



Ecopetrol S. A.
Estados financieros intermedios condensados separados
(No auditados)

30 de septiembre de 2018

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 2018 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 y 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 intermedios separados y condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2018 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.



**Building a better
working world**

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 2017, fueron auditados por mí, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expresé mi opinión sin salvedades el 22 de febrero de 2018.

(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
6 de noviembre de 2018

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.....	8
4. Políticas contables.....	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos.....	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	11
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.....	11
8. Inventarios, neto.....	12
9. Otros activos financieros	12
10. Impuestos.....	13
11. Otros activos	18
12. Inversiones en compañías.....	19
13. Propiedades, planta y equipo	21
14. Recursos naturales y del medio ambiente	22
15. Préstamos y financiaciones	23
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	25
17. Provisiones por beneficios a empleados.....	25
18. Provisiones y contingencias.....	26
19. Patrimonio	28
20. Ingresos de actividades ordinarias.....	30
21. Costo de ventas	31
22. Gastos de administración, operación y proyectos.....	32
23. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto.....	32
24. Resultado financiero, neto	33
25. Gestión de riesgos.....	33
26. Partes relacionadas.....	37

Ecopetrol S.A.
Estados de situación financiera intermedios condensados separados
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	A 30 de septiembre 2018 (No auditado)	A 31 de diciembre 2017
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4,434,085	4,356,995
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	7,108,442	6,157,596
Inventarios, neto	8	3,750,868	3,231,719
Otros activos financieros	9	9,929,436	5,196,145
Activos por impuestos corrientes	10	184,299	399,058
Otros activos	11	730,835	777,408
		26,137,965	20,118,921
Activos mantenidos para la venta		26,102	22,869
Total activos corrientes		26,164,067	20,141,790
Activos no corrientes			
Inversiones en compañías	12	41,630,671	42,709,577
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	623,793	698,281
Propiedades, planta y equipo	13	20,063,005	19,961,016
Recursos naturales y del medio ambiente	14	18,182,929	17,080,409
Intangibles		258,730	242,170
Activos por impuestos diferidos	10	2,273,720	2,856,449
Otros activos financieros	9	2,854,975	3,053,546
Otros activos	11	976,664	805,788
		86,864,487	87,407,236
Total activos no corrientes		86,864,487	87,407,236
Total activos		113,028,554	107,549,026
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	6,857,009	4,295,789
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	7,110,857	6,177,537
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,785,831	1,787,701
Pasivos por impuestos corrientes	10	2,407,845	539,784
Provisiones y contingencias	18	298,341	342,685
Otros pasivos		155,560	203,825
		18,615,443	13,347,321
Total pasivos corrientes		18,615,443	13,347,321
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	15	28,552,959	34,843,984
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,748,584	6,502,475
Pasivos por impuestos diferidos	10	144,907	148,209
Provisiones y contingencias	18	5,582,331	4,794,760
Otros pasivos		17,155	13,646
		41,045,936	46,303,074
Total pasivos no corrientes		41,045,936	46,303,074
Total pasivos		59,661,379	59,650,395
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	19	25,040,067	25,040,067
Reservas		5,138,895	2,177,869
Resultados acumulados		9,935,256	7,646,613
Otras partidas patrimoniales		13,252,957	13,034,082
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		53,367,175	47,898,631
Total patrimonio		53,367,175	47,898,631
Total pasivos y patrimonio		113,028,554	107,549,026

Las notas 1 a 26 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.**Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados**

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

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2018	2017	2018	2017
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	16,093,186	11,302,221	44,313,772	32,942,174
Costos de ventas	21	(10,937,746)	(8,780,167)	(30,700,609)	(25,582,310)
Utilidad bruta		5,155,440	2,522,054	13,613,163	7,359,864
Gastos de administración	22	(215,528)	(157,770)	(609,641)	(543,097)
Gastos de operación y proyectos	22	(218,919)	(459,828)	(699,910)	(1,111,363)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	23	(15,696)	(1,773)	48,087	108,788
Resultado de la operación		4,705,297	1,902,683	12,351,699	5,814,192
Resultado financiero, neto	24				
Ingresos financieros		309,092	220,156	795,042	1,064,694
Gastos financieros		(809,472)	(695,806)	(2,419,575)	(2,342,748)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio, neta		24,839	(142,271)	229,496	(107,024)
		(475,541)	(617,921)	(1,395,037)	(1,385,078)
Participación en los resultados de compañías	12	58,484	249,919	1,936,038	784,757
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		4,288,240	1,534,681	12,892,700	5,213,871
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,513,388)	(531,399)	(3,983,646)	(2,019,989)
Utilidad neta del periodo		2,774,852	1,003,282	8,909,054	3,193,882
Utilidad básica por acción		67.5	24.4	216.7	77.7

Las notas 1 a 26 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S. A.
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	2,774,852	1,003,282	8,909,054	3,193,882
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	27,268	318,520	325,134	321,508
Inversión neta en negocio en el extranjero	(144,167)	396,339	40,928	222,641
Ganancias instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	855	-	5,409
Pérdida realizada en venta de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	(5,115)	-	(5,115)
Utilidad (pérdida) método de participación patrimonial en compañías	407,996	(634,869)	(97,451)	(436,308)
	291,097	75,730	268,611	108,135
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias actuariales	(27,773)	(57,203)	(49,735)	136,838
Otras pérdidas	-	-	-	(11,817)
	(27,773)	(57,203)	(49,735)	125,021
Otros resultados integrales	263,324	18,527	218,876	233,156
Total resultado integral	3,038,176	1,021,809	9,127,930	3,427,038

Las notas 1 a 26 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 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	19.3	-	-	-	(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	19.3	-	-	-	509,081	-	(509,081)	-
Ocasionales	19.3	-	-	-	2,541,622	-	(2,541,622)	-
<u>Otros resultados integrales:</u>								
Ganancias en instrumentos de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	325,134	-	325,134
Inversión neta de 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

