecuencia, las compañías no tienen que revisar transacciones ocurridas en periodos anteriores.

- **Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8 – Definición de material:** La nueva definición establece que, “La información es material si se espera que su omisión o distorsión influya en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros toman”. Las modificaciones aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza y/o la magnitud de la información. Una compañía necesitará evaluar si la información, ya sea individualmente o en combinación con otra, es material en el contexto de los estados financieros.

Las enmiendas explican que la información se oculta si se comunica de manera que tenga un efecto similar al de omitir o desinformar. La información material puede, por ejemplo, estar oculta si con respecto a un elemento material, transacción u otro evento se encuentra dispersa en los estados financieros, o se divulga en un lenguaje ambiguo o poco claro. La información material también puede ocultarse si se agregan inadecuadamente elementos, transacciones u otros eventos, o, por el contrario, si elementos similares se desagregan de manera incorrecta.

- **Modificaciones a las NIIF 9 y NIC 39 – Reforma a las de tasas de interés de referencia:** se proporciona un número de exenciones, que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por los cambios en los índices de referencia de tasas de interés. Una relación de cobertura se ve afectada si el cambio en los índices genera incertidumbre sobre el momento y/o cantidad de flujos de efectivo de la partida cubierta o del instrumento de cobertura. Estas modificaciones no tienen impacto en los estados financieros de la Compañía ya que actualmente no tiene ninguna cobertura de tasas de interés.
- **Marco conceptual para la información financiera revisado:** El IASB emitió el Marco Conceptual revisado en marzo de 2018. El mismo establece un conjunto integral de conceptos para la presentación de informes financieros, el establecimiento de estándares, la orientación para los preparadores en la definición de políticas contables coherentes y la asistencia a otros para comprender e interpretar los estándares. El Marco conceptual incluye algunos conceptos nuevos, proporciona definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Los cambios en el Marco conceptual pueden afectar la aplicación de las NIIF en situaciones en las que no se aplica una norma a una transacción o evento en particular. Para los preparadores que desarrollan políticas contables basadas en el Marco Conceptual, es efectivo para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020.

5.2 Nuevos estándares emitidos por el IASB que entrarán en vigencia en periodo futuros

Ecopetrol está monitoreando constantemente los cambios en la normativa contable local con el fin de evaluar los posibles impactos que las nuevas normas emitidas por el organismo internacional puedan generar en su adopción en Colombia.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	1,489,015	1,465,274
Inversiones financieras de corto plazo	2,011,866	12,206
Caja	15	13
	3,500,896	1,477,493

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	1,127,953	2,032,496
Nacionales	287,332	685,555
Fondo de estabilización de precios (1)	228,500	219,921
Partes relacionadas (Nota 28)	2,584,138	1,668,509
Servicios industriales	55,604	33,597
Cuentas por cobrar a empleados	93,544	89,338
Deudores varios	451,380	448,152
	4,828,451	5,177,568
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	475,933	497,908
Partes relacionadas (Nota 28)	-	93,657
Deudores varios	49,947	46,066
	525,880	637,631

(1) Corresponde a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

El valor contable de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar se aproxima a su valor razonable.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

8. Inventarios, neto

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Crudo	1,787,915	1,767,735
Combustibles y petroquímicos	1,287,702	1,249,858
Materiales para producción de bienes	802,029	804,313
	3,877,646	3,821,906

9. Otros activos financieros

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	975,110	2,628,089
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	1,197,045	1,630,080
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 28)	2,672,588	967,555
	4,844,743	5,225,724
Activos medidos a costo amortizado	4,113	3,367
Activos financieros derivados	20,822	4,868
	4,869,678	5,233,959
Corriente	3,263,388	2,444,824
No corriente	1,606,290	2,789,135
	4,869,678	5,233,959

(1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol en títulos en dólares de Ecopetrol Capital AG.

9.1 Valor razonable

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Nivel 1	747,690	472,547
Nivel 2	4,117,875	4,758,045
	4,865,565	5,230,592

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante los periodos.

Dentro del proceso de jerarquización de las inversiones, adicional a la información utilizada para la valoración, se tienen en cuenta otros aspectos relevantes tales como la calificación del emisor, clasificación de la inversión y el análisis de riesgos del emisor realizado por Ecopetrol, lo que permite llegar a la clasificación de nivel de jerarquía adecuada de las inversiones e instrumentos financieros derivados.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Saldo a favor en impuestos (1)	641,767	569,755
Otros impuestos (2)	617,933	641,233
	1,259,700	1,210,988
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (3)	280,214	722,134
Impuesto de industria y comercio	55,862	197,357
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	32,889	108,759
Impuesto al carbono	18,623	41,530
Impuesto al valor agregado	750	-
Otros impuestos (4)	112,754	128,317
	501,092	1,198,097
Pasivos por impuestos no corrientes (5)	34,247	34,247

- (1) Corresponde principalmente al saldo a favor por el impuesto al valor agregado (IVA).
- (2) Incluye principalmente el descuento tributario potencial por IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos establecido en las Leyes 1943 de 2018 y 2010 de 2019 – Reforma tributaria y las autorretenciones por impuesto de industria y comercio.
- (3) Este saldo incluye el saldo del impuesto de renta corriente luego del descuento de autorretenciones, saldos a favor y descuentos tributarios, así como la porción de corto plazo del pasivo por obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta de los años 2017 y 2018, establecido en la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
- (4) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto de regalías y compensaciones monetarias.
- (5) Corresponde al valor de largo plazo del pasivo por obras por impuestos.

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 2010/2019 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2020 y siguientes, son:

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 32%.
- Para los años 2019 y 2020, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será del 1.5% y 0.5%, respectivamente, del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será 0%.
- Se ajustan los sistemas de depreciación fiscal a los contables y establece un límite al porcentaje de depreciación anual con base en la tabla establecida en la reforma tributaria Ley 1819 de 2016; por otra parte, la amortización de las inversiones petrolíferas se reconoce con base en unidades técnicas de producción, tal y como se hace contablemente.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, son capitalizables hasta que se determine la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- Las fluctuaciones de las partidas expresadas en moneda extranjera, sólo tendrán efectos fiscales en el momento de la enajenación o abono en el caso de los activos, o liquidación o pago parcial en el caso de los pasivos.
- Las pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes 12 años.

El Gobierno Nacional expidió normas fiscales, relacionadas con el impuesto sobre la renta, tendientes a mejorar el flujo de caja de las Compañías, ampliando el plazo para el pago y presentación de la declaración del año gravable 2019. Dado que Ecopetrol posee el régimen especial de obras por impuestos, no puede adoptar las normas mencionadas.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

Las declaraciones de impuestos de 2014, 2015, 2016, 2017, y 2018 se encuentran sujetas a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias; en el evento que ello ocurra la Compañía no espera diferencias significativas que impliquen la modificación del impuesto liquidado, ni de la imposición de sanciones que conlleven el reconocimiento de contingencias en los estados financieros.

A partir del año 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. En el caso de Ecopetrol, por estar sujeto al cumplimiento de las reglas de precios de transferencia, el término de firmeza es de 6 años. La Ley 2010 de 2019 estableció que este término será de 5 años, para las declaraciones que se presenten a partir del 1 de enero de 2020.

Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza es de 3 años, desde la fecha de la presentación de la solicitud de devolución o compensación.

