



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
separados
(No auditados)

30 de septiembre de 2019



Informe de Revisión de Información Financiera Separada Condensada Intermedia

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio separado condensado de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2019 y los correspondientes estados intermedios condensados separados de ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables más importantes y otras notas explicativas. La Administración es responsable por la correcta preparación y presentación de los estados financieros intermedios separados condensados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia), e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre estos estados financieros separados condensados, fundamentado 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" adoptada 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 separados 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. Como 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 30 de septiembre de 2019 de los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia) e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de 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.

Los estados financieros separados de Ecopetrol S.A. al 31 de diciembre de 2018, fueron auditados por mí, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expresé mi opinión sin salvedades el 25 de febrero de 2019.

(Original firmado)

Víctor Hugo Rodríguez Vargas

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 57851-T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
28 de octubre de 2019

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.....	7
5. Nuevos estándares y cambios normativos	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo.....	10
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.....	10
8. Inventarios, neto.....	10
9. Otros activos financieros	11
10. Impuestos.....	12
11. Otros activos	16
12. Inversiones en compañías.....	17
13. Propiedades, planta y equipo.....	19
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	20
15. Préstamos y financiaciones	21
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	22
17. Provisiones por beneficios a empleados	22
18. Provisiones y contingencias	23
19. Patrimonio	26
20. Ingresos de actividades ordinarias	28
21. Costo de ventas.....	29
22. Gastos de administración, operación y proyectos	30
23. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	30
24. Resultado financiero, neto.....	31
25. Gestión de riesgos	31
26. Partes relacionadas.....	35
27. Eventos subsecuentes (No auditados)	38

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 30 de septiembre 2019 (No auditado)	A 31 de diciembre 2018
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4,493,964	2,259,319
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	6,271,467	7,641,902
Inventarios, neto	8	4,070,260	3,459,332
Otros activos financieros	9	3,769,590	6,610,813
Activos por impuestos corrientes	10	483,501	827,130
Otros activos	11	1,020,937	839,208
		20,109,719	21,637,704
Activos mantenidos para la venta		23,188	23,917
Total activos corrientes		20,132,907	21,661,621
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	600,873	575,872
Otros activos financieros	9	3,913,975	2,402,041
Inversiones en compañías	12	47,649,069	45,142,444
Propiedades, planta y equipo	13	21,522,952	21,040,668
Recursos naturales y del medio ambiente	14	20,763,878	19,383,783
Activos por derecho de uso	5.1	3,571,360	-
Intangibles		224,822	249,762
Activos por impuestos diferidos	10	2,390,822	2,309,439
Otros activos	11	1,098,167	996,193
Total activos no corrientes		101,735,918	92,100,202
Total activos		121,868,825	113,761,823
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	2,971,275	2,587,667
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	8,412,313	7,683,016
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,765,637	1,760,832
Pasivos por impuestos corrientes	10	902,500	517,083
Provisiones y contingencias	18	439,023	744,074
Otros pasivos		266,379	282,784
Total pasivos corrientes		14,757,127	13,575,456
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	35,925,470	30,705,995
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,272,539	6,789,669
Pasivos por impuestos diferidos	10	143,819	143,947
Provisiones y contingencias	18	5,535,017	5,313,565
Otros pasivos		24,149	19,584
Total pasivos no corrientes		47,900,994	42,972,760
Total pasivos		62,658,121	56,548,216
Patrimonio			
	19		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		7,444,044	5,138,895
Otros resultados integrales		9,849,961	7,844,339
Resultados acumulados		10,268,933	12,582,607
Total patrimonio		59,210,704	57,213,607
Total pasivos y patrimonio		121,868,825	113,761,823

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 el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2019	2018	2019	2018
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	16,047,397	16,093,186	46,160,243	44,313,772
Costos de ventas	21	(12,083,185)	(10,937,746)	(34,360,322)	(30,700,609)
Utilidad bruta		3,964,212	5,155,440	11,799,921	13,613,163
Gastos de administración	22	(295,677)	(215,528)	(733,310)	(609,641)
Gastos de operación y proyectos	22	(296,237)	(218,919)	(948,840)	(699,910)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	23	(37,651)	(15,696)	(70,870)	48,087
Resultado de la operación		3,334,647	4,705,297	10,046,901	12,351,699
Resultado financiero, neto	24				
Ingresos financieros		1,209,559	309,092	1,757,566	795,042
Gastos financieros		(1,684,171)	(809,472)	(3,146,005)	(2,419,575)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio, neta		(403,071)	24,839	(210,649)	229,496
		(877,683)	(475,541)	(1,599,088)	(1,395,037)
Participación en los resultados de compañías	12	1,443,353	58,484	3,646,893	1,936,038
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		3,900,317	4,288,240	12,094,706	12,892,700
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(889,318)	(1,513,388)	(2,851,975)	(3,983,646)
Utilidad neta del periodo		3,010,999	2,774,852	9,242,731	8,909,054
Utilidad básica por acción (pesos)		73.2	67.5	224.8	216.7

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 el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
Utilidad neta del periodo	(No auditados)		(No auditados)	
	<u>3,010,999</u>	<u>2,774,852</u>	<u>9,242,731</u>	<u>8,909,054</u>
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Utilidad (pérdida) no realizada en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(116,588)	27,268	387,588	325,134
Flujo de efectivo instrumentos derivados	822	-	822	-
Inversión neta en negocio en el extranjero	(989,279)	(144,167)	(828,828)	40,928
Utilidad (pérdida) método de participación patrimonial	<u>2,363,380</u>	<u>407,996</u>	<u>1,961,297</u>	<u>(97,451)</u>
	<u>1,258,335</u>	<u>291,097</u>	<u>1,520,879</u>	<u>268,611</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	202,855	(27,773)	484,743	(49,735)
	<u>202,855</u>	<u>(27,773)</u>	<u>484,743</u>	<u>(49,735)</u>
Otros resultados integrales	<u>1,461,190</u>	<u>263,324</u>	<u>2,005,622</u>	<u>218,876</u>
Total resultado integral	<u>4,472,189</u>	<u>3,038,176</u>	<u>11,248,353</u>	<u>9,127,930</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