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2016		25,040,067	6,607,699	1,269,680	289,164	7,876,333	2,590,911	43,673,854
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	3,193,882	3,193,882
Liberación de reservas	19.3	-	-	-	(289,164)	-	289,164	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	-	(945,683)	(945,683)
Otros movimientos		-	(1)	-	-	-	(1)	(2)
<u>Apropiación de reservas:</u>								
Legal		-	-	156,471	-	-	(156,471)	-
Fiscales y estatutarias	19.3	-	-	-	512,633	-	(512,633)	-
Ocasionales	19.3	-	-	-	239,086	-	(239,086)	-
<u>Otros resultados integrales:</u>								
Ganancias en instrumentos de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	321,508	-	321,508
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	-	222,641	-	222,641
Ganancias actuariales		-	-	-	-	136,838	-	136,838
Método participación en compañías		-	-	-	-	(436,308)	-	(436,308)
Ganancia en valoración de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable		-	-	-	-	294	-	294
Otros		-	-	-	-	(11,817)	-	(11,817)
Saldo al 30 de septiembre de 2017 (No auditado)		25,040,067	6,607,698	1,426,151	751,719	8,109,489	4,220,083	46,155,207

Las notas 1 a 26 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

Ecopetrol S.A.
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados
(Expresados en millones de pesos colombianos)

Nota	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2018	2017
	(No auditado)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Utilidad neta del periodo	8,909,054	3,193,882
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:		
Gasto por impuesto a las ganancias	10 3,983,646	2,019,989
Depreciación, agotamiento y amortización	3,768,935	4,310,683
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	24 (229,496)	107,024
Costo financiero de préstamos y financiaciones	24 1,499,462	1,266,439
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	24 589,930	525,450
Pozos secos	14 -	125,317
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes	(2,133)	3,944
(Recuperación) pérdida por impairment de activos	(55,615)	7,606
Utilidad por valoración de activos financieros	(57,787)	(98,563)
Utilidad por método de participación patrimonial	12 (1,936,038)	(784,757)
Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta	-	(173,631)
Utilidad en venta de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	(5,115)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	386,397	414,632
Utilidad por inefectividad de coberturas	(5,481)	-
Impuesto de renta pagado	(1,803,027)	(1,377,577)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:		
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	(1,159,079)	(1,636,864)
Inventarios	(469,837)	(651,939)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	915,431	(339,431)
Activos y pasivos por impuestos corrientes	267,687	331,602
Provisiones por beneficios a empleados	(191,520)	(216,792)
Provisiones y contingencias	(22,952)	15,352
Otros activos y pasivos	(128,736)	397,129
Efectivo neto generado por las actividades de operación	14,258,841	7,434,380
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
Aportes de capital en inversiones en compañías	12 (203,173)	(797,506)
Inversión en propiedad, planta y equipo	13 (1,431,619)	(685,213)
Inversión en recursos naturales y del ambiente	14 (2,756,827)	(1,749,343)
Adquisiciones de intangibles	(61,517)	(145,347)
Producto de la venta de activos mantenidos para la venta	-	156,853
Producto de la venta de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	21,998
(Compra) venta de otros activos financieros	(4,419,099)	2,110,653
Intereses recibidos	180,027	294,138
Dividendos recibidos	3,132,765	1,131,558
Producto de la venta de activos	17,500	-
Efectivo neto (usado) generado en actividades de inversión	(5,541,943)	337,791
Flujo de efectivo en actividades de financiación:		
Adquisición de leasing financiero	56,267	-
Pagos de capital	(3,592,527)	(6,116,118)
Pagos de intereses	(1,594,396)	(1,701,890)
Dividendos pagados	(3,659,373)	(945,661)
Efectivo neto usado en actividades de financiación	(8,790,029)	(8,763,669)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	150,221	(212,247)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	77,090	(1,203,745)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	4,356,995	5,359,665
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6 4,434,085	4,155,920

Las notas 1 a 26 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados separados.

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T

(Original firmado)
Víctor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal
T.P. 57851-T

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 2017, 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 adoptó las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) desde el 1° de enero del 2015, con fecha de transición del 1° de enero de 2014 y por tanto prepara sus estados financieros con base en las NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) hasta el 31 de diciembre de 2013, traducidas al español, adoptadas mediante Decretos 2420 y 2496 de 2015 y Decreto 2131 de 2016 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 las establecidas 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 2018, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 18 de octubre de 2018.

2.2 Reclasificaciones

Al 31 de marzo de 2018, el Grupo modificó la presentación de los activos y pasivos por impuestos diferidos para efectos de sus reportes locales, al compensar los saldos de impuestos diferidos aplicados por la misma autoridad tributaria. Como resultado, la Compañía reclasificó los montos correspondientes al 31 de diciembre de 2017 para adecuarlos a la presentación del año en curso, lo cual no tuvo un impacto material en los rubros de activos por impuestos diferidos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2017. Además, dichas reclasificaciones no tuvieron

impacto en los estados de flujos de efectivo, ganancias o pérdidas o cambios en el patrimonio para el periodo terminado el 30 de septiembre de 2018. Ver detalles adicionales en la Nota 10 - Impuestos.

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 2018, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2017.

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 2017 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares emitidos por el International Accounting Standards Board (IASB) adoptados por la Compañía

A partir del 1 de enero de 2018, Ecopetrol adoptó por primera vez la NIIF 9 "Instrumentos financieros" y la NIIF 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes":

- La NIIF 9 "Instrumentos financieros" incluye: 1) Clasificación y medición de activos y pasivos financieros, 2) Impairment de activos financieros y 3) Contabilidad de coberturas. Ecopetrol implementó esta norma desde su fecha efectiva. Cada uno de estos temas fue evaluado separadamente, concluyendo: 1) Clasificación y medición de instrumentos financieros: la valoración actual de los instrumentos financieros de la Compañía es consecuente con su modelo de negocio y no requiere cambios; 2) La evaluación de impairment de los activos financieros medidos a costo amortizado a partir del 1 de enero de 2018 considera el concepto de pérdida esperada sin que esto haya generado impacto significativo en los estados financieros dado el riesgo crediticio de los instrumentos mencionados y la información disponible de evaluación de las contrapartes; 3) En relación al modelo de contabilidad de coberturas, la Compañía determinó como política contable, continuar con los requerimientos establecidos por la NIC 39. En lo corrido del 2018 no se han presentado nuevas designaciones de coberturas contables.
- La NIIF 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes": Ecopetrol implementó esta norma utilizando el método retrospectivo modificado. Las operaciones hasta el 31 de diciembre del 2017, fueron registradas bajo la NIC 18. Durante el proceso de implementación de la NIIF 15 se evaluaron las fuentes de ingresos ordinarios de la Compañía, considerando la identificación de contratos con clientes, el establecimiento de obligaciones de desempeño, la determinación de precios de transacción, la asociación de precios con obligaciones de desempeño y el reconocimiento de ingresos cuando se satisfacen dichas obligaciones. Como resultado, se concluyó que: a) En la venta de crudos, refinados, petroquímicos y gas, el ingreso es reconocido cuando los bienes han sido entregados a los

clientes en los puntos de entrega establecidos, en los cuales se realiza la transferencia de la propiedad y los riesgos asociados a los productos; b) Los ingresos por prestación de servicios de transporte y otros servicios son reconocidos con precios independientes reflejando su valor razonable; c) Ecopetrol actúa como principal en sus transacciones controlando los bienes antes de transferirlos al cliente y; d) La Compañía reconoce las consideraciones variables en los precios de transacción a menos que no puedan ser medidas fiablemente, en cuyo caso el reconocimiento se aplaza hasta resolver la incertidumbre. La aplicación de NIIF 15 no generó cambios significativos en el reconocimiento de ingresos dadas las condiciones de los contratos con clientes.