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditado)	
Corriente	(32,702)	(851,542)
Corriente - ejercicios anteriores	2,252	3,840
Diferido	494,790	(8,387)
	464,340	(856,089)

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

Para periodos intermedios, y en cumplimiento con la NIC 34, el impuesto a las ganancias del periodo se reconoce aplicando la tasa efectiva de tributación proyectada del año a la utilidad contable antes de impuestos del periodo de cierre. La tasa aplicable para el año 2020 es del 32%.

La tasa efectiva de tributación al 31 de marzo de 2020 calculada antes de impuestos y de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 29.1%. La disminución de la tasa frente periodo anterior (33.4%) se debe principalmente a la disminución en la tarifa nominal del impuesto de renta al pasar del 33% en el 2019 al 32% en el 2020, la disminución en la utilidad de la Compañía, la utilización del descuento tributario del 50% del ICA y los ajustes en la tasa por aplicación de la Ley de Financiamiento en el impuesto diferido, entre otros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Impuesto sobre las ganancias diferido

	<u>A 31 de marzo de 2020</u>	<u>A 31 de diciembre de 2019</u>
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido (1)	6,026,274	3,557,160
Pasivo por impuesto diferido	(141,068)	(141,971)
	<u>5,885,206</u>	<u>3,415,189</u>

- (1) El incremento presentado en el impuesto diferido activo durante el primer trimestre de 2020 se generó principalmente por el aumento en la tasa de cambio, la cual impacta el impuesto diferido asociado a los préstamos en moneda extranjera. Las proyecciones financieras de la Compañía permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades que permitirán su recuperabilidad.

El detalle de los impuestos diferidos activos y pasivos, es el siguiente:

	<u>A 31 de marzo de 2020</u>	<u>A 31 de diciembre de 2019</u>
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo (pasivo)		
Préstamos por pagar	4,367,170	1,949,644
Provisiones (1)	2,314,997	2,296,786
Beneficios a empleados (2)	2,090,017	1,875,872
Cuentas por pagar	780,098	712,900
Propiedades, planta y equipo (3)	312,847	380,767
Inventarios	115,135	67,947
Cuentas por cobrar	3,531	79,405
Activos intangibles	(3,080)	(1,980)
Otros activos	(54,594)	(57,512)
Cargos diferidos	(76,524)	(63,941)
Inversiones e instrumentos derivados	(83,121)	(47,941)
Goodwill (4)	(288,095)	(288,095)
Activos por derecho de uso	(1,012,747)	(1,034,497)
Recursos naturales y del medio ambiente (3)	(2,439,360)	(2,312,195)
	<u>6,026,274</u>	<u>3,557,160</u>
	<u>A 31 de marzo de 2020</u>	<u>A 31 de diciembre de 2019</u>
	(No auditado)	
Impuesto diferido pasivo		
Propiedades, planta y equipo (5)	(141,068)	(141,971)
	<u>(141,068)</u>	<u>(141,971)</u>

- (1) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.
- (2) Cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.
- (3) Para propósitos fiscales, los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad, planta y equipo tienen una vida útil específica. Bajo NCIF (Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia), la vida útil es determinada por un análisis técnico. Esta diferencia se traduce en una base de depreciación diferente para efectos contables y fiscales.
- (4) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia el goodwill es amortizable, mientras que bajo NCIF no, pero sí está sujeto a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

(5) Corresponde al impuesto diferido generado por los terrenos, al cual aplica la tarifa de 10% de ganancias ocasionales.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 31 de marzo de 2020 y el año terminado el 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,415,189	2,165,492
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	494,790	783,427
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	1,975,227	466,270
Saldo final	<u>5,885,206</u>	<u>3,415,189</u>

a) La siguiente es la composición del impuesto a las ganancias registrado contra otros resultados integrales:

A 31 de marzo de 2020 (No auditado)

	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	551,684	(165,505)	386,179
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	16,043	(5,134)	10,909
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	870,468	(268,852)	601,616
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	5,119,119	(1,535,736)	3,583,383
	<u>6,557,314</u>	<u>(1,975,227)</u>	<u>4,582,087</u>

A 31 de diciembre de 2019

	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	2,571,184	(771,355)	1,799,829
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	(4,869)	1,558	(3,311)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(998,083)	329,784	(668,299)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	87,524	(26,257)	61,267
	<u>1,655,756</u>	<u>(466,270)</u>	<u>1,189,486</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

11. Otros activos

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	466,433	555,038
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	162,839	70,540
Partes relacionadas (Nota 28)	159,364	180,411
Depósitos entregados en administración (2)	144,798	144,798
Gastos pagados por anticipado	136,837	136,833
Depósitos judiciales y embargos	24,834	22,105
	1,095,105	1,109,725
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	422,720	397,441
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	223,599	220,998
Partes relacionadas (Nota 28)	196,310	196,310
Depósitos entregados en administración (2)	72,439	61,866
Depósitos judiciales y embargos	37,029	36,233
Otros activos	54,433	54,433
	1,006,530	967,281

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados con relación a las operaciones realizadas a través de los contratos de asociación para Exploración y Producción (E&P), Evaluación Técnica (TEA), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y otro tipo de contratos afines.
- (2) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta de 2017 y 2018, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
- (3) Corresponde a la participación de Ecopetrol en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	20,934,012	18,185,277
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	14,668,984	16,192,139
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	10,999,903	7,826,355
Hocol Petroleum Limited	4,394,338	3,614,184
Ecopetrol Capital AG	2,058,555	1,630,044
Andean Chemical Limited	1,515,197	1,248,167
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	1,290,839	1,335,006
Esenttia S.A.	1,132,742	972,778
Black Gold Re Limited	933,409	751,916
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	8,683	7,332
	57,936,662	51,763,198
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	57,399,064	51,225,600
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited (1)	1,770,889	1,527,502
Offshore International Group	745,979	709,871
Ecodiesel Colombia S.A.	41,231	46,095
	2,558,099	2,283,468
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(334,823)	(334,823)
Offshore International Group (2)	(588,952)	(530,330)
	1,634,324	1,418,315
	59,033,388	52,643,915

(1) El 29 de febrero de 2020 se cumplió la vigencia del contrato de asociación del campo Piedemonte.

(2) El movimiento incluye \$2,566 de ajuste por conversión, reconocido en el patrimonio.

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2019	51,225,600	1,418,315	52,643,915
Capitalizaciones (1)	1,443,614	-	1,443,614
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	1,312,626	(47,838)	1,264,788
Patrimonio	7,507,793	328,245	7,836,038
Dividendos decretados	(4,267,177)	(8,342)	(4,275,519)
Impairment (Nota 16)	-	(56,056)	(56,056)
Traslados/reclasificaciones	176,608	-	176,608
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	57,399,064	1,634,324	59,033,388