	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	-	-	-	-	-	9,242,731	9,242,731
Liberación de reservas	-	-	-	(3,050,703)	-	3,050,703	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(9,251,256)	(9,251,256)
<u>Apropiación de reservas</u>							
Legal	-	-	1,155,640	-	-	(1,155,640)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales	-	-	-	3,691,130	-	(3,691,130)	-
<u>Otros resultados integrales</u>							
Utilidad no realizada en operaciones de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	387,588	-	387,588
Inversión neta en negocio en el extranjero	-	-	-	-	(828,828)	-	(828,828)
Flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	-	822	-	822
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	1,961,297	-	1,961,297
Ganancias actuariales	-	-	-	-	484,743	-	484,743
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (no auditado)	25,040,067	6,607,699	3,243,832	4,200,212	9,849,961	10,268,933	59,210,704

	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 2017	25,040,067	6,607,700	1,426,151	751,718	6,426,382	7,646,613	47,898,631
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	8,909,054	8,909,054
Liberación de reservas	-	-	-	(751,718)	-	751,718	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(3,659,386)	(3,659,386)
Otros movimientos	-	(1)	-	-	-	1	-
<u>Apropiación de reservas</u>							
Legal	-	-	662,041	-	-	(662,041)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	509,081	-	(509,081)	-
Ocasionales	-	-	-	2,541,622	-	(2,541,622)	-
<u>Otros resultados integrales</u>							
Utilidad no realizada en operaciones de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	325,134	-	325,134
Inversión neta en negocio en el extranjero	-	-	-	-	40,928	-	40,928
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	(97,451)	-	(97,451)
Pérdidas actuariales	-	-	-	-	(49,735)	-	(49,735)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (no auditado)	25,040,067	6,607,699	2,088,192	3,050,703	6,645,258	9,935,256	53,367,175

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 el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2019	2018
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		9,242,731	8,909,054
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	2,851,975	3,983,646
Depreciación, agotamiento y amortización		4,312,281	3,768,935
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio	24	210,649	(229,496)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	24	1,358,823	1,499,462
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	24	533,821	589,930
Pozos secos	14	124,908	-
Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos no corrientes		9,602	(2,133)
Gasto (recuperación) impairment de activos		9,198	(55,615)
Pérdida (utilidad) por valoración de activos financieros		64,270	(57,787)
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(3,646,893)	(1,936,038)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	20	890,507	386,397
Pérdida (utilidad) por ineffectividad de coberturas		6,033	(5,481)
Impuesto de renta pagado		(1,563,407)	(1,803,027)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		1,331,020	(1,159,079)
Inventarios		(625,685)	(469,837)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		488,010	915,431
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(706,897)	267,687
Provisiones por beneficios a empleados		(216,329)	(191,520)
Provisiones y contingencias		(223,221)	(22,952)
Otros activos y pasivos		(261,318)	(128,736)
Efectivo neto generado por las actividades de operación		14,190,078	14,258,841
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Aportes de capital en inversiones en compañías	12	(567,371)	(203,173)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(1,782,273)	(1,431,619)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(4,072,411)	(2,756,827)
Adquisiciones de intangibles		(25,493)	(61,517)
Venta (compra) de otros activos financieros		1,726,835	(4,419,099)
Intereses recibidos		193,624	180,027
Dividendos recibidos		3,645,816	3,132,765
Producto de la venta de activos		1,831	17,500
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(879,442)	(5,541,943)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones		-	56,267
Pagos de capital		(844,892)	(3,592,527)
Pagos de intereses		(1,251,510)	(1,594,396)
Dividendos pagados		(9,251,225)	(3,659,373)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(11,347,627)	(8,790,029)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		271,636	150,221
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,234,645	77,090
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		2,259,319	4,356,995
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	4,493,964	4,434,085
Transacciones no monetarias:			
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento	5.1	3,775,651	-

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

30 de septiembre de 2019

(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 2018, 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 y 2483 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 2019, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 17 de octubre de 2019.

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 2019, 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 2018.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

(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 2018 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 2019.

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 2018.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2019

1. NIIF 16 – Arrendamientos

A partir del 1 de enero de 2019, la Compañía aplicó por primera vez la NIIF 16 “Arrendamientos”; como lo expresa la NIC 34, la naturaleza y efecto de estos cambios se mencionan a continuación:

La NIIF 16 fue emitida en enero de 2016 y reemplaza la NIC 17 “Arrendamientos”, CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un contrato de arrendamiento”, SIC-15 “Arrendamientos operacionales – Incentivos” y SIC-27 “Evaluación de la parte de las transacciones que involucran de forma legal un arrendamiento”. La NIIF 16 fija los principios de reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere a los arrendatarios contabilizar todos sus arrendamientos bajo un modelo de registro en balance similar al registro de los arrendamientos financieros bajo NIC 17. El estándar incluye dos exenciones de reconocimiento para los arrendatarios: los arrendamientos de activos “de bajo valor” y los arrendamientos a corto plazo (término de arriendo de 12 meses o menos). En la fecha de inicio de un arrendamiento, un arrendatario reconocerá una obligación correspondiente al total de pagos del arrendamiento y un activo que representa el derecho de usar el activo subyacente durante el término de arriendo. Se requerirá que los arrendatarios reconozcan separadamente el costo por intereses sobre la obligación y la depreciación del activo por derecho de uso.

Ecopetrol aplicó la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, sobre los contratos anteriormente identificados como arrendamientos bajo NIC 17 y CINIIF 4.

a) Efecto de la adopción

La Compañía reconoció activos por derecho de uso por \$3,773,560 al 1 de enero de 2019, cuya contrapartida fueron los pasivos por arrendamiento.

b) Resumen de las nuevas políticas contables

Activos por derecho de uso

Ecopetrol reconoce los activos de derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por impairment, y se ajustan si existe alguna nueva medición de los pasivos por arrendamiento. Los activos reconocidos por derecho de uso se amortizan en línea recta durante el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a evaluación por impairment.

Pasivos por arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamiento medidos al valor presente de los pagos por arrendamiento que se realizarán durante el plazo del contrato. Los pagos variables que no

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

dependan de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que un evento o condición indiquen que el pago ocurrirá.