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

Los siguientes estándares del IASB entrarán en vigencia en períodos futuros y aún no han sido adoptados por la Compañía:

- NIIF 16 "Arrendamientos" suministra un nuevo modelo para la identificación y contabilidad del arrendatario, según el cual, todos los arrendamientos, diferentes a los de corto plazo y de menor cuantía, serán reconocidos en el balance, como un activo (derecho de uso) y un pasivo (arrendamiento financiero) y en los resultados, la respectiva amortización del derecho de uso del activo y el costo financiero del pasivo, durante el plazo del arrendamiento. En comparación con la contabilidad existente para los arrendamientos operativos, también tendrá un impacto en la clasificación de los gastos y, en consecuencia, en la presentación en el flujo de efectivo entre las actividades de operación y las de financiación. La Compañía decidió aplicar la norma a contratos que estaban anteriormente identificados como arrendamiento bajo NIC 17 y CINIIF 4. Para la adopción de la norma la Compañía aplicará el enfoque retrospectivo modificado, lo que significa que el efecto acumulado de la adopción de la norma será reconocido en la fecha de la aplicación inicial y no hay ninguna reexpresión de información comparativa. El nuevo estándar no trae mayores cambios en el reconocimiento, medición y revelación para los arrendadores. La NIIF 16 será efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019, con posibilidades limitadas de implementación anticipada. La NIIF 16 sustituye la actual NIC 17 "Arrendamientos" y la CINIIF 4 "Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento".

Ecopetrol no adoptará anticipadamente este estándar. La Compañía ha definido un plan estructurado para la implementación de la NIIF 16, el cual ya está en marcha e incluye la revisión detallada de los contratos. El impacto de la adopción de la nueva norma al 1 de enero de 2019 dependerá de factores tales como los contratos de arrendamiento vigentes a esa fecha y la tasa de descuento que se aplicará de acuerdo con la norma.

- Modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28: Venta o contribución de activos entre un inversor y su asociado o empresa conjunta.

Las enmiendas abordan el conflicto entre la NIIF 10 y la NIC 28 cuando se trata de la pérdida de control de una subsidiaria que se vende o contribuye a una asociada o negocio conjunto. Las modificaciones aclaran que la ganancia o pérdida resultante de la venta o contribución de activos que constituye el negocio, tal como se define en la NIIF 3, entre un inversor y su asociada o negocio conjunto, se reconoce en su totalidad. Sin embargo, cualquier ganancia o pérdida que resulte de la venta o contribución de activos que no constituyan negocio se reconoce solamente hasta la extensión de los intereses de los inversores no relacionados con la asociada o negocio conjunto. El IASB ha diferido la fecha de entrada en vigencia de estas modificaciones

indefinidamente, pero una entidad que las adopte anticipadamente debe aplicarlas prospectivamente.

- Mejoras anuales a las Normas NIIF Ciclo 2014-2016: Realiza modificaciones a los siguientes estándares:
 - NIIF 12: Aclara el alcance de la norma especificando que los requisitos de revelación en la norma, excepto los que figuran en los párrafos B10 a B16, se aplican a los intereses de una entidad enumerados en el párrafo 5 (subsidiarias, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas no consolidadas) que se clasifican como mantenidos para la venta o clasificados como operaciones discontinuadas de acuerdo con la NIIF 5.
- CINIIF 22 Transacciones en moneda extranjera y consideración anticipada: La interpretación aborda transacciones en moneda extranjera donde:
 - Hay una consideración que está denominada en moneda extranjera;
 - La entidad reconoce un activo por pago anticipado o un pasivo por impuesto diferido con respecto a esa contraprestación, antes del reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado; y
 - El activo por dicho anticipo o el pasivo por impuesto diferido no es monetario.

El Comité de Interpretaciones llegó a la siguiente conclusión:

- La fecha de la transacción, con el fin de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del anticipo no monetario o del pasivo por impuesto diferido.
 - Si hay varios pagos recibidos por anticipado, se establece una fecha de transacción para cada pago.
- CINIIF 23 Incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto a las ganancias: Una entidad tiene que considerar si es probable que la autoridad pertinente acepte cada tratamiento fiscal, o grupo de tratamientos fiscales, que usó o planea usar en su declaración de impuesto a la renta.

Ecopetrol tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias, lo anterior con el fin de minimizar el riesgo de posibles cuestionamientos por parte de la autoridad tributaria.

Sobre aquellas posiciones inciertas en las cuales se ha considerado que pueda existir una eventual controversia con la autoridad tributaria que conlleve un incremento en el impuesto sobre la renta, se ha establecido un porcentaje de éxito superior al 75%, el cuál ha sido calculado con base en la normatividad y doctrina vigente.

Por lo tanto y de conformidad con la norma en mención, Ecopetrol considera que aquellas posiciones inciertas incluidas en la determinación del impuesto a las ganancias no afectarán el registro contemplado en los estados financieros separados. No obstante lo anterior, se continuará con el seguimiento permanente a la nueva normatividad y doctrina que emita la autoridad tributaria y demás entidades.

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

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	2,159,196	2,450,701
Inversiones financieras de corto plazo	2,274,007	1,904,957
Caja	882	1,337
	4,434,085	4,356,995

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 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	2,182,957	1,294,220
Nacionales	844,611	878,048
Fondo de estabilización de precios (1)	2,456,096	1,911,056
Partes relacionadas (Nota 26)	1,421,344	1,918,862
Cuentas por cobrar a empleados (2)	72,047	25,017
Servicios industriales	17,055	7,678
Deudores varios	114,332	122,715
	7,108,442	6,157,596
No corriente		
Partes relacionadas (Nota 26)	131,583	154,810
Cuentas por cobrar a empleados (2)	414,700	465,961
Fondo de estabilización de precios (1)	77,510	77,510
	623,793	698,281

(1) Corresponden a recursos pendientes de pago por parte del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles que surge de los diferenciales de precios de la gasolina y el diésel, de conformidad con la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 (y las normas que la modifican y adicionan).