(1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil Ltda por \$1,053,084 y a Ecopetrol Permian LLC por \$390,530.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2020 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Proyectos en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2019	16,348,090	12,072,515	5,014,452	4,851,442	2,172,406	1,671,848	42,130,753
Adquisiciones/capitalizaciones	268,339	140,337	121,297	35,122	1,348	7,841	574,284
Intereses financieros capitalizados	16,433	8,594	7,428	2,151	83	480	35,169
Diferencia en cambio capitalizada	647	338	292	85	3	19	1,384
Bajas por retiro o venta	(224,728)	(2,075)	-	(129)	-	(16,626)	(243,558)
Reclasificaciones/traslados	6,239	781	-	(261)	1,648	(14,075)	(5,668)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	16,415,020	12,220,490	5,143,469	4,888,410	2,175,488	1,649,487	42,492,364
Depreciación acumulada y pérdida por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2019	(8,646,782)	(8,297,628)	(1,114,104)	(2,369,911)	(48,936)	(470,300)	(20,947,661)
Depreciación del periodo	(263,935)	(162,449)	-	(53,799)	-	(15,852)	(496,035)
Pérdidas por impairment (Nota 16)	(34,356)	(12,996)	121,535	(9,873)	(8,691)	(2,343)	53,276
Bajas por retiro o venta	223,709	1,753	-	63	-	16,015	241,540
Reclasificaciones/traslados	(3,962)	2,659	37,575	(1,352)	-	2,509	37,429
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	(8,725,326)	(8,468,661)	(954,994)	(2,434,872)	(57,627)	(469,971)	(21,111,451)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2019	7,701,308	3,774,887	3,900,348	2,481,531	2,123,470	1,201,548	21,183,092
Saldo neto al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	7,689,694	3,751,829	4,188,475	2,453,538	2,117,861	1,179,516	21,380,913

Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2019. Al 31 de marzo de 2020, Ecopetrol realizó una actualización del impairment como consecuencia de la coyuntura generada por la crisis de los precios del petróleo. (Nota 16 - Impairment de activos de largo plazo).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2020, con sus correspondientes amortizaciones, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	49,308,260	4,595,177	4,837,575	58,741,012
Adquisiciones/capitalizaciones	1,005,092	-	270,042	1,275,134
Bajas por retiro o venta	(173)	-	-	(173)
Intereses financieros capitalizados	22,580	-	6,057	28,637
Diferencia en cambio capitalizada	889	-	238	1,127
Reclasificaciones/traslados	(13,887)	5,449	11,968	3,530
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	50,322,761	4,600,626	5,125,880	60,049,267
Amortización acumulada y pérdida por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	(34,607,569)	(1,916,305)	-	(36,523,874)
Amortización del periodo	(783,427)	(151,704)	-	(935,131)
Pérdidas por impairment (Nota 16)	(271,316)	-	(193,421)	(464,737)
Bajas por retiro o venta	21	-	-	21
Reclasificaciones/traslados	2,682	(2,537)	(37,574)	(37,429)
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	(35,659,609)	(2,070,546)	(230,995)	(37,961,150)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2019	14,700,691	2,678,872	4,837,575	22,217,138
Saldo neto al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	14,663,152	2,530,080	4,894,885	22,088,117

Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2019. Al 31 de marzo de 2020, Ecopetrol realizó una actualización del impairment como consecuencia de la coyuntura generada por la crisis de los precios del petróleo. (Nota 16 - Impairment de activos de largo plazo).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

15. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2020 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento
	Oleoductos	Edificaciones	Maquinaria y equipo	Vehículos	Total	
Saldo neto al 31 de diciembre de 2019	3,313,057	73,019	26,579	68,616	3,481,271	(3,995,837)
Amortización del periodo	(55,923)	(6,262)	(3,948)	(6,853)	(72,986)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	(66,199)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	(668,758)
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	132,827
Saldo neto al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	3,257,134	66,757	22,631	61,763	3,408,285	(4,597,967)

16. Impairment de activos a largo plazo

Dos factores determinantes en el mercado de petróleo y gas han impactado las variables macroeconómicas de referencia en el transcurso del 2020. Por el lado de la demanda, en diciembre de 2019, apareció en China una nueva clase de coronavirus llamada COVID-19, el cual se ha extendido por todo el mundo, incluso en Colombia. Estos brotes han obligado a varios gobiernos a decretar el aislamiento obligatorio. Esta situación ha llevado a que las personas y las industrias hayan disminuido sus actividades sustancialmente. Por otro lado, respecto a la oferta, en el mes de marzo de 2020, se generó un desacuerdo entre los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y Rusia para mantener los recortes en la producción y así sostener los precios del crudo. Ante la negativa de Rusia, Arabia Saudita anunció una guerra de precios aumentando sus niveles de producción y disminuyendo entre USD\$5 y USD\$8USD por barril el precio del crudo.

Ante esta coyuntura, Ecopetrol realizó un análisis de impairment para el corte de este informe, ajustando los supuestos utilizados en la evaluación al 31 de diciembre de 2019 de la siguiente manera:

- Precio de petróleo – Brent: Se ajustó el precio para el primer año (2020) Pasando de US\$55.61/Bl a US\$40.00/Bl, la curva de mediano y largo plazo se mantuvo como fue utilizada para el cierre de 2019. Se ajustaron los diferenciales de calidad a este nuevo precio.
- Tasas de descuento: Se actualizaron con las variables macroeconómicas con posterioridad al inicio de la guerra de precios; de esta forma, para exploración y producción se utilizó 5.47% y para las inversiones en compañías 7.21%. La volatilidad de las variables de mercado utilizadas para el cálculo del costo promedio ponderado de capital podrían generar variaciones relevantes en las tasas de descuento.
- Balance de reservas de crudo y gas: Los insumos y demás supuestos utilizados para la determinación del balance de reservas se mantuvieron constantes a los del cierre del 2019.

La agregación de los activos, para identificar las UGEs es consistente con relación al periodo anterior.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El siguiente es el resultado de la evaluación de impairment al 31 de marzo de 2020 (no auditado):

Campos de producción (1)	(411,542)
Inversiones en compañías (2)	(56,056)
	(467,598)
Reconocido en:	
Propiedades, planta y equipo (Nota 13)	53,276
Recursos naturales y del medio ambiente (Nota 14)	(464,737)
Intangibles	(81)
Inversiones en compañías (Nota 12)	(56,056)
	(467,598)

(1) Los principales campos de producción que registraron el gasto por impairment fueron: Casabe, Tibú, Jazmin, Lisama y Hobo.

(2) Se reconoció un impairment adicional en Offshore International Group.

El valor registrado por impairment corresponde al mejor estimado con el que cuenta la Compañía al corte de marzo y es posible, que ante las volatilidades del mercado, pueda ser ajustado en el transcurso del año para reconocer el impacto de los cambios en el entorno en las proyecciones de flujo de caja futuro de Ecopetrol. Cabe resaltar que los cargos por impairment no implican desembolsos de efectivo y son susceptibles de reversión cuando la valoración del activo sea superior a su valor en libros asociado ante una mejora en las condiciones de mercado.

17. Préstamos y financiaciones

17.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada al 31 de marzo de 2020 / 31 de diciembre 2019		A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	8.6%	8.7%	1,565,856	1,567,598
Pasivos por arrendamiento (1)	6.7%	6.7%	1,126,995	1,158,394
			2,692,851	2,725,992
Moneda extranjera				
Bonos	5.8%	5.8%	29,911,127	24,188,523
Crédito comercial - Reficar	3.9%	4.1%	8,179,314	6,546,164
Pasivos por arrendamiento (1)	6.2%	6.2%	3,470,972	2,837,443
Créditos comerciales – Giros financiados (2)	2.1%	-	186,020	-
			41,747,433	33,572,130
			44,440,284	36,298,122
Corriente			4,097,480	3,283,987
No corriente			40,342,804	33,014,135
			44,440,284	36,298,122

(1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos.