Para el cálculo del valor presente de los pagos por arrendamiento, Ecopetrol utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de inicio del arrendamiento. El valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay un cambio en el plazo del arrendamiento, en los pagos fijos o en la evaluación para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

Ecopetrol aplica la exención de reconocimiento a sus arrendamientos para los contratos que tienen un plazo de ejecución de 12 meses o menos a partir de la fecha de inicio y no contienen una opción de compra y los contratos en los cuales el activo subyacente se considera de bajo valor.

c) Montos reconocidos en el estado de situación financiera y en el estado de ganancias y pérdidas

A continuación, se detallan los valores en libros de los activos por derecho de uso, los pasivos por arrendamiento y los movimientos del período:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento
	Oleoductos	Edificaciones	Maquinaria y equipo	Vehículos	Total	
Saldo al 31 de diciembre de 2018 (1)	-	-	-	-	-	(446,168)
Reconocimiento inicial NIIF 16 (1 de enero de 2019)	3,617,829	95,535	23,156	37,040	3,773,560	(3,773,560)
Adiciones	-	2,091	-	-	2,091	(2,091)
Amortización del periodo	(167,769)	(18,482)	(7,040)	(11,000)	(204,291)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	(193,462)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	(199,413)
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	362,450
Saldo neto al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	3,450,060	79,144	16,116	26,040	3,571,360	(4,252,244)

(1) Corresponde al saldo de las obligaciones reconocidas como arrendamiento financiero bajo NIC 17.

2. CINIIF 23 - Incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto a las ganancias

Esta interpretación tiene como finalidad aclarar cómo aplicar los requerimientos de reconocimiento y medición de la NIC 12 cuando existe incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias.

La Compañía deberá determinar si considera cada tratamiento impositivo incierto por separado o en conjunto con otro u otros tratamientos impositivos inciertos sobre la base del enfoque que mejor prediga la resolución de la incertidumbre. Ecopetrol tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias. La interpretación de esta norma no tiene ningún efecto para la Compañía.

Las nuevas políticas contables están sujetas a cambios hasta la fecha en que la Compañía presente sus primeros estados financieros en la fecha inicial de aplicación.

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	3,341,516	1,087,774
Inversiones financieras de corto plazo	1,152,432	1,170,618
Caja	16	927
	4,493,964	2,259,319

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 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	1,597,928	1,622,529
Nacionales	646,515	759,584
Fondo de estabilización de precios (1)	1,323,518	3,166,850
Partes relacionadas (Nota 26)	2,399,013	1,807,338
Cuentas por cobrar a empleados	51,719	70,321
Servicios industriales	68,634	78,203
Deudores varios	184,140	137,077
	6,271,467	7,641,902
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	501,958	458,048
Partes relacionadas (Nota 26)	48,301	117,824
Deudores varios	50,614	-
	600,873	575,872

(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.

8. Inventarios, neto

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Crudo	1,950,395	1,765,513
Combustibles y petroquímicos	1,361,100	1,007,846
Materiales para producción de bienes	758,765	685,973
	4,070,260	3,459,332

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

9. Otros activos financieros

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	4,253,366	4,167,267
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 26)	2,051,465	1,452,206
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	1,373,906	3,389,804
	7,678,737	9,009,277
Activos medidos a costo amortizado	3,620	3,577
Activos financieros derivados	1,208	-
	7,683,565	9,012,854
Corriente	3,769,590	6,610,813
No corriente	3,913,975	2,402,041
	7,683,565	9,012,854

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

9.1 Valor razonable

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Nivel 1	387,463	372,501
Nivel 2	7,291,274	8,636,776
	7,678,737	9,009,277

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

30 de septiembre de 2019

(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 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Saldo a favor en otros impuestos	134,038	27,310
Impuesto a las ganancias (1)	-	599,086
Otros impuestos (2)	349,463	200,734
	483,501	827,130
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (3)	602,499	-
Impuesto al valor agregado	(99,378)	87,400
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	106,458	112,031
Impuesto de industria y comercio	141,263	160,880
Impuesto al carbono	34,899	42,694
Otros impuestos (4)	116,759	114,078
	902,500	517,083

- (1) El saldo a favor del impuesto a las ganancias en 2018 se generó por el pago voluntario anticipado de \$3,003,000 efectuado en noviembre y diciembre de 2018, de conformidad a lo establecido en el Decreto 2146 del 22 de noviembre de 2018.
- (2) Incluye principalmente el descuento tributario potencial por IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos establecido en la Ley 1943 de 2018 – 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 \$179,044 correspondientes al pasivo por obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017 y 2018, establecido en la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
- (4) Incluye principalmente regalías y compensaciones monetarias.

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 1943/2018 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2019 y siguientes, son: (ver nota 27 – Eventos subsecuentes)

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será: 2019 – 33%, 2020 – 32%, 2021 – 31% y 2022 y siguientes – 30%.
- La tarifa del impuesto sobre la renta para el año gravable 2018 fue del 33% y una sobretasa del 4%, la cual aplicaba cuando la base del impuesto sobre la renta fue superior a \$800.
- De otra parte, 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 1.5% del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será 0%.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

Los siguientes literales fueron incluidos por la Ley 1819/2016 y no fueron modificados por la Ley 1943/2018:

- 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.
- 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.

Al 30 de septiembre de 2019 la Compañía no presenta excesos de renta presuntiva sobre renta ordinaria ni pérdidas fiscales por compensar.

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 siguientes a la fecha del vencimiento del plazo para declarar, o de la fecha de presentación, cuando hayan sido presentadas de forma extemporánea. 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.

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 independientemente si se genera saldo a favor a o saldo a pagar.

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	(1,034,927)	(1,466,728)	(2,994,747)	(3,691,576)
Corriente - ejercicios anteriores	4,659	(2,546)	(4,603)	73,417
Diferido	140,950	(44,114)	135,701	(311,659)
Diferido - ejercicios anteriores	-	-	11,674	(53,828)
	(889,318)	(1,513,388)	(2,851,975)	(3,983,646)

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 2019 es del 33%.

La tasa efectiva de tributación al 30 de septiembre de 2019 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 33.8%; la variación respecto a la tasa al 30 de septiembre

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

de 2018 (36.4%) se debe principalmente a la disminución de 400 puntos básicos en la tarifa general del impuesto sobre la renta (33% en 2019 y 37% en 2018), la no deducibilidad del 100% del ICA y del 50% del Gravamen a los Movimientos Financieros en el año 2019.