(2) Ecopetrol otorgó la administración, manejo y control de los préstamos a empleados a Cavipetrol, quien controla el detalle por trabajador de dichos préstamos y sus respectivas condiciones.

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

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

8. Inventarios, neto

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Crudo	1,922,496	1,600,818
Combustibles y petroquímicos	1,035,129	965,265
Materiales para producción de bienes	793,243	665,636
	3,750,868	3,231,719

9. Otros activos financieros

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	3,470,468	3,309,422
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	6,936,849	2,660,152
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 26)	2,373,734	2,276,481
	12,781,051	8,246,055
Activos medidos a costo amortizado	3,360	3,636
	12,784,411	8,249,691
Corriente	9,929,436	5,196,145
No corriente	2,854,975	3,053,546
	12,784,411	8,249,691

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

9.1 Valor razonable

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Nivel 1	847,106	295,162
Nivel 2	11,933,945	7,950,893
	12,781,051	8,246,055

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.

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Saldo a favor en impuestos (1)	27,215	221,628
Otros impuestos	157,084	177,430
	184,299	399,058
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (2)	2,059,426	231,177
Impuesto de industria y comercio	112,249	136,766
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	98,064	81,337
Impuesto al carbono	27,924	40,099
Otros impuestos (3)	110,182	50,405
	2,407,845	539,784

- (1) Incluye principalmente saldos a favor por concepto de impuesto al valor agregado (IVA).
- (2) Corresponde principalmente a: i) la provisión para el impuesto de renta del año 2018 y ii) al saldo por pagar del impuesto de renta del año 2017 relacionado con obras por impuestos, mecanismo de pago establecido en el artículo 238 de la Ley 1819/2016, mediante inversión directa en la ejecución de proyectos de trascendencia social en los diferentes municipios ubicados en las Zonas más Afectadas por el Conflicto Armado (ZOMAC).
- (3) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto de: regalías y compensaciones monetarias e impuesto al valor agregado (IVA).

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 1819/2016 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2017 y siguientes, son:

- a) La tasa del impuesto sobre la renta es del 34% para el año gravable 2017 y del 33% para el año gravable 2018 y siguientes.
- b) Se estableció una sobretasa al impuesto sobre la renta para los años 2017 y 2018, del 6% y 4%, respectivamente, y aplicará cuando la base del impuesto sobre la renta sea superior a COP\$800 millones.
- c) La renta presuntiva se calcula multiplicando el patrimonio líquido del año inmediatamente anterior a la tarifa del 3.5%.
- d) 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 hace con base en unidades técnicas de producción tal y como se hace contablemente.
- e) Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, etc., son capitalizables hasta que se determine la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- f) Las fluctuaciones de las partidas expresadas en moneda extranjera, solo 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.

- g) 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 2018 la Compañía no presenta excesos de renta presuntiva sobre renta ordinaria ni pérdidas fiscales por amortizar.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

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

A partir del año 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Si el contribuyente está sujeto a las reglas de precios de transferencia, el término de su firmeza es de 6 años.

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

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	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	(1,466,728)	(407,126)	(3,691,576)	(1,930,887)
Corriente - ejercicios anteriores	(2,546)	(71,846)	73,417	(138,755)
Diferido	(44,114)	(51,967)	(311,659)	49,653
Diferido - ejercicios anteriores	-	(460)	(53,828)	-
	<u>(1,513,388)</u>	<u>(531,399)</u>	<u>(3,983,646)</u>	<u>(2,019,989)</u>

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 efectiva de tributación proyectada al 30 de septiembre de 2018 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 36.4%; la variación frente a la tasa al 30 de septiembre de 2017 (45.6%) se debe principalmente a la disminución de la tarifa de la sobretasa de renta, la disminución en los gastos no deducibles tales como el impuesto a la riqueza y la aplicación de las posiciones fiscales definidas para el Grupo Empresarial tales como la deducibilidad de impuestos pagados.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Impuesto sobre las ganancias diferido

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	2,273,720	2,856,449
Pasivo por impuesto diferido	(144,907)	(148,209)
Impuesto diferido neto	2,128,813	2,708,240

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

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo (pasivo)		
Provisiones (1)	1,932,005	1,705,209
Beneficios a empleados	1,423,090	1,373,560
Propiedades, planta y equipo (2)	801,315	1,098,115
Cuentas por pagar	329,527	161,561
Cuentas por cobrar	84,154	65,971
Inventarios	37,889	115,920
Activos intangibles	54	5,437
Inversiones e instrumentos derivados	(33,470)	(39,485)
Préstamos por pagar	(33,700)	47,057
Cargos diferidos	(70,577)	(66,664)
Otros activos	(70,658)	(65,302)
Goodwill (3)	(313,296)	(313,296)
Recursos naturales y del medio ambiente (2)	(1,812,613)	(1,231,634)
	2,273,720	2,856,449

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Impuesto diferido pasivo		
Propiedades, planta y equipo (4)	(144,907)	(148,209)

- (1) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.
- (2) Para propósitos fiscales, los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad, planta y equipo tienen una vida útil específica. Bajo NCIF, la vida útil es determinada por un análisis técnico. Esta diferencia se traduce en una base de depreciación diferente para efectos contables y fiscales.
- (3) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia el goodwill es amortizable, mientras que bajo NCIF no son amortizados pero si están sujetos a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.
- (4) Corresponde al impuesto diferido generado por los terrenos, al cual aplica la tarifa de 10% de Ganancias Ocasionales.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2018 y el año terminado el 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,708,240	2,996,808
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(365,487)	(716,846)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(188,115)	445,537
Cuentas por cobrar	(25,825)	(17,259)
Saldo final	2,128,813	2,708,240

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

A 30 de septiembre de 2018	Base	Impuesto diferido	Total
Pérdidas actuariales sobre beneficios a empleados	74,231	(24,496)	49,735
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(517,587)	192,453	(325,134)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(61,086)	20,158	(40,928)
	(504,442)	188,115	(316,327)

Al 31 de diciembre de 2017	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	2,310,513	(762,469)	1,548,044
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(581,334)	289,578	(291,756)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(86,563)	28,566	(57,997)
Otros	13,028	(1,212)	11,816
	1,655,644	(445,537)	1,210,107

10.3 Otros impuestos

10.3.1 Impuesto de renta a los dividendos

Sobre las utilidades generadas a partir del 2017, aplicará a las sociedades y entidades extranjeras el impuesto a los dividendos.