(2) Incluye operaciones con giros financiados en dólares con la banca internacional (Scotiabank y Sumitomo Mitsui Banking Corporation) para el pago de importaciones por USD\$45.9 millones y una tasa de financiación promedio Libor más 104 puntos básicos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

17.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$43,655,650 y \$40,358,442 al 31 de marzo de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos en moneda local fueron valorados utilizando los precios de referencia de Precia, mientras que para los bonos denominados en dólares se tomó como fuente Bloomberg. Respecto a las demás obligaciones financieras para las que no existe un referente de mercado se utilizó una técnica de descuento a valor presente. Las tasas de descuento incorporan el riesgo de mercado mediante algún referente (Libor, DTF) y el riesgo de crédito de la Compañía (spread).

17.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiacines al 31 de marzo de 2020:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>> 10 años</u>	<u>Total</u>
Moneda nacional					
Bonos	578,973	396,434	354,871	235,578	1,565,856
Pasivos por arrendamiento	130,384	419,666	520,102	56,843	1,126,995
	<u>709,357</u>	<u>816,100</u>	<u>874,973</u>	<u>292,421</u>	<u>2,692,851</u>
Moneda extranjera					
Bonos	1,632,165	15,089,307	6,969,521	6,220,134	29,911,127
Crédito comercial - Reficar	1,404,984	5,190,736	1,583,594	-	8,179,314
Pasivos por arrendamiento	164,954	676,493	861,871	1,767,654	3,470,972
Créditos comerciales - giros financiados	186,020	-	-	-	186,020
	<u>3,388,123</u>	<u>20,956,536</u>	<u>9,414,986</u>	<u>7,987,788</u>	<u>41,747,433</u>
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	<u>4,097,480</u>	<u>21,772,636</u>	<u>10,289,959</u>	<u>8,280,209</u>	<u>44,440,284</u>

17.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2020, la Compañía tiene designados USD\$8,231 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$6,931 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$1,300 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 27 - Gestión de riesgos.

18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	<u>A 31 de marzo de 2020</u>	<u>A 31 de diciembre de 2019</u>
	(No auditado)	
Dividendos por pagar (1)	7,404,784	3,767
Proveedores	4,809,055	5,910,452
Partes relacionadas (Nota 28)	1,228,410	1,361,368
Anticipos asociados	871,369	891,247
Retención en la fuente	237,269	505,902
Acuerdos en contratos de transporte (2)	111,870	71,239
Acreedores varios	176,755	134,651
	<u>14,839,512</u>	<u>8,878,626</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El valor contable de las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar es muy cercano a su valor razonable debido a su naturaleza de corto plazo.

- (1) La Asamblea General de Accionistas realizada el 27 de marzo de 2020, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2019, por valor de \$7,401,005. En abril de 2020 se pagaron el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y el 14% de los dividendos al mayoritario. El valor restante de los dividendos a pagar se realizará durante el resto del año 2020.
- (2) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

19. Provisiones por beneficios a empleados

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	6,970,148	6,908,799
Pensión	3,407,703	2,853,718
Educación	444,802	458,441
Bonos	396,295	352,917
Otros planes	102,535	98,729
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	114,809	124,186
	11,436,292	10,796,790
Prestaciones sociales y salarios	567,538	514,058
Otros beneficios a largo plazo	95,654	96,678
	12,099,484	11,407,526
Corriente	1,905,356	1,855,549
No corriente	10,194,128	9,551,977
	12,099,484	11,407,526

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales de los beneficios post-empleo, por los periodos finalizados el 31 de marzo de 2020:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Resultado del periodo		
Costo del servicio actual	150,386	133,045
Intereses, neto	29,526	19,119
	179,912	152,164
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	(551,709)	154,005
Otros	25	25
	(551,684)	154,030
Impuesto diferido	165,505	(46,209)
	(386,179)	107,821

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

19.1 Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$12,144,236 y \$12,712,853 al 31 de marzo de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente. El 55.7% (2019 - 26.6%) son nivel 1 de valor razonable y el 44.3% (2019 - 73.4%) están bajo categoría nivel 2.

20. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2019	7,114,059	70,671	630,782	7,815,512
Costo financiero	52,341	-	-	52,341
Utilizaciones	(53,747)	(751)	(10,102)	(64,600)
Adiciones	-	1,067	29,539	30,606
Traslados	-	-	11,968	11,968
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	7,112,653	70,987	662,187	7,845,827
Corriente	466,632	8,938	161,171	636,741
No corriente	6,646,021	62,049	501,016	7,209,086
	7,112,653	70,987	662,187	7,845,827

20.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene la Compañía de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de la Compañía, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

20.2 Litigios

Durante lo corrido de 2020, no se presentaron litigios individualmente materiales que puedan implicar una alta probabilidad de salida de recursos.

20.3 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a contingencias por incidentes ambientales y obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales. La inversión forzosa del 1% se genera por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expidió en diciembre de 2016 y en enero de 2017 los Decretos 2099 y 075, mediante los cuales modifica el Decreto Único Reglamentario del sector ambiente y desarrollo sostenible, Decreto 1076 de 2015, en lo relacionado con la inversión forzosa por la utilización del agua tomada directamente de fuentes naturales.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

En 2017, los principales cambios que establecieron estos decretos se dieron con relación a las áreas de implementación, líneas de inversión y la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución. El 30 de junio de 2017, Ecopetrol radicó ante la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) ciertos planes de inversión del 1% para acogerse a los nuevos decretos, con relación a las líneas de inversión, manteniendo la base de liquidación del Decreto 1900.

Al 31 de diciembre de 2018 la provisión para inversión forzosa del 1% por el uso del agua se estimó con base en los parámetros establecidos en el Decreto 1076 de 2015.

Al 31 de diciembre de 2019 la Compañía culminó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1%, en cumplimiento del artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 generando una menor provisión de esta obligación. A la fecha de este informe se están recibiendo los pronunciamientos de la ANLA con relación al artículo 321 de la Ley 1955, unos a través de oficios y otros a través de resoluciones.

20.4 Contingencias

Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

Durante julio de 2018, los remitentes que no hacen parte del Grupo Ecopetrol (Frontera Energy Colombia Corp., Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. y Canacol Energy Colombia S.A.S.) (en adelante, los "Remitentes"), enviaron comunicaciones a Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S (en adelante Bicentenario) donde manifestaron pretender dar por terminados de forma anticipada sus respectivos Contratos de Transporte Ship or Pay celebrados en 2012 (los "Contratos de Transporte").

Conforme a lo anterior, esos Remitentes han dejado de cumplir sus obligaciones bajo dichos Contratos de Transporte. Bicentenario rechazó los términos de las comunicaciones señalando que no hay lugar a una terminación anticipada y ha reiterado a los Remitentes que los Contratos de Transporte se encuentran vigentes y que sus obligaciones deben ser oportunamente cumplidas.

Bajo el convencimiento de que los Contratos de Transporte continúan vigentes y que los Remitentes antes mencionados continuaron y continúan incumpliendo sus obligaciones bajo los mismos, Bicentenario constituyó en mora a los Remitentes por el no pago de las cuentas de cobro por concepto del servicio de transporte y ejecutó las cartas de crédito stand by previstas como garantías en los Contratos de Transporte.

Agotadas las etapas de arreglo directo con cada Remitente, Bicentenario retiró las demandas inicialmente presentadas y presentó demandas arbitrales en contra de cada uno de ellos, así: (i) el 12 de noviembre de 2019, Bicentenario demandó a Frontera Energy Colombia Corp. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; (ii) el 10 de diciembre de 2019, Bicentenario demandó a Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; y (iii) el 26 de diciembre de 2019, Bicentenario demandó a Canacol Energy Colombia S.A.S. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte.