Impuesto sobre las ganancias diferido

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	2,390,822	2,309,439
Pasivo por impuesto diferido	(143,819)	(143,947)
	2,247,003	2,165,492

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

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo		
Préstamos por pagar	2,616,895	827,452
Provisiones (1)	1,811,842	1,838,261
Beneficios a empleados (2)	981,837	1,161,860
Propiedades, planta y equipo (3)	414,110	547,921
Cuentas por cobrar	46,574	40,856
Cuentas por pagar	26,326	364,655
Inventarios	21,322	60,617
Activos intangibles	(1,779)	2,440
Otros activos	(59,848)	(69,478)
Cargos diferidos	(64,968)	(67,254)
Inversiones e instrumentos derivados	(176,689)	(170,960)
Goodwill (4)	(324,061)	(324,061)
Activos por derecho de uso	(1,077,755)	-
Recursos naturales y del medio ambiente (3)	(1,822,984)	(1,902,870)
	2,390,822	2,309,439
	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Impuesto diferido pasivo		
Propiedades, planta y equipo (5)	(143,819)	(143,947)
	(143,819)	(143,947)

(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

30 de septiembre de 2019

(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 30 de septiembre de 2019 y el año terminado el 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,165,492	2,708,240
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	147,374	(854,178)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(65,863)	337,257
Cuentas por cobrar	-	(25,827)
Saldo final	2,247,003	2,165,492

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

A 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	692,490	(207,747)	484,743
Cobertura de flujo de efectivo instrumentos derivados	1,208	(386)	822
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	600,530	(212,942)	387,588
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,184,040)	355,212	(828,828)
	110,188	(65,863)	44,325

A 31 de diciembre de 2018

	Base	Impuesto diferido	Total
Pérdidas actuariales sobre beneficios a empleados	29,250	(33,540)	(4,290)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(14,069)	(39,527)	(53,596)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,382,278)	410,324	(971,954)
	(1,367,097)	337,257	(1,029,840)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

11. Otros activos

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	550,894	497,339
Gastos pagados por anticipado	232,739	88,580
Partes relacionadas (Nota 26)	130,239	124,233
Depósitos judiciales y embargos	22,375	68,819
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	84,690	60,237
	1,020,937	839,208
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (2)	377,514	348,982
Depósitos entregados en administración (3)	216,926	142,376
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	216,560	213,645
Partes relacionadas (Nota 26)	196,310	196,310
Depósitos judiciales y embargos	35,778	39,425
Otros activos	55,079	55,455
	1,098,167	996,193

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con 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) 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.
- (3) 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	18,421,378	18,005,746
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	15,720,534	15,404,391
Hocol Petroleum Limited	3,790,728	3,239,077
Ecopetrol Global Energy S.L.U. (1)	3,184,264	2,711,255
Ecopetrol Capital AG	1,695,054	1,494,728
Andean Chemical Limited	1,546,192	1,371,823
Esenttia S.A.	992,827	914,964
Black Gold Re Limited	784,362	691,710
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	6,090	3,380
	46,141,429	43,837,074
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	45,603,831	43,299,476
Asociadas		
Invercolsa S.A.	290,574	243,294
	290,574	243,294
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,525,172	1,392,232
Offshore International Group	747,033	727,194
Ecodiesel Colombia S.A.	43,515	41,304
	2,315,720	2,160,730
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(214,935)	(214,935)
Offshore International Group	(346,121)	(346,121)
	1,754,664	1,599,674
	47,649,069	45,142,444

- (1) En julio de 2019 Ecopetrol S.A. y Occidental Petroleum Corp. (OXY), acordaron la conformación de un Joint Venture con el fin de ejecutar un plan conjunto para el desarrollo de Yacimientos No Convencionales en la cuenca Permian en el estado de Texas (EE.UU.). OXY tendrá el 51% de participación del negocio conjunto, Ecopetrol tendrá el 49%. Para viabilizar la operación, se constituyeron dos compañías: Ecopetrol USA Inc. 100% de propiedad de Ecopetrol a través de su filial Ecopetrol Global Energy SLU y Ecopetrol Permian LLC. 100% propiedad de Ecopetrol USA Incorporated.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2019

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

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	<u>Compañías subsidiarias</u>	<u>Asociadas</u>	<u>Negocios conjuntos</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2018	43,299,476	243,294	1,599,674	45,142,444
Capitalizaciones (1)	567,371	-	-	567,371
Método de participación reconocido en:				
Resultado del periodo	3,480,711	91,061	75,121	3,646,893
Patrimonio	1,876,123	1,115	84,059	1,961,297
Dividendos decretados	(3,621,897)	(44,896)	(4,190)	(3,670,983)
Traslados	2,047	-	-	2,047
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	45,603,831	290,574	1,754,664	47,649,069

12.2 Restricciones sobre inversiones

Respecto al proceso jurídico relacionado con las acciones de Inversiones de Gases de Colombia S.A. adquiridas por Fernando Londoño en 1997, Ecopetrol a la fecha de este informe ejerce derechos políticos sobre el 11.59% (del 20.11% que fue adquirido por Fernando Londoño) y Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana (AFIB) los ejerce sobre el 8.52%, participación que le fue protegida por la Corte Constitucional vía tutela y que se encuentran en discusión judicial en el proceso ordinario, en sede de casación.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

(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 30 de septiembre de 2019 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Proyectos en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2018	15,014,147	11,439,531	4,769,097	4,525,416	2,137,887	1,678,193	39,564,271
Adquisiciones/capitalizaciones	845,646	359,840	340,521	189,998	3,878	42,390	1,782,273
Intereses financieros capitalizados	51,033	20,954	21,719	11,343	248	2,408	107,705
Diferencia en cambio capitalizada	2,744	1,127	1,168	610	13	129	5,791
Bajas por retiro o venta	(59,717)	(27,426)	-	(11,997)	-	(26,527)	(125,667)
Reclasificaciones/traslados	(36,400)	511	1,301	40,416	6,115	(5,733)	6,210
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	15,817,453	11,794,537	5,133,806	4,755,786	2,148,141	1,690,860	41,340,583
<u>Depreciación acumulada y pérdida por impairment</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2018	(7,853,093)	(7,591,875)	(497,441)	(2,106,064)	(34,302)	(440,828)	(18,523,603)
Depreciación del periodo	(735,412)	(517,209)	-	(168,374)	-	(50,016)	(1,471,011)
(Pérdidas) recuperación de impairment	(14,604)	(1,116)	85,203	(4,965)	(228)	(199)	64,091
Bajas por retiro o venta	53,442	22,346	4,680	9,692	-	24,397	114,557
Reclasificaciones/traslados	7,167	(2,037)	-	(14,320)	-	7,525	(1,665)
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	(8,542,500)	(8,089,891)	(407,558)	(2,284,031)	(34,530)	(459,121)	(19,817,631)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	7,161,054	3,847,656	4,271,656	2,419,352	2,103,585	1,237,365	21,040,668
Saldo neto al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	7,274,953	3,704,646	4,726,248	2,471,755	2,113,611	1,231,739	21,522,952

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 2018.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