La tarifa de este impuesto es del 5% si los dividendos son no gravados. De otra parte, el dividendo gravado con el impuesto sobre la renta, tiene una tarifa del 35%. En este escenario, el impuesto a los dividendos del 5% aplica sobre el monto de la distribución gravada, una vez el mismo se haya disminuido con el impuesto sobre la renta a la tarifa del 35%.

Para personas naturales residentes fiscales en Colombia, el impuesto a los dividendos tiene una tarifa máxima del 10% que recae sobre los dividendos no gravados y del 35% respecto de los dividendos distribuidos como gravados.

10.3.2 Impuesto sobre las ventas IVA

A partir del año gravable 2017, la tarifa general del impuesto sobre las ventas es del 19% y una tarifa diferencial del 5%, para algunos bienes y servicios de conformidad con el artículo 184 y 185 de la Ley 1819 de 2016. Igualmente, el hecho generador del IVA se amplió a la venta de bienes en general, la venta o concesión de intangibles relacionados con la propiedad industrial y, a la prestación de

servicios en Colombia, o desde el exterior, salvo exclusiones expresas de la norma, de conformidad con el artículo 173 de la Ley 1819 de 2016.

Así mismo, esta Ley en su artículo 194 señaló que el término para solicitar los IVA descontables, es de tres bimestres inmediatamente siguientes al periodo de su causación.

10.3.3 Impuesto a la riqueza

La Ley 1739 de 2014 estableció el impuesto a la riqueza para personas naturales y jurídicas cuya posesión al 1 de enero de 2015 sea superior a COP\$1,000 millones. La base gravable para las personas jurídicas es el valor del patrimonio bruto poseído al 1 de enero de 2015, 2016, y 2017 menos las deudas a cargo vigentes a las mismas fechas.

La tarifa aplicable dependía de la base gravable de cada contribuyente y el valor pagado no fue deducible ni descontable en el impuesto sobre la renta y no podían ser compensados con estos ni con otros impuestos.

Para el año 2017, el impuesto a la riqueza a cargo de Ecopetrol ascendió a COP\$ 147,168.

Para el año 2018 y siguientes, de acuerdo con la legislación vigente, no existe obligación legal de liquidar ni pagar este tributo.

10.3.4 Precios de transferencia

Los contribuyentes del impuesto sobre la renta que celebren operaciones con vinculados económicos o partes relacionadas del exterior y ubicadas en zonas francas o con residentes ubicados en países considerados paraísos fiscales, están obligados a determinar para efectos del impuesto de renta y complementarios sus ingresos ordinarios y extraordinarios, sus costos y deducciones, considerando para estas operaciones el principio de plena competencia.

Ecopetrol presentó su declaración informativa de precios de transferencia por los años gravables 2016 y 2017, y su correspondiente documentación comprobatoria.

Por el año gravable 2017, las transacciones efectuadas con vinculados económicos del exterior, así como las condiciones de negocio bajo las cuales se desarrollaron tales operaciones y la estructura general, no variaron significativamente respecto del año anterior. Por esta razón, es posible inferir que dichas transacciones fueron llevadas a cabo de acuerdo con el principio de plena competencia. Por lo anterior, no se requirieron ajustes derivados del análisis de precios de transferencia del año 2017, en la declaración de renta de dicho año.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

11. Otros activos

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	367,648	507,788
Gastos pagados por anticipado	130,540	38,388
Partes relacionadas (Nota 26)	111,200	120,583
Depósitos judiciales y embargos	64,749	69,425
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	56,698	41,224
	730,835	777,408
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (2)	319,446	285,092
Beneficios a empleados	213,868	202,012
Partes relacionadas (Nota 26)	196,310	196,310
Depósitos entregados en administración (3)	152,616	27,674
Depósitos judiciales y embargos	39,639	39,916
Otros activos	54,785	54,784
	976,664	805,788

- (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 del año 2017, 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 2018
 (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 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Subsidiarias		
CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	14,219,772	14,643,118
Refinería de Cartagena	12,844,676	13,083,576
Andean Chemicals Limited	5,589,081	5,610,852
Hocol Petroleum Limited	2,951,912	2,875,198
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	2,225,912	2,991,016
Ecopetrol Capital AG	1,336,842	1,241,628
Propilco S.A. (1)	838,234	865,323
Black Gold Re Limited	620,472	607,199
Ecopetrol Global Capital	-	20
	40,626,901	41,917,930
Menos Impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	40,089,303	41,380,332
Asociadas		
Invercolsa S.A.	278,407	223,963
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,256,111	1,106,796
Offshore International Group	851,926	845,325
Ecodiesel Colombia S.A.	40,146	38,383
	2,148,183	1,990,504
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(345,757)	(345,757)
Offshore International Group	(539,465)	(539,465)
	1,262,961	1,105,282
	41,630,671	42,709,577

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2017	41,380,332	223,963	1,105,282	42,709,577
Capitalizaciones (1)	203,173	-	-	203,173
Método de participación reconocido en:				
Resultado del periodo	1,697,333	84,833	153,872	1,936,038
Patrimonio	(106,506)	1,728	7,327	(97,451)
Dividendos decretados	(3,072,109)	(32,117)	(3,502)	(3,107,728)
Traslados	(12,920)	-	(18)	(12,938)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	40,089,303	278,407	1,262,961	41,630,671

(1) Capitalizaciones recurrentes y corresponden principalmente a las inversiones en Andean Chemicals Limited y Ecopetrol Global Energy.

Principales movimientos

- El 14 de marzo de 2018, con fundamento en la autorización conferida por el Gobierno Nacional, a través del Decreto 422 del 2 de marzo de 2018, Ecopetrol S.A. constituyó la filial Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P. con domicilio en el territorio nacional, cuyo objeto social es la comercialización de energía eléctrica para el Grupo Empresarial en los términos de las Leyes 142 y 143 de 1994. Ecopetrol S.A. tiene una participación directa del 99% en el capital accionario de la nueva filial, e indirecta del 1% restante a través de Andean Chemicals Limited., sociedad extranjera que también es propiedad de Ecopetrol S.A.