Los tres procesos arbitrales se encuentran en curso.

En paralelo a lo anterior, Bicentenario continuará ejerciendo sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte y sus acuerdos relacionados, para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos, junto con otros incumplimientos.

En el primer trimestre de 2020, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que aplicada la mencionada norma contable a los ingresos reconocidos por ciertos contrato de transporte ship or pay, éstos deben verse posteriormente disminuidos en COP\$110.403 millones, sin perjuicio de que subsisten los derechos y obligaciones contractuales por considerar

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

que los contratos se encuentran vigentes y deben cumplirse y, por ende las controversias con Frontera Energy Colombia Corp., Pacific OBC, Corp., Pacific OBC 1, Corp., Pacific OBC 4, Corp., Canacol Energy Colombia S.A.S. y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S.

Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.

Dentro de las cláusulas pactadas en los contratos celebrados con el Grupo Frontera Energy respecto del Oleoducto Caño Limón Coveñas, y en particular la cláusula 13.3 establece que, en caso de suspensión del servicio por causas no imputables a ninguna de las partes, por un período mayor de 180 días calendario continuos, cualquiera de las partes podrá terminar el contrato anticipadamente.

En virtud de lo anterior, el 12 de julio de 2018 CENIT recibió comunicación del Grupo Frontera Energy, en la cual se manifestó la decisión de éste de ejercer la facultad prevista en la cláusula 13.3. de cada uno de los contratos de transporte celebrados respecto del Oleoducto Caño Limón – Coveñas, con el propósito de darlos por terminados anticipadamente. Con relación a lo anterior, CENIT emitió la comunicación CEN-PRE-3451-2018-E de fecha 17 de Julio 2018 en la que se manifiesta que no se ha configurado el supuesto de hecho previsto en la cláusula 13.3 de los contratos en mención, para que el Grupo Frontera Energy tenga la potestad contractual de decidir su terminación anticipada.

En la misma comunicación CENIT manifestó la intención de continuar facturando y cobrando los servicios de transporte establecidos en los contratos mencionados, considerando que los mismos siguen vigentes por lo que Frontera debe cumplir con las obligaciones asumidas en cada uno de ellos.

En el año 2019 CENIT evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que no es posible reconocer contablemente los ingresos asociados a este contrato por \$163,852, sin perjuicio de lo anterior, subsisten los derechos y obligaciones contractuales y por ende la controversia con el Grupo Frontera Energy. En el primer trimestre de 2020 estos ingresos no reconocidos ascienden a \$84,602.

Al 31 de marzo de 2020 los valores adeudados por Frontera Energy, Canacol y Vetra con relación al caso descrito anteriormente ascienden a \$536,991.

Refinería de Cartagena S.A.S

El 8 de marzo de 2016, Reficar presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (ICC) en contra de las sociedades Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I (UK) Limited y CBI Colombiana S.A. (colectivamente, "CB&I"), relacionada con los incumplimientos de los contratos de ingeniería, procura y construcción celebrados por Reficar y CB&I para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena, ubicada en Cartagena, Colombia. Reficar es el demandante en el arbitraje ICC y reclama no menos de USD \$2 mil millones a CB&I en daños.

El 25 de mayo de 2016, CB&I presentó su respuesta a la Solicitud de Arbitraje y Contrademanda por un valor aproximado de USD \$106 millones y COP\$ 324.052 millones. El 27 junio de 2016, Reficar contestó la contrademanda de CB&I, oponiéndose a todas las pretensiones de CB&I. El 28 de abril de 2017, CB&I presentó su Contrademanda no detallada, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD \$116 millones y COP \$387.558 millones. El 16 de marzo de 2018, CB&I presentó su Contrademanda detallada, actualizando el valor reclamado a las sumas de USD \$129 millones y COP \$432.303 millones (incluyendo en cada caso intereses) y también presentó su memorial exhaustivo de defensa. En esta misma fecha, Reficar presentó su demanda detallada, reclamando, entre otras pretensiones, la suma aproximada de USD \$ 139 millones por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos Memorando de Acuerdo (MOA) y Proyecto de Facturación del Proyecto (PIP) y el Contrato EPC.

El 28 de junio de 2019, CB&I presentó su respuesta a la defensa no detallada de Reficar a la demanda de reconvencción, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD \$137 millones y \$503.241 millones

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

(incluyendo en cada caso intereses). En esta misma fecha, Reficar presentó su respuesta a la defensa no detallada de CB&I y su defensa detallada a la Contrademanda de CB&I, actualizando su reclamación por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC a aproximadamente US\$ 137 millones.

En enero de 2020, McDermott International Inc., controlante de CB&I, se declaró en quiebra y anunció que iniciaría un plan reorganización a instancias del Capítulo 11 de la legislación bancarrota de los Estados Unidos. Ante esta situación, Reficar ha adelantado acciones para proteger sus intereses y está siendo asesorada por un grupo de expertos con quienes continuará evaluando otras medidas que pueda adoptar ante estas nuevas circunstancias.

La audiencia estaba programada para comenzar en abril de 2020, pero el arbitraje se suspendió como se describe a continuación. Después de la audiencia, el Tribunal analizará los argumentos de las partes para emitir su decisión final sobre los reclamos de Reficar y CB&I. Hasta que el Tribunal emita su decisión final, el resultado de este arbitraje será incierto.

El 21 de enero de 2020, el Comet II B.V., el sucesor de Chicago Bridge & Iron Company N.V., comenzó un proceso de quiebra bajo el Capítulo 11 de la legislación bancarrota de los Estados Unidos en el Tribunal de Bancarrota del Distrito Sur de Texas. Tras la declaración de quiebra, entró en vigor una suspensión automática al inicio o continuación de cualquier acción o procedimiento, o a la ejecución de cualquier fallo o laudo, en contra Comet II B.V.; suspendiendo el arbitraje contra Comet II B.V. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V. obtuvo una orden del Tribunal de Bancarrota permitiéndole, a su discreción, modificar la suspensión automática para permitirle proceder con litigios u otros asuntos en disputa. El 14 de marzo de 2020, el Tribunal de Bancarrota emitió una orden confirmando un plan de reorganización, y la orden prevé que la suspensión contra el arbitraje finalice en la fecha efectiva del plan o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero.

Con respecto al arbitraje que involucra a Reficar, la orden de confirmación establece que el foro apropiado para la adjudicación del arbitraje es el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional; los reclamos del arbitraje no estarán sujetos a estimación por el Tribunal de Bancarrota, y la suspensión no será incumplida si las partes discuten temas logísticos con el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional o entre ellas. La orden reserva todos los derechos y argumentos de las partes relacionados con el cronograma del arbitraje, el lugar de la audiencia y la logística del arbitraje, y también reconoce que, sin renunciar a ningún argumento, incluidas, entre otras, las objeciones de los Deudores a lugares alternativos de audiencia y largos intervalos entre las fechas de audiencia. El levantamiento de la suspensión el 30 de agosto de 2020 proporciona tiempo suficiente para comenzar las audiencias a partir del 7 de diciembre de 2020."