(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 30 de septiembre de 2019, 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 2018	44,561,973	2,633,391	4,266,174	51,461,538
Adquisiciones/capitalizaciones	3,111,839	-	960,572	4,072,411
Aumento costos de abandono	-	3,812	-	3,812
Bajas por retiro o venta	(60,385)	(3,814)	-	(64,199)
Pozos secos (1)	-	-	(124,908)	(124,908)
Intereses financieros capitalizados	70,160	-	6,717	76,877
Diferencia en cambio capitalizada	3,772	-	361	4,133
Traslados	(4,781)	1,684	(888)	(3,985)
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	47,682,578	2,635,073	5,108,028	55,425,679
Amortización acumulada y pérdida por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2018	(30,541,398)	(1,536,357)	-	(32,077,755)
Amortización del periodo	(2,440,236)	(146,356)	-	(2,586,592)
Pérdidas por impairment	(64,093)	-	-	(64,093)
Bajas por retiro o venta	60,344	3,814	-	64,158
Traslados	2,562	(81)	-	2,481
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	(32,982,821)	(1,678,980)	-	(34,661,801)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	14,020,575	1,097,034	4,266,174	19,383,783
Saldo neto al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	14,699,757	956,093	5,108,028	20,763,878

(1) Incluye principalmente los pozos Tibirita, Provenza 1 y Avila 1.

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 2018.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

15. Préstamos y financiaciones

15.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada al 30 de septiembre de 2019/ 31 de diciembre 2018		A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	8.6%	8.0%	1,565,828	1,568,034
Pasivos por arrendamiento (1)	6.7%	7.1%	1,207,404	239,431
			2,773,232	1,807,465
Moneda extranjera				
Bonos	5.8%	5.8%	25,645,882	23,971,940
Créditos comerciales	4.2%	4.4%	7,432,791	7,307,520
Pasivos por arrendamiento (1)	6.1%	5.3%	3,044,840	206,737
			36,123,513	31,486,197
			38,896,745	33,293,662
Corriente			2,971,275	2,587,667
No corriente			35,925,470	30,705,995
			38,896,745	33,293,662

(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, ver Nota 5.1.

15.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$43,222,298 y \$33,628,069 al 30 de septiembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, 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).

15.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de septiembre de 2019:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	123,356	853,032	354,553	234,887	1,565,828
Pasivos por arrendamiento	108,830	402,867	520,318	175,389	1,207,404
	232,186	1,255,899	874,871	410,276	2,773,232
Moneda extranjera					
Bonos	1,399,790	9,536,989	9,374,953	5,334,150	25,645,882
Créditos comerciales	1,201,509	4,395,352	1,835,930	-	7,432,791
Pasivos por arrendamiento	137,790	584,406	732,125	1,590,519	3,044,840
	2,739,089	14,516,747	11,943,008	6,924,669	36,123,513
	2,971,275	15,772,646	12,817,879	7,334,945	38,896,745

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

15.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2019, la Compañía tiene designados USD\$6,500 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$5,200 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 25 – Gestión de riesgos.

16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Proveedores	5,613,443	5,216,290
Partes relacionadas (Nota 26)	1,361,785	1,168,589
Anticipos asociados	961,232	841,888
Retención en la fuente	315,012	94,744
Acuerdos en contratos de transporte (1)	66,330	210,196
Dividendos por pagar (2)	3,767	3,736
Acreedores varios	90,744	147,573
	8,412,313	7,683,016

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) 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.
- (2) La Asamblea General de Accionistas realizada el 29 de marzo de 2019, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2018, por valor de \$9,251,256. En abril de 2019 se pagaron el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y en abril, junio y septiembre de 2019 se pagaron en tres cuotas iguales el 100% de los dividendos al accionista mayoritario.

17. Provisiones por beneficios a empleados

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	5,609,952	5,507,784
Pensión	904,939	1,452,322
Educación	459,668	479,945
Bonos	275,775	331,064
Otros planes	90,921	82,576
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	121,499	137,859
	7,462,754	7,991,550
Prestaciones sociales y salarios	483,821	465,752
Otros beneficios a largo plazo	91,601	93,199
	8,038,176	8,550,501
Corriente	1,765,637	1,760,832
No corriente	6,272,539	6,789,669
	8,038,176	8,550,501

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales de los beneficios post-empleo, por los periodos finalizados el 30 de septiembre:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018
	(No auditados)	
Resultado del periodo		
Costo del servicio actual	57,358	58,030
Intereses, neto	396,494	364,381
	453,852	422,411
Otros resultados integrales		
Pensión	(621,029)	69,494
Bonos	(71,310)	4,905
Otros	(151)	(168)
	(692,490)	74,231
Impuesto diferido	207,747	(24,496)
	(484,743)	49,735

17.1 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 \$13,014,984 y \$12,348,557 al 30 de septiembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente. El 55.9% son nivel 1 de valor razonable y el 44.1% están bajo categoría nivel 2.

18. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2018	5,348,469	69,427	639,743	6,057,639
Costo financiero	137,327	-	-	137,327
Utilizaciones	(276,306)	(6,386)	-	(282,692)
Aumento costos abandono	3,812	-	-	3,812
Adiciones	-	9,595	49,248	58,843
Traslados	(820)	-	(69)	(889)
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	5,212,482	72,636	688,922	5,974,040
Corriente	242,837	17,434	178,752	439,023
No corriente	4,969,645	55,202	510,170	5,535,017
	5,212,482	72,636	688,922	5,974,040

18.1 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 2018. 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

18.2 Litigios

Durante lo corrido de 2019, no se presentaron litigios individualmente materiales que puedan implicar una alta probabilidad de salida de recursos.

18.3 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.

Para detalle adicional sobre estas contingencias, ver la Nota 20.3 de los Estados Financieros Separados publicados al 31 de diciembre del 2018.

Al 30 de septiembre de 2019 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. Actualmente la compañía se encuentra en proceso de revisión de la base de liquidación y los escenarios de indexación, en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 321 de la Ley 1955 de 2019; el plazo otorgado por la ANLA para esta validación se cumple en diciembre de 2019.

18.4 Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

A la fecha se adelantan 3 procesos penales derivados de los hechos relacionados con el proyecto de ampliación y modernización de la refinería de Cartagena.