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 2018
 (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 2018 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Proyectos en curso</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2017	14,179,295	10,274,223	3,942,835	4,509,450	2,122,827	1,728,201	36,756,831
Adquisiciones/capitalizaciones/(reclasificaciones)	476,099	226,890	689,272	33,379	20,052	(14,073)	1,431,619
Intereses financieros capitalizados	28,044	13,365	40,866	1,966	1,181	3,048	88,470
Diferencia en cambio capitalizada	2,894	1,379	4,217	203	122	314	9,129
Bajas por retiro o venta	(63,917)	(20,105)	-	(6,989)	(399)	(8,416)	(99,826)
Traslados	(218,198)	5,039	58,891	(44,115)	(3,790)	(46,474)	(248,647)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	14,404,217	10,500,791	4,736,081	4,493,894	2,139,993	1,662,600	37,937,576
<u>Depreciación acumulada y pérdida por impairment</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2017	(7,245,371)	(6,641,043)	(553,420)	(1,902,856)	(39,522)	(413,603)	(16,795,815)
Depreciación del periodo	(685,973)	(474,155)	-	(182,317)	-	(48,198)	(1,390,643)
Recuperación de impairment	2,683	9,674	15,374	1,609	2,860	380	32,580
Bajas por retiro o venta	55,948	15,794	-	5,925	-	6,594	84,261
Traslados	113,790	25,376	21,217	25,012	(123)	9,774	195,046
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	(7,758,923)	(7,064,354)	(516,829)	(2,052,627)	(36,785)	(445,053)	(17,874,571)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017	6,933,924	3,633,180	3,389,415	2,606,594	2,083,305	1,314,598	19,961,016
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	6,645,294	3,436,437	4,219,252	2,441,267	2,103,208	1,217,547	20,063,005

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 2017.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (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 2018, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso (1)	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2017	41,940,167	1,967,392	3,006,144	46,913,703
Adquisiciones/capitalizaciones	1,712,226	-	1,044,601	2,756,827
Aumento costos de abandono	-	630,012	-	630,012
Bajas por retiro o venta	(79)	-	-	(79)
Intereses financieros capitalizados	32,759	-	19,998	52,757
Diferencia en cambio capitalizada	3,380	-	2,063	5,443
Traslados	(256,001)	(71,188)	-	(327,189)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	43,432,452	2,526,216	4,072,806	50,031,474
Amortización acumulada y pérdida por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2017	(28,428,770)	(1,404,524)	-	(29,833,294)
Amortización del periodo	(2,217,818)	(115,590)	-	(2,333,408)
Recuperación de impairment	39,638	-	-	39,638
Bajas por retiro o venta	79	-	-	79
Traslados	215,161	63,279	-	278,440
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	(30,391,710)	(1,456,835)	-	(31,848,545)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017	13,511,397	562,868	3,006,144	17,080,409
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	13,040,742	1,069,381	4,072,806	18,182,929

(1) El saldo de inversiones petrolíferas en curso, incluye principalmente los trabajos ejecutados en producción por facilidades del campo Castilla, plan integral de energía eléctrica (PIEEL) y recuperación secundaria del campo Yarigui, y en refinación por el proyecto de modernización de Barrancabermeja.

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 2017.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (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 2018/ 31 de diciembre 2017		A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	7.8%	8.9%	1,566,581	1,692,471
Crédito sindicado	-	7.9%	-	1,550,484
Otros (1)	7.4%	7.4%	183,964	128,863
			1,750,545	3,371,818
Moneda extranjera				
Bonos	6.2%	6.1%	26,425,032	27,673,999
Créditos Refinería de Cartagena	4.4%	4.3%	7,057,994	7,353,471
Créditos comerciales	-	4.3%	-	528,815
Otros (1)	5.4%	5.4%	176,397	211,670
			33,659,423	35,767,955
			35,409,968	39,139,773
Corriente			6,857,009	4,295,789
No corriente			28,552,959	34,843,984
			35,409,968	39,139,773

(1) Corresponde a contratos de leasing financiero de contratos de construcción, operación, mantenimiento y transferencia (BOMT's, por sus siglas en inglés).

La deuda está registrada a su costo amortizado, el cual corresponde al valor presente de los flujos de caja, descontados a la tasa de interés efectiva.

15.2 Principales movimientos

Moneda nacional

- El 6 de agosto de 2018, Ecopetrol realizó el pago anticipado de la totalidad del crédito sindicado celebrado en 2013 con la banca local, cuya amortización se tenía prevista hasta el año 2025. El monto nominal total pagado es de COP\$1,430,333 millones, por concepto de capital más los intereses causados.

Moneda extranjera

- El 6 y 25 de julio de 2018, Ecopetrol realizó el pago anticipado de la totalidad de los créditos celebrados en 2013 con la banca internacional, garantizados por el Export-Import Bank of Estados Unidos, y cuya amortización se tenía prevista hasta el año 2023. El monto nominal total pagado fue de USD\$156 millones, por concepto de capital más los intereses causados.
- En septiembre de 2018, Ecopetrol suscribió una línea de crédito comprometida por USD\$665 millones, con Scotiabank (USD\$430 millones) y Mizuho Bank (USD\$235 millones). Bajo esta modalidad de crédito, los bancos se comprometen a desembolsar los recursos cuando Ecopetrol lo requiera, bajo los términos y condiciones previamente acordados entre las partes.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

La línea de crédito comprometida tiene dos (2) años de disponibilidad para desembolsos, con las siguientes condiciones: (i) capital amortizable al vencimiento en un plazo de 5 años a partir de la fecha de suscripción del contrato y (ii) una tasa de interés de Libor (6M) + 125 puntos básicos y una comisión de 30 puntos básicos anuales sobre el capital no desembolsado durante el periodo de disponibilidad. Esta facilidad sólo incrementaría el nivel de endeudamiento de la Compañía en el momento en que se realicen desembolsos.

15.3 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$36,518,662 y \$41,657,589 al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos en moneda local fueron valorados utilizando los precios de referencia de Infovalmer, 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).