21. Patrimonio

21.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906, 273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788, 417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

21.2 Prima en emisión de acciones

Al 31 de marzo de 2020, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el año 2007 por \$4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468, (iii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

21.3 Reservas patrimoniales

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Reserva legal	4,568,980	3,243,832
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	4,557,074	31,744
	9,635,136	3,784,658

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,784,658	5,138,895
Liberación de reservas	(540,826)	(3,050,703)
Apropiación de reservas	6,391,304	5,355,852
Dividendos decretados	-	(3,659,386)
Saldo final	9,635,136	3,784,658

21.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

El monto y movimiento de las ganancias acumuladas es el siguiente:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	14,277,685	12,582,607
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	132,894	13,251,483
Liberación de reservas	540,826	3,050,703
Apropiación de reservas	(6,391,304)	(5,355,852)
Dividendos decretados (1)	(7,401,005)	(9,251,256)
Otros movimientos	176,608	-
Saldo final	1,335,704	14,277,685

- (1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el día 27 de marzo de 2020, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2019 y definió distribuir dividendos por valor de \$7,401,005 (2018 - \$9,251,256).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

21.5 Otros resultados integrales

La siguiente es la composición de los otros resultados integrales, netos de impuesto de renta diferido:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	18,557,903	10,721,865
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(4,713,966)	(1,130,583)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(1,136,778)	(535,162)
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	(7,598)	3,311
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,743,389)	(2,357,210)
	9,956,172	6,702,221

- (1) La Compañía reconoce como método de participación en compañías el efecto resultante del ajuste por conversión de sus inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos cuya moneda funcional sea diferente al peso colombiano, así como las variaciones en los conceptos del otro resultado integral de dichas compañías. El efecto acumulado por ajuste por conversión, será transferido al resultado del periodo como una ganancia o pérdida en el momento de la liquidación o venta de dichas inversiones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

22. Ingresos de actividades ordinarias

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Ventas nacionales		
Destilados medios	2,494,098	2,450,798
Gasolinas	1,887,939	1,699,611
Gas natural	642,504	478,437
Asfaltos	136,140	98,350
Servicios	132,654	136,130
G.L.P. y propano	81,150	92,860
Crudos	68,956	120,106
Aromáticos	57,753	68,186
Polietileno	31,663	34,053
Otros ingresos ventas de gas (1)	27,648	11,420
Combustóleo	18,017	9,391
Otros productos y servicios	66,745	52,044
	5,645,267	5,251,386
Reconocimiento diferencial precios (2)	8,579	365,273
	5,653,846	5,616,659
Ventas zona franca		
Crudos	1,561,220	1,967,505
Servicios	95,327	88,010
Gas natural	58,598	81,657
Propileno	20,147	11,550
Otros	1,696	0
	1,736,988	2,148,722
Ventas al exterior		
Crudos	5,491,057	6,285,824
Combustóleo	260,067	437,700
Coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 27.1)	(127,743)	(338,180)
Otros productos y servicios	1,269	880
	5,624,650	6,386,224
	13,015,484	14,151,605

(1) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y Chevron en 2004, para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira.

(2) Corresponde a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

23. Costo de ventas

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Costos variables		
Productos importados (1)	2,493,671	2,732,295
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,560,349	1,368,395
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,277,793	1,085,723
Compras de crudo asociación y concesión	1,257,369	967,712
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	961,357	1,277,662
Compras de otros productos y gas	527,885	554,602
Energía eléctrica	230,440	120,729
Regalías de gas en dinero	191,864	122,773
Materiales de proceso	90,537	115,177
Servicios contratados asociación	75,859	86,198
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(93,913)	(237,685)
	8,573,211	8,193,581
Costos fijos		
Servicios de transporte de hidrocarburos	992,238	854,830
Costos laborales	539,762	488,666
Mantenimiento	341,077	289,553
Servicios contratados en asociación	330,848	220,886
Servicios contratados	315,035	304,801
Depreciaciones y amortizaciones	238,261	236,567
Impuestos y contribuciones	154,111	97,876
Materiales y suministros de operación	85,750	83,265
Costos generales	28,380	59,538
	3,025,462	2,635,982
	11,598,673	10,829,563

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM, diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado y gasolina.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a: i) capitalización a los inventarios, producto del proceso de costeo, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) los préstamos de inventarios por transporte.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

24. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Gastos de administración		
Gastos laborales	163,227	109,249
Gastos generales	153,045	79,197
Depreciaciones y amortizaciones	4,835	6,754
Impuestos	2,442	-
	<u>323,549</u>	<u>195,200</u>
Gastos de operación y proyectos		
Servicio logístico de transporte	91,394	51,981
Impuestos	83,279	65,233
Gastos laborales	63,499	82,026
Cuota de fiscalización	21,250	6,905
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	19,306	25,492
Gastos de exploración	13,821	13,624
Diversos	(51,545)	(9,389)
	<u>241,004</u>	<u>235,872</u>

25. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Gasto por provisiones	(42,574)	(6,503)
Pérdida en venta de activos	(3,112)	(22,363)
Recuperación de impairment de activos corrientes	492	1,358
Otros ingresos, netos	11,210	18,952
	<u>(33,984)</u>	<u>(8,556)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

26. Resultado financiero, neto

	Por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo	
	2020	2019
	(No auditados)	
Ingresos financieros		
Valoración e ingresos de activos financieros	270,309	153,767
Rendimientos e intereses	41,384	53,771
Otros ingresos	5,966	4,545
	<u>317,659</u>	<u>212,083</u>
Gastos financieros		
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(470,650)	(437,345)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(202,727)	(178,393)
Valoración y gastos de activos financieros	(271,426)	(67,867)
Inefectividad de coberturas	(12,409)	(932)
Valoración instrumentos de cobertura	(145)	-
Otros gastos	(3,517)	(1,265)
	<u>(960,874)</u>	<u>(685,802)</u>
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio, neta	<u>(1,303,695)</u>	<u>157,231</u>
	<u>(1,946,910)</u>	<u>(316,488)</u>

(1) Al 31 de marzo de 2020 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por \$63,806 (2019 \$58,527).

(2) Incluye el gasto financiero por la actualización del pasivo por costos de abandono, y el interés neto de los beneficios post-empleo y otros beneficios a empleados a largo plazo.

27. Gestión de riesgos

27.1 Riesgos de mercado

A partir de diciembre de 2019 una nueva clase de coronavirus llamado COVID-19 apareció en China y se ha propagado de forma muy rápida durante el año 2020 por el mundo, dejando en el primer trimestre un número significativo de personas infectadas. Las medidas adoptadas por los gobiernos para contener el virus han afectado la actividad económica, dado que se han visto obligados a decretar el aislamiento obligatorio, lo que incluye limitaciones al movimiento de personas, restricciones de vuelos y en otras formas de desplazamiento, cierre temporal de negocios y centros educativos y cancelación de eventos.

Esta coyuntura ha afectado de manera importante la economía mundial, reflejando su impacto en la demanda de bienes y servicios, en las tasas de cambio, las tasas de interés, la volatilidad en las bolsas de valores, los precios de referencia y demás indicadores económicos.

El anterior contexto sumado al desacuerdo que se presentó en marzo entre los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y Rusia para mantener los recortes en la producción han afectado la industria y por tanto impactado negativamente los precios internacionales del petróleo (Brent) y de los productos refinados, de los cuales depende sustancialmente el negocio de la Compañía.