Proceso 1

El 31 de mayo de 2018, se dio inicio a la Audiencia de Formulación de Acusación en contra de algunos antiguos miembros de Junta Directiva de Reficar, antiguos trabajadores de la refinería, y otras entidades externas al Grupo Empresarial Ecopetrol; por los delitos de interés indebido en la celebración de contratos (artículo 409 del Código Penal), peculado por apropiación en favor de terceros (artículo 397 del Código Penal), enriquecimiento ilícito de particulares en favor de terceros (artículo 327 del Código Penal) y falsedad ideológica en documento público (artículo 286 del Código Penal).

El 5 de junio el Tribunal Superior de Bogotá negó el recurso de nulidad interpuesto contra el escrito de acusación y ordenó devolver el proceso al juez de conocimiento para continuar la audiencia de acusación.

El Juzgado 31 Penal del Circuito de Conocimiento terminó la audiencia de acusación el día 22 de agosto de 2019, en la cual se reconoció como víctimas para el juicio a Ecopetrol S.A. y Refinería de Cartagena S.A.S. y fijó como fechas para la audiencia preparatoria de juicio los días 25 y 26 de noviembre y 2 y 3 de diciembre de 2019.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

Proceso 2

El 22 octubre de 2018 se celebró audiencia de imputación por los delitos de administración desleal agravada (artículo 250 B del Código Penal) en concurso heterogéneo con obtención de documento público falso (artículo 288 del Código Penal), en contra de algunos antiguos miembros de Junta Directiva de Reficar y un antiguo trabajador de Reficar. La Fiscalía General de la Nación (FGN) presentó el escrito de acusación el 19 de junio de 2019.

El 5 de agosto de 2019 se llevó a cabo la audiencia de acusación ante el Juzgado 34 Penal del Circuito con funciones de Conocimiento. Se programó la audiencia preparatoria de juicio para los días 18 al 22 de noviembre de 2019.

Proceso 3

El 12 de junio de 2019 se llevó a cabo audiencia de imputación en contra de dos antiguos trabajadores de Reficar por el delito de celebración de contrato sin requisitos legales (artículo 410 del código Penal) por la selección del contratista.

El 6 de septiembre de 2019 la FGN presentó escrito de acusación y se está a la espera de la convocatoria a audiencia.

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 presentó demandas arbitrales en contra de cada uno de ellos, así: (i) el 28 de enero de 2019, Bicentenario demandó a Frontera Energy Colombia Corp. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; (ii) el 14 de junio 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 junio 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

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

Contratos de transporte Ship or Pay:

En julio de 2018, los remitentes Frontera, Vetra y Canacol (“Remitentes”) enviaron notificaciones a Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS (“CENIT”) alegando la terminación anticipada de los contratos de transporte Ship-or-Pay. (“Contratos SOP”) entre cada uno de ellos y CENIT para el transporte de crudo a través del oleoducto Caño Limón – Coveñas (propiedad de CENIT).

CENIT considera que dichos Contratos SOP no terminaron anticipadamente y que las causales invocadas por los Remitentes en sus notificaciones no se configuraron. En consecuencia, CENIT respondió a las notificaciones de los Remitentes afirmando que continuaría facturando y cobrando los servicios de transporte según lo estipulado en los Contratos SOP, ya que siguen vigentes y, por lo tanto, los Remitentes deben cumplir con sus obligaciones contractuales.

En noviembre de 2018, CENIT presentó una demanda de arbitraje contra Frontera Energy Group en la cual solicitó se declare que los Contratos SOP se encuentran vigentes, que Frontera está obligada a cumplir con sus términos y condiciones y, por lo tanto, está obligada a pagar las tarifas de transporte según lo acordado en los Contratos SOP. En términos similares, CENIT también presentó demandas de arbitraje contra Vetra y Canacol, respectivamente.

19. Patrimonio

19.1 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 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

19.2 Prima en emisión de acciones

Al 30 de septiembre de 2019, 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 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).

19.3 Reservas patrimoniales

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Reserva legal	3,243,832	2,088,192
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,081
Reservas ocasionales	3,691,130	2,541,622
	7,444,044	5,138,895

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,138,895	2,177,869
Liberación de reservas	(3,050,703)	(751,718)
Apropiación de reservas	5,355,852	3,712,744
Saldo final	7,444,044	5,138,895

19.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	12,582,607	7,646,613
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	9,242,731	11,556,405
Liberación de reservas	3,050,703	751,718
Apropiación de reservas	(5,355,852)	(3,712,744)
Dividendos decretados (1)	(9,251,256)	(3,659,386)
Saldo final	10,268,933	12,582,607

- (1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el día 29 de marzo de 2019, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2018 y definió distribuir dividendos por valor de \$9,251,256 (2018 - \$3,659,386).

19.5 Otros resultados integrales

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

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	12,635,795	10,674,497
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,898,144)	(1,069,316)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(815,874)	(1,203,461)
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	822	-
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(72,638)	(557,381)
	9,849,961	7,844,339

- (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 (diferencia en cambio en conversiones), 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 30 de septiembre de 2019

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

20. Ingresos de actividades ordinarias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
Ventas nacionales				
Destilados medios	2,902,162	2,432,142	7,872,320	6,864,881
Gasolinas	2,043,585	1,695,900	5,550,109	4,834,874
Gas natural	515,893	430,564	1,472,695	1,245,139
Servicios	144,510	138,908	430,600	409,764
Asfaltos	151,938	99,552	381,982	240,884
Crudos	86,701	284,757	285,116	469,385
G.L.P. y propano	53,946	122,126	237,732	361,839
Aromáticos	46,734	75,209	177,028	214,349
Polietileno	43,967	56,333	118,570	154,109
Combustóleo	13,937	125,366	82,121	390,828
Otros ingresos ventas de gas (1)	27,424	41,119	74,914	112,407
Otros productos y servicios	58,604	51,140	166,090	140,705
	6,089,401	5,553,116	16,849,277	15,439,164
Reconocimiento diferencial precios (2)	178,387	932,697	1,294,226	2,458,442
	6,267,788	6,485,813	18,143,503	17,897,606
Ventas zona franca				
Crudos	2,350,085	2,236,689	6,358,881	6,030,902
Servicios	97,062	86,079	277,750	249,877
Gas natural	77,754	78,830	229,123	229,729
Propileno	25,976	50,312	58,226	91,662
Otros	983	1,669	5,832	4,826
	2,551,860	2,453,579	6,929,812	6,606,996
Ventas al exterior				
Crudos	6,981,009	6,831,730	20,513,774	18,774,619
Combustóleo	452,086	474,374	1,459,690	1,420,210
Coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(206,647)	(152,532)	(890,507)	(386,397)
Otros productos y servicios	1,301	222	3,971	738
	7,227,749	7,153,794	21,086,928	19,809,170
	16,047,397	16,093,186	46,160,243	44,313,772