15.4 Perfil de vencimientos

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>> 10 años</u>	<u>Total</u>
Moneda nacional					
Bonos	114,083	843,195	358,597	250,706	1,566,581
Otros	3,076	23,837	66,166	90,885	183,964
	<u>117,159</u>	<u>867,032</u>	<u>424,763</u>	<u>341,591</u>	<u>1,750,545</u>
Moneda extranjera					
Bonos	5,714,969	8,148,101	8,004,109	4,557,853	26,425,032
Créditos Refinería de Cartagena	999,275	3,721,454	2,337,265	-	7,057,994
Otros	25,606	107,783	43,008	-	176,397
	<u>6,739,850</u>	<u>11,977,338</u>	<u>10,384,382</u>	<u>4,557,853</u>	<u>33,659,423</u>
	<u>6,857,009</u>	<u>12,844,370</u>	<u>10,809,145</u>	<u>4,899,444</u>	<u>35,409,968</u>

15.5 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía tiene designados USD\$8,000 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\$2,800 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver nota 25 – Gestión de riesgos.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Proveedores	4,638,420	3,385,704
Partes relacionadas (Nota 26)	1,252,203	1,476,790
Anticipos asociados	660,779	823,855
Retención en la fuente	318,245	279,138
Acuerdos en contratos de transporte (1)	143,946	91,324
Dividendos por pagar (2)	3,736	3,723
Acreeedores varios	93,528	117,003
	7,110,857	6,177,537

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 decretó dividendos sobre la utilidad de 2017, por valor de \$3,659,386. El 19 de abril de 2018 se pagaron el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y el 50% del accionista mayoritario. El 50% restante para el accionista mayoritario se pagó el 17 de septiembre de 2018.

17. Provisiones por beneficios a empleados

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	5,468,573	5,367,005
Pensión	1,462,085	1,327,859
Educación	476,936	502,260
Bonos	369,681	348,442
Otros planes	85,337	77,636
Beneficios por terminación – Plan de retiro voluntario	138,322	155,286
	8,000,934	7,778,488
Prestaciones sociales y salarios	452,306	443,821
Otros beneficios a empleados	81,175	67,867
	8,534,415	8,290,176
Corriente	1,785,831	1,787,701
No corriente	6,748,584	6,502,475
	8,534,415	8,290,176

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
	(No auditados)	
Resultado del periodo		
Costo del servicio actual	58,030	39,123
Intereses, neto	364,381	280,372
	<u>422,411</u>	<u>319,495</u>
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	74,399	206,058
Otros	(168)	(1,822)
	<u>74,231</u>	<u>204,236</u>
Impuesto diferido	(24,496)	(67,398)
	<u>49,735</u>	<u>136,838</u>

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 \$12,380,788 y \$12,471,163 al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente. El 52.1% son nivel 1 de valor razonable y el 47.9% están bajo categoría nivel 2.

18. Provisiones y contingencias

	<u>Costos de abandono y desmantelamiento</u>	<u>Litigios</u>	<u>Contingencias ambientales y otros</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2017	4,537,443	64,443	535,559	5,137,445
Costo financiero	228,401	-	-	228,401
Utilizaciones	(92,315)	(3,200)	(9,312)	(104,827)
Aumento costos abandono	630,012	-	-	630,012
Adiciones (recuperaciones)	-	17,516	64,193	81,709
Traslados	(92,068)	-	-	(92,068)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	<u>5,211,473</u>	<u>78,759</u>	<u>590,440</u>	<u>5,880,672</u>
Corriente	67,441	78,759	152,141	298,341
No corriente	5,144,032	-	438,299	5,582,331
	<u>5,211,473</u>	<u>78,759</u>	<u>590,440</u>	<u>5,880,672</u>

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 a lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2017. 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.

Los movimientos más representativos generados durante el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2018 se originaron por la actualización del estudio de abandono, el cual resultó en un aumento en la obligación y el activo respectivo.

18.2 Litigios

Durante lo corrido de 2018, 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 en relación con 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 23.3 de los Estados Financieros Separados publicados al 31 de diciembre del 2017.

Al 30 de septiembre de 2018 la provisión para inversión forzosa del 1% por el uso del agua se estimó con base en los parámetros establecidos en el Decreto 1076 de 2015. La Compañía se encuentra en proceso de análisis del impacto de la aplicabilidad de las modificaciones establecidas en los mencionados decretos.

18.4 Investigaciones de entes de control

Respecto a los procesos de la Fiscalía reportados en los estados financieros al 31 de diciembre de 2017, relacionadas con el proyecto de ampliación y modernización de la refinería de Cartagena, se reafirma que Ecopetrol no está en condiciones de pronosticar el resultado de los mismos.

Tampoco se vislumbra consecuencia alguna que pueda impactar, eventualmente, los estados financieros, tales como provisiones adicionales, multas o desconocimientos de deducciones fiscales que afecten los montos de impuestos diferidos activos, dado que éstas no son consecuencias naturales de los procesos penales, especialmente considerando que éstos no se adelantan contra Ecopetrol ni Reficar.

A la fecha de este reporte, los estados financieros continúan revelando de manera adecuada la situación financiera y operacional de Ecopetrol en todos los aspectos materiales y sus controles internos se mantienen vigentes.

18.5 Contingencias

- En el mes de julio de 2018, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. recibió de parte de Frontera Energy, Vetra Exploración y Producción Colombia y Canacol Energy Colombia notificación de terminación de los contratos de transporte de crudo celebrados respecto del oleoducto Caño Limón – Coveñas (de propiedad de Cenit). Cenit no está de acuerdo con las circunstancias alegadas por los remitentes en sus respectivas notificaciones de terminación de los contratos de transporte de crudo, por lo cual considera que los mismos continúan vigentes e iniciará las acciones necesarias para salvaguardar los derechos de la compañía.
- Durante el mes de julio de 2018, los Remitentes que no hacen parte del Grupo Ecopetrol enviaron comunicaciones a Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. donde manifiestan dar por terminado de forma anticipada los Contratos de Transporte Ship or Pay celebrados en el año 2012. Conforme a lo anterior, esos Remitentes han dejado de cumplir sus obligaciones bajo dichos Contratos. Oleoducto Bicentenario de Colombia ha rechazado 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 en consecuencia las obligaciones allí contenidas continúan produciendo efectos jurídicos. Oleoducto Bicentenario de Colombia ejercerá sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos.