El 16 de marzo de 2020, Ecopetrol anunció un conjunto de medidas con el fin de enfrentar las retadoras condiciones del mercado y los riesgos asociados. La primera etapa de este plan incluyó las siguientes acciones:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- Recorte de \$2 billones de pesos en costos y gastos para fortalecer la competitividad de Ecopetrol, incluidas medidas de austeridad, priorización de actividades operativas y administrativas, y control sobre gastos operativos, tales como restricciones de viaje, patrocinios y participación en eventos, entre otros.
- Implementación de nuevas estrategias comerciales para maximizar el valor de los crudos y productos vendidos por el Grupo Ecopetrol.
- Una disminución de USD\$ 1.2 mil millones en el plan de inversión 2020, de modo que el nuevo rango ahora es de USD\$ 3.3 - 4.3 mil millones. Las medidas adoptadas apuntan a intervenir en oportunidades de inversión en las primeras etapas, buscando preservar la producción y el flujo de caja y mantener la integridad y confiabilidad de las inversiones, incluidos los compromisos de inversión social ya asumidos.
- Respecto al proyecto de distribución de utilidades dado a conocer al mercado el pasado 2 de marzo, la Junta Directiva propuso un nuevo esquema de pago: un primer pago del 100% del dividendo a accionistas minoritarios y 14% del dividendo al accionista mayoritario, realizado el 23 de abril de 2020, y el pago del restante 86% del dividendo para el accionista mayoritario, en el segundo semestre de 2020.

Para mitigar los riesgos asociados a la liquidez de la Compañía, durante el mes de abril se hizo uso de las líneas de financiamiento por USD\$665 millones, así como una emisión y colocación de bonos de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales por USD\$2,000 millones. (Ver Nota 29 - eventos subsecuentes).

Por otra parte, la Compañía ha efectuado un análisis preliminar al corte de este ejercicio y limitado al impacto sobre los principales activos a largo plazo (únicamente sobre algunos activos productivos del segmento de exploración y producción) registrando un impairment al corte de este informe con la mejor información disponible, resultado de los nuevos eventos arriba descritos y luego de ajustar algunos de los supuestos utilizados (precios y tasas de descuento) en la evaluación realizada al 31 de diciembre de 2019. (Ver Nota 16 - Impairment de activos a largo plazo).

Ecopetrol continuará monitoreando la evolución del mercado para determinar la necesidad de poner en marcha etapas subsecuentes del plan de intervención teniendo en cuenta que los efectos finales y la duración de esta situación dependerán de los desarrollos futuros, que son altamente inciertos y a la fecha no se pueden predecir. De igual forma, estará revisando indicadores de impairment sobre los activos de larga duración y las inversiones en compañías, efectuando análisis cuantitativos en los casos que fuesen necesarios. Asimismo, continuará evaluando y valorando posibles impactos en otros rubros como pueden ser: reconocimiento de ingresos, impairment de cuentas por cobrar, reservas, provisión de abandono, inventarios, acuerdos conjuntos, entre otros.

27.2 Riesgo de tipo de cambio

Ecopetrol opera principalmente en Colombia y realiza ventas en el mercado local e internacional, por tal razón, está expuesta al riesgo de tipo de cambio, el cual surge de diversas exposiciones en moneda extranjera debido a transacciones comerciales y a saldos de activos y pasivos en moneda extranjera. El impacto de las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa de cambio peso/dólar de los Estados Unidos, ha sido material.

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 31 de marzo de 2020, el peso colombiano se depreció 23.7% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2019 de \$3,277.14 a \$4,054.54 pesos por dólar.

Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; así mismo, los bienes importados, servicios petroleros e intereses sobre la deuda externa denominada en dólares se tornan menos costosos. Por el contrario, cuando el peso se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Los valores en libros de los activos y pasivos financieros denominados en moneda extranjera se presentan en la siguiente tabla:

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	517	203
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	634	1,102
Otros activos financieros	900	1,097
Otros activos	126	140
Total activos	2,177	2,542
Préstamos y financiaciones	(10,296)	(10,244)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(935)	(1,193)
Otros pasivos	(110)	(161)
Total pasivos	(11,341)	(11,598)
Posición pasiva neta	(9,164)	(9,056)

Del total de la posición neta, USD\$8,231 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y USD\$933 millones corresponden a pasivos netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

La estrategia de gestión de riesgos de la Compañía implica el uso de instrumentos financieros no derivados relacionados con coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones para reducir al mínimo la exposición de divisas al riesgo de tipo de cambio.

1) Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera a 31 de marzo de 2020:

Escenario/ Variación TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(37,829)	333,729
5%	(189,144)	1,168,646

2) Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de USD\$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 - 2023, de acuerdo con NIIF 9 – Instrumentos financieros.

De acuerdo con la Resolución 509 de 2015 de la Contaduría General de la Nación, esta política contable de reconocimiento de coberturas fue adoptada por Ecopetrol a partir del 1 de enero del 2015.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

A continuación se presenta el movimiento de este instrumento de cobertura no derivado:

(Millones de USD)	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	4,627	5,551
Realización de las exportaciones	(4,627)	(5,551)
Saldo final	1,300	1,300

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	535,162	1,203,461
Diferencia en cambio	1,010,620	35,606
Realización de exportaciones (Nota 22)	(127,743)	(1,028,516)
Inefectividad	(12,409)	(5,173)
Impuesto de renta diferido	(268,852)	329,784
Saldo final	1,136,778	535,162

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2020 (Abr-Dic)	348,841	(111,629)	237,212
2021	469,089	(145,418)	323,671
2022	469,089	(140,727)	328,362
2023	357,768	(110,235)	247,533
	1,644,787	(508,009)	1,136,778

3) Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

La Junta Directiva aprobó la aplicación de contabilidad de coberturas de inversión neta a partir del 8 de junio de 2016. La medida busca disminuir la volatilidad del resultado no operacional por efecto de la diferencia en cambio. La cobertura de inversión neta se aplicará a una porción de las inversiones que la Compañía tiene en moneda extranjera, en este caso a las inversiones en filiales con moneda funcional dólar y tiene como instrumento de cobertura una porción de la deuda denominada en dólares.

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A. (Ocensa), Ecopetrol América LLC., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. (Reficar) y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones. Durante el 2019 y el transcurso del 2020 Ecopetrol S.A. realizó una ampliación de esta cobertura por USD \$1,731 millones para incluir en la designación las inversiones en Ecopetrol Permian LLC y Ecopetrol Brasil y adicionar un mayor monto en Reficar. El valor total cubierto al 31 de marzo de 2020 es de USD\$6,931 millones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,130,583	1,069,316
Diferencia en cambio	5,119,119	87,524
Impuesto de renta diferido	(1,535,736)	(26,257)
Saldo final	4,713,966	1,130,583

27.3 Gestión del capital

El principal objetivo de la Gestión del Capital de Ecopetrol es asegurar una estructura financiera que optimice el costo de capital de la Compañía, que maximice el rendimiento a sus accionistas y permita el acceso a los mercados financieros a un costo competitivo para cubrir sus necesidades de financiación.