(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 30 de septiembre de 2019

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

21. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre 2019		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019	
	(No auditados)		(No auditados)	
Costos variables				
Productos importados (1)	2,290,957	1,825,101	7,662,471	5,073,302
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,309,344	1,554,286	4,109,468	4,301,834
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,615,649	1,217,578	4,406,118	3,552,746
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,334,753	1,242,659	3,599,658	3,280,418
Compras de crudo asociación y concesión	1,752,433	1,080,548	3,957,686	3,142,801
Compras de otros productos y gas	584,960	1,067,394	1,669,234	3,048,330
Regalías de gas en dinero	155,407	97,842	413,891	309,129
Materiales de proceso	105,911	109,482	335,159	323,666
Energía eléctrica	108,881	111,711	332,592	310,685
Servicios contratados asociación	63,249	61,750	181,132	184,295
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(173,194)	42,502	(846,419)	(417,818)
	9,148,350	8,410,853	25,820,990	23,109,388
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	965,590	767,624	2,733,826	2,674,457
Costos laborales	508,210	469,495	1,522,989	1,382,306
Mantenimiento	326,366	328,515	1,013,227	899,684
Servicios contratados	373,285	321,106	1,041,658	916,454
Servicios contratados en asociación	243,986	246,641	755,482	656,234
Depreciaciones y amortizaciones	226,700	159,383	692,306	471,721
Materiales y suministros de operación	102,200	110,807	291,273	259,191
Impuestos y contribuciones	140,998	65,720	302,930	209,314
Costos generales	47,500	57,602	185,641	121,860
	2,934,835	2,526,893	8,539,332	7,591,221
	12,083,185	10,937,746	34,360,322	30,700,609

- (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 la capitalización de costos a los inventarios, debido que los conceptos se presentan al 100% de su valor incurrido.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2019

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

22. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
Gastos de administración				
Gastos laborales	111,383	88,899	337,762	259,206
Gastos generales	177,834	119,825	366,826	326,365
Impuestos	-	-	8,405	7,274
Depreciaciones y amortizaciones	6,460	6,804	20,317	16,796
	<u>295,677</u>	<u>215,528</u>	<u>733,310</u>	<u>609,641</u>
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración	30,845	52,342	183,200	94,984
Impuestos	92,678	80,306	257,625	207,021
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	76,629	43,158	240,509	200,237
Gastos laborales	98,590	63,761	266,174	216,369
Cuota de fiscalización	28,484	16,300	54,378	48,900
Diversos	(30,989)	(36,948)	(53,046)	(67,601)
	<u>296,237</u>	<u>218,919</u>	<u>948,840</u>	<u>699,910</u>

23. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
Pérdida en venta de activos	(6,730)	(9,550)	(34,716)	(14,385)
Gasto provisiones por litigios	(37,144)	(25,986)	(58,335)	(42,943)
Recuperación (gasto) impairment de activos:				
Activos corrientes	3,366	16,458	(9,198)	(8,032)
Activos de largo plazo	-	-	-	72,219
Otros ingresos, netos	2,857	3,382	31,379	41,228
	<u>(37,651)</u>	<u>(15,696)</u>	<u>(70,870)</u>	<u>48,087</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2019

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

24. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Valoración e ingresos de activos financieros	1,150,470	241,399	1,560,127	618,457
Rendimientos e intereses	61,224	73,320	193,624	180,028
Otros ingresos	(2,135)	(5,627)	3,815	(3,443)
	<u>1,209,559</u>	<u>309,092</u>	<u>1,757,566</u>	<u>795,042</u>
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones (1)	(456,670)	(473,127)	(1,358,823)	(1,499,462)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(176,877)	(197,542)	(533,821)	(589,930)
Valoración y gastos de activos financieros	(1,046,503)	(137,898)	(1,242,526)	(328,241)
Otros gastos	(4,121)	(905)	(10,835)	(1,942)
	<u>(1,684,171)</u>	<u>(809,472)</u>	<u>(3,146,005)</u>	<u>(2,419,575)</u>
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio, neta	<u>(403,071)</u>	<u>24,839</u>	<u>(210,649)</u>	<u>229,496</u>
	<u>(877,683)</u>	<u>(475,541)</u>	<u>(1,599,088)</u>	<u>(1,395,037)</u>

(1) Al 30 de septiembre se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$184,582 (2018 \$141,227).

(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.

25. Gestión de riesgos

25.1 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 30 de septiembre de 2019, el peso colombiano se depreció 7% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2018 de \$3,249.75 a \$3,477.45 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

30 de septiembre de 2019

(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 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	590	482
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,119	857
Otros activos financieros	1,813	1,729
Otros activos	137	123
Total activos	3,659	3,191
Préstamos y financiaciones	(10,388)	(9,689)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,208)	(883)
Otros pasivos	(20)	(33)
Total pasivos	(11,616)	(10,605)
Posición pasiva neta	(7,957)	(7,414)

Del total de la posición neta, US\$6,500 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y US\$1,457 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.

25.1.1 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 30 de septiembre de 2019:

Escenario/ Variación TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(50,666)	226,034
5%	(253,332)	1,130,171

25.1.2 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, entendiéndose 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 US\$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 30 de septiembre de 2019

(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 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	3,332
Reasignación de instrumentos de cobertura	4,350	3,366
Realización de las exportaciones	(4,350)	(3,366)
Amortización del principal	-	(2,032)
Saldo final	1,300	1,300

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,203,461	1,149,865
Diferencia en cambio	296,010	704,872
Realización de exportaciones (Nota 20)	(890,507)	(655,533)
Inefectividad	(6,033)	(35,270)
Impuesto de renta diferido	212,943	39,527
Saldo final	815,874	1,203,461

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
2019 (Oct-Dic)	144,034	(47,531)	96,503
2020	315,423	(100,935)	214,488
2021	257,978	(79,973)	178,005
2022	257,978	(77,393)	180,585
2023	196,458	(50,165)	146,293
	1,171,871	(355,997)	815,874

25.1.3 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 Inc., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2019

(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 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,069,316	97,362
Diferencia en cambio	1,184,040	1,381,900
Inefectividad de cobertura	-	378
Impuesto de renta diferido	(355,212)	(410,324)
Saldo final	1,898,144	1,069,316

25.2 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 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	38,896,745	33,293,662
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(4,493,964)	(2,259,319)
Otros activos financieros (Nota 9)	(7,683,565)	(9,012,854)
Deuda financiera neta	26,719,216	22,021,489
Patrimonio (Nota 19)	59,210,704	57,213,607
Apalancamiento (1)	31.09%	27.79%

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

26. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,679,228	-	-	-	120,673	698
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	56,008	-	-	20,958	343,940	-
Esenttia S.A.	33,250	-	-	-	-	760
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	23,141	-	-	-	105,933	-
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	8,817	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A.	3,253	-	-	7,695	482,600	381
Oleoducto de Colombia S.A.	2,632	-	-	30,263	57,088	-
Hocol S.A.	1,246	-	-	1,881	69,278	9,903
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	1,228	-	-	248,669	24,101	-
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	619	-	-	-	29,679	-
Ecopetrol Costa Afuera	277	-	-	-	1	-
Black Gold Limited	231	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	137	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	96	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	93	-	2,051,465	-	-	-
Ecopetrol America Inc	91	-	-	-	1,931	18
Bioenergy S.A.	29	-	-	-	-	41
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	5	-	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC (1)	-	524,106	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	11,041	-	-	17,083	98,791	63
Ecodiesel Colombia S.A.	881	-	-	-	23,994	2
Offshore International Group Inc (2)	-	100,905	-	-	-	-
Asociadas						
Invercolsa S.A.	-	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	3,776	-
Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)	1,822,303	625,011	2,051,465	326,549	1,361,785	11,866
Corriente	1,822,303	576,710	2,051,465	130,239	1,361,785	11,866
No corriente	-	48,301	-	196,310	-	-
	1,822,303	625,011	2,051,465	326,549	1,361,785	11,866
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 16)	

Cuentas por cobrar – Préstamos:

- (1) Ecopetrol Permian LLC: Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A. por USD\$150 millones el 6 de agosto de 2019, con tasa de interés del 3.20% E.A. y capital e intereses pagaderos al vencimiento el 31 de marzo de 2020. El saldo en valor nominal de este crédito a 30 de septiembre de 2019 es de USD\$150 millones.
- (2) 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

(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.	1,557,179	-	-	-	71,399	566
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	194,123	-	-	20,203	271,802	-
Esenttia S.A.	10,907	-	-	-	-	-
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	5,501	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A.	5,356	-	-	7,191	446,518	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	3,268	-	-	245,101	83,173	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,734	-	-	-	87,916	-
Oleoducto de Colombia S.A.	2,482	-	-	28,281	49,198	-
Hocol S.A.	1,027	-	-	2,045	35,762	4,187
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	752	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	473	-	1,452,206	-	-	-
Black Gold Limited	356	-	-	-	-	-
Bioenergy S.A	343	-	-	-	-	-
Ecopetrol América Inc	296	-	-	-	6,627	-
Andean Chemicals Limited	84	-	-	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera	73	-	-	-	52	-
Hocol Petroleum Limited	34	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	8	-	-	-	-	-
Ecopetrol Germany GMBH	6	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	21,814	-	-	17,722	86,803	67
Ecodiesel Colombia S.A.	522	-	-	-	23,857	1
Offshore International Group Inc. (1)	-	117,824	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	-	5,482	-
Saldo al 31 de diciembre de 2018	1,807,338	117,824	1,452,206	320,543	1,168,589	4,821
Corriente	1,807,338	-	1,452,206	124,233	1,168,589	4,821
No corriente	-	117,824	-	196,310	-	-
	1,807,338	117,824	1,452,206	320,543	1,168,589	4,821
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 16)	

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de septiembre de 2019

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

Las principales transacciones con partes relacionados por los periodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre se detallan como sigue:

	2019		2018	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Refinería de Cartagena S.A.S.	6,883,326	1,385,507	6,498,283	2,692,349
Ecopetrol Capital AG	781,382	731,157	85,293	42,749
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	284,962	2,300,948	278,299	1,995,996
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	58,232	-	91,788	-
Esentia S.A.	21,726	-	33,935	-
Oleoducto Central S.A.	17,320	2,875,850	19,440	2,176,167
Oleoducto de Colombia S.A.	7,615	264,551	8,892	245,165
Hocol S.A.	6,712	336,329	2,806	350,062
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	5,563	645,294	6,426	565,266
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	4,739	638,332	4,288	550,047
Ecopetrol Costa Afuera	2,306	-	3,113	-
Bioenergy S.A.	1,253	-	488	-
Ecopetrol America Inc	1,011	6,365	765	35,203
Black Gold Limited	673	-	696	-
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	653	247,254	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	307	-	333	-
Andean Chemicals Limited	218	-	154	-
Hocol Petroleum Limited	113	-	122	-
Ecopetrol Germany GMBH	5	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.LU.	4	-	10	-
Ecopetrol del Perú S.A.	1	-	-	-
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	24,233	484,623	22,973	664,391
Ecodiesel Colombia S.A.	5,943	200,912	5,203	200,547
Offshore International Group Inc	2,245	-	1,991	-
	8,110,542	10,117,122	7,065,298	9,517,942

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de septiembre de 2019

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

27. Eventos subsecuentes (No auditados)

- El 16 de octubre de 2019, la Corte Constitucional declaró inexecutable la Ley 1943 de 2018 y estableció que dicha decisión tendrá efecto a partir del 1 de enero de 2020, a fin de que el Congreso, dentro de la potestad de configuración que le es propia, expida el régimen que ratifique, derogue, modifique o subrogue los contenidos de la Ley.

Con base en información pública a la fecha, el Gobierno Nacional radicó el 22 de octubre ante el Congreso el proyecto de ley en los mismos términos de la Ley anterior, para que sea aprobada durante la presente legislatura. La Compañía estará atenta a los cambios en la legislación tributaria, si así aplicara, y reflejará durante el último trimestre del 2019 cualquier efecto sobre los activos y pasivos por impuestos corrientes o diferidos.

- El 21 de octubre de 2019 Ecopetrol S.A. anunció que a través de su subsidiaria Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. suscribió un acuerdo con Shell Brasil Petróleo Ltda para adquirir el 30% de los intereses, derechos y obligaciones en dos áreas que corresponden al Contrato de Concesión BM-S-54 y al Contrato de Producción Compartida Sul de Gato do Mato, ubicados costa afuera en la cuenca Santos de Brasil, dentro del denominado Presal, en el descubrimiento de hidrocarburos denominado "Gato do Mato". La compañía Shell reducirá su participación del 80% al 50% con este acuerdo y seguirá como operador, mientras la francesa Total conservará el restante 20%.