El siguiente es el índice de endeudamiento sobre los periodos informados:

	A 31 de marzo de 2020	A 31 de diciembre de 2019
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 17)	44,440,284	36,298,122
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(3,500,896)	(1,477,493)
Otros activos financieros (Nota 9)	(4,869,678)	(5,233,959)
Deuda financiera neta	36,069,710	29,586,670
Patrimonio (Nota 21)	52,574,778	56,412,330
Apalancamiento (1)	40.69%	34.40%

(1) Deuda financiera neta / (Deuda financiera neta + Patrimonio)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

28. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Otros activos financieros	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,450,943	-	-	-	100,859	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	819,378	-	21,060	-	312,439	20,168
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	90,881	-	-	-	1,149	-
Esenttia S.A.	56,032	-	-	-	-	105
Esenttia Masterbatch Ltda	7,707	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	5,746	-	15,025	-	418,221	11,341
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,646	-	-	-	74,886	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	2,189	-	247,154	-	2,069	-
Hocol S.A.	2,120	-	3,342	-	63,376	46
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	1,273	-	57,697	-	44,084	39,130
Ecopetrol America LLC	1,011	-	-	-	2,022	290
Bioenergy S.A.	378	-	-	-	-	62
Hocol Petroleum Limited	166	-	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	84	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	77	-	-	2,672,588	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	76	-	-	-	-	50
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	59	-	-	-	64,736	-
Black Gold Re Limited	22	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	22	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	13	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	16,355	-	11,396	-	100,297	785
Ecodiesel Colombia S.A.	9,880	-	-	-	39,701	3
Offshore International Group Inc (1)	-	117,080	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	-	4,571	-
Saldo al 31 de marzo de 2020 (no auditado)	2,467,058	117,080	355,674	2,672,588	1,228,410	71,980
Corriente	2,467,058	117,080	159,364	2,672,588	1,228,410	71,980
No corriente	-	-	196,310	-	-	-
	2,467,058	117,080	355,674	2,672,588	1,228,410	71,980
	(Nota 7)		(Nota 11)	(Nota 9)	(Nota 18)	

Cuentas por cobrar - Préstamos:

- (1) Savia Perú S.A. (filial de Offshore International Group Inc): Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A. por USD\$57 millones en el año 2016, con una tasa de interés del 4.99% E.A. pagaderos semestralmente a partir del 2017 y vencimiento en el 2021. El saldo en valor nominal de este crédito al 31 de marzo de 2020 es de USD\$28 millones (2019 - USD\$28).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,482,845	-	-	-	179,054	26,713
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	84,683	-	-	15,893	259,460	11,139
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	24,707	-	-	-	107,244	-
Oleoducto Central S.A.	17,124	-	-	9,294	404,561	3,923
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	12,485	-	-	-	1,006	-
Esenttia Masterbatch Ltda	8,061	-	-	-	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	3,180	-	-	248,822	17,203	-
Oleoducto de Colombia S.A.	2,798	-	-	42,508	40,927	32,309
Esenttia S.A.	2,695	-	-	-	-	-
Hocol S.A.	1,908	-	-	5,136	76,560	43
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	199	-	-	-	80,728	-
Ecopetrol Costa Afuera	303	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	96	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	134	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	136	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	324	-	967,555	-	-	-
Ecopetrol America LLC	338	-	-	-	7,048	-
Bioenergy S.A.	356	-	-	-	-	48
Ecopetrol del Perú	11	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	24,010	-	-	55,068	153,462	794
Ecodiesel Colombia S.A.	2,116	-	-	-	29,447	1
Offshore International Group Inc	-	93,657	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	-	4,668	-
Saldo al 31 de diciembre de 2019	1,668,509	93,657	967,555	376,721	1,361,368	74,970
Corriente	1,668,509	-	967,555	180,411	1,361,368	74,970
No corriente	-	93,657	-	196,310	-	-
	1,668,509	93,657	967,555	376,721	1,361,368	74,970
	(Nota7)		(Nota9)	(Nota11)	(Nota18)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Las principales transacciones con partes relacionados por los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo se detallan como sigue:

	2020		2019	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,721,020	388,458	2,138,285	464,744
Genit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	103,512	873,658	94,563	738,388
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	38,787	1,685	-	-
Esenttia Masterbatch Ltda	20,147	(15)	11,550	(19,892)
Esenttia S.A.	5,082	(147)	6,064	-
Ecopetrol Capital AG	4,992	(15)	19,468	10,407
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	4,862	1,071,228	6,166	889,617
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	1,961	153,393	1,820	186,993
Hocol S.A.	1,902	99,812	2,677	104,766
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,648	198,474	1,526	199,856
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	1,035	104,136	1,045	81,727
Ecopetrol America LLC	346	2,079	420	(196)
Black Gold Limited	83	(15)	255	(318)
Ecopetrol Energía S.A.S ESP	79	127,640	647	109,888
Ecopetrol Costa Afuera	59	(15)	627	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	(10)	(36)	36	(14)
Bioenergy S.A.	19	-	18	(137)
Ecopetrol Germany GMBH	-	-	1	-
Ecopetrol del Perú S.A.	(9)	-	1	-
Andean Chemicals Limited	12	(15)	-	-
Hocol Petroleum Limited	9	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	-	(15)	-	-
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	16,024	118,554	5,418	144,503
Offshore International Group Inc	1,093	-	900	-
Ecodiesel Colombia S.A.	1,792	73,852	1,326	64,076
	<u>1,924,445</u>	<u>3,212,696</u>	<u>2,292,813</u>	<u>2,974,408</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

29. Eventos subsecuentes (No auditados)

- El 22 de noviembre de 2019 Hocol S.A. firmó un acuerdo con Chevron Petroleum Company para adquirir su participación en los campos de Chuchupa y Ballena en el departamento de la Guajira. Estos campos son operados por Chevron a través del Contrato de Asociación Guajira (57% Ecopetrol y 43% Chevron). Hocol adquirió la participación de Chevron (43%), y tomó la posición de operador a partir del 1 de mayo de 2020. Actualmente, estos campos tienen una producción diaria de gas de 180 millones de pies cúbicos. Esta transacción fue aprobada por la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC) el 2 de abril de 2020 con la Resolución No. 12785 de 2020.
- El 15 de abril de 2020, Ecopetrol S.A. informó sobre las siguientes operaciones de financiamiento: i) desembolso de la totalidad de la línea contingente de financiamiento por importe de USD\$665 millones de los cuales USD\$430 millones con el Scotia Bank y USD\$235 millones con Mizuho Bank, ii) contratación de financiamiento de corto plazo con entidades locales e internacionales por un monto total equivalente de USD\$410 millones.
- El 24 de abril de 2020, Ecopetrol informó que con la autorización que le fue otorgada por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, realizó la emisión y colocación de bonos de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales hasta por USD\$2,000 millones, con un plazo de 10 años y una tasa cupón de 6,875%. El libro de la emisión alcanzó un valor de más de USD 5.000 millones, que equivale a 2,5 veces lo ofrecido y la participación de más de 250 inversionistas de EE.UU, Europa, Asia y América Latina. La fecha de esta emisión fue 29 de abril de 2020.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Anexo 1 – Información sobre inversiones en compañías

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	21,695,230	(957,466)	32,884,296	11,189,066
Genit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	13,616,657	1,601,007	16,655,146	3,038,489
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	11,062,122	(3,577)	11,065,015	2,893
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,905,720	92,588	3,906,059	339
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,058,555	36,393	8,666,684	6,608,129
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,055,224	57,905	2,568,107	512,883
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,470,521	12,622	1,471,068	547
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	933,409	1,289	1,059,410	126,001
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.	Peso Colombiano	51.88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	753,638	67,307	1,455,570	701,932
Ecopetrol Energía S.A.S E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	8,770	1,365	126,588	117,818

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

31 de marzo de 2020

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,735,679	(92,194)	3,171,125	435,446
Offshore International Group Inc. (1)	Dólar	50%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Estados Unidos	Perú	898,675	(8,593)	2,122,706	1,224,031
Ecodiesel Colombia S.A. (2)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	81,109	6,952	160,415	79,306

(1) Información disponible al 30 de noviembre de 2019. Esta inversión se encuentra totalmente deteriorada.

(2) Información disponible al 29 de febrero de 2020.