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% (4,731,905,873 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,817 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 2018 y 31 de diciembre de 2017, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

19.2 Prima en colocación de acciones

Corresponde, principalmente, a: (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) \$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 (iii) 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 y (iv) Prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

19.3 Reservas patrimoniales

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Reserva legal	2,088,192	1,426,151
Reservas fiscales y obligatorias	509,081	512,632
Reservas ocasionales	2,541,622	239,086
	5,138,895	2,177,869

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,177,869	1,558,844
Liberación de reservas	(751,718)	(289,164)
Apropiación de reservas	3,712,744	908,189
Saldo final	5,138,895	2,177,869

19.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Saldo inicial	7,646,613	2,590,911
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	8,909,054	6,620,412
Liberación de reservas	751,718	289,164
Apropiación de reservas	(3,712,744)	(908,190)
Dividendos decretados (1)	(3,659,386)	(945,683)
Otros movimientos	1	(1)
Saldo final	9,935,256	7,646,613

(1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el día 23 de marzo de 2018, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2017 y definió distribuir dividendos por valor de \$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 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	8,129,249	8,226,700
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(56,434)	(97,362)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(602,825)	(553,090)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(824,731)	(1,149,865)
Otros	(1)	(1)
	6,645,258	6,426,382

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- (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 ó venta de dichas inversiones.

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	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
Ventas nacionales				
Destilados medios	2,432,142	1,954,212	6,864,881	5,728,831
Gasolinas	1,695,900	1,419,615	4,834,874	4,283,933
Gas natural	430,564	424,359	1,245,139	1,260,761
Crudos	284,757	306,358	469,385	650,837
Servicios	138,908	156,332	409,764	473,389
Combustóleo	125,366	106,906	390,828	262,547
G.L.P. y propano	122,126	77,886	361,839	260,834
Asfaltos	99,552	71,823	240,884	201,696
Aromáticos	75,209	56,629	214,349	173,713
Polietileno	56,333	57,109	154,109	166,342
Otros ingresos ventas de gas (1)	41,119	59,955	112,407	148,081
Otros productos y servicios	51,140	32,971	140,705	110,257
	5,553,116	4,724,155	15,439,164	13,721,221
Reconocimiento diferencial precios (2)	932,697	387,863	2,458,442	1,138,548
	6,485,813	5,112,018	17,897,606	14,859,769
Ventas zona franca				
Crudos	2,236,689	838,803	6,030,902	2,105,970
Servicios	86,079	123,651	249,877	256,350
Gas natural	78,830	75,085	229,729	252,196
Propileno	50,312	25,815	91,662	84,692
Otros	1,669	-	4,826	-
	2,453,579	1,063,354	6,606,996	2,699,208
Ventas al exterior				
Crudos	6,831,730	4,930,597	18,774,619	14,656,610
Combustóleo	474,374	356,896	1,420,210	1,140,446
Coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(152,532)	(161,417)	(386,397)	(414,632)
Otros productos y servicios	222	773	738	773
	7,153,794	5,126,849	19,809,170	15,383,197
	16,093,186	11,302,221	44,313,772	32,942,174

- (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 del Decreto 1880 de septiembre de 2014 y la Resolución 180522 de 2010, que definieron el procedimiento para el diferencial de precios (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 2018
 (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		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
Costos variables				
Productos importados (1)	1,825,101	1,556,469	5,073,302	5,084,247
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,554,286	1,061,352	4,301,834	3,042,992
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,217,578	1,098,985	3,552,746	3,102,205
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,242,659	1,361,598	3,280,418	3,810,410
Compras de crudo asociación y concesión	1,080,548	566,099	3,142,801	1,700,982
Compras de otros productos y gas	1,067,394	777,428	3,048,330	1,618,123
Materiales de proceso	109,482	107,171	323,666	326,917
Energía eléctrica	111,711	74,265	310,685	242,599
Regalías de gas en dinero	97,842	123,155	309,129	330,289
Servicios contratados asociación	61,750	45,385	184,295	143,325
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	42,502	(590,413)	(417,818)	(731,971)
	8,410,853	6,181,494	23,109,388	18,670,118
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	767,624	968,290	2,674,457	2,413,648
Costos laborales	469,495	449,137	1,382,306	1,263,685
Mantenimiento	328,515	314,216	899,684	801,919
Servicios contratados	321,106	278,536	916,454	796,311
Servicios contratados en asociación	246,641	219,824	656,234	643,150
Depreciaciones y amortizaciones	159,383	166,485	471,721	471,313
Materiales y suministros de operación	110,807	91,807	259,191	229,388
Impuestos y contribuciones	65,720	65,576	209,314	192,435
Costos generales	57,602	44,802	121,860	100,343
	2,526,893	2,598,673	7,591,221	6,912,192
	10,937,746	8,780,167	30,700,609	25,582,310

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado.
- (2) Corresponde a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) derivadas de la producción nacional, tanto de la Empresa en operación directa como de terceros.
- (3) Corresponde a la capitalización a los inventarios, toda vez que los conceptos del costo se reconocen inicialmente al 100% de su valor incurrido.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (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	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
Gastos de administración				
Gastos generales	119,825	67,914	326,365	168,012
Gastos laborales	88,899	75,930	259,206	189,939
Depreciaciones y amortizaciones	6,804	11,980	16,796	28,960
Impuestos	-	1,946	7,274	156,186
	215,528	157,770	609,641	543,097
Gastos de operación y proyectos				
Gastos laborales	63,761	80,050	216,369	221,559
Impuestos	80,306	65,261	207,021	189,315
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	43,158	86,508	200,237	224,702
Gastos de exploración	52,342	120,763	94,984	181,381
Cuota de fiscalización	16,300	18,642	48,900	55,925
Proyectos corporativos y otros	(57,015)	41,451	(109,997)	63,787
Diversos	20,067	47,153	42,396	174,694
	218,919	459,828	699,910	1,111,363

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	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
(Pérdida) utilidad en venta de activos (1)	(9,550)	(11,088)	(14,385)	139,189
(Gasto) recuperación de provisiones	(25,986)	1,959	(42,943)	2,794
Recuperación (gasto) impairment de activos:				
Activos corrientes	16,458	5,054	(8,032)	(7,606)
Activos de largo plazo	-	-	72,219	
Gasto gasoductos contratos BOMT's (2)	-	(17,019)	-	(72,318)
Otros ingresos, netos	3,382	19,321	41,228	46,729
	(15,696)	(1,773)	48,087	108,788

- (1) En 2017, incluye principalmente la utilidad en la venta de los activos relacionados con la Ronda Campos 2016.
- (2) Corresponde a los servicios facturados en relación con contrato BOMT's para la construcción, operación, mantenimiento y transferencia de gasoductos con Transgas, este contrato finalizó en Agosto de 2017.

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (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	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Valoración de activos financieros	241,399	110,381	618,457	750,883
Rendimientos e intereses	73,320	104,228	180,028	294,137
Otros ingresos	(5,627)	5,547	(3,443)	19,674
	<u>309,092</u>	<u>220,156</u>	<u>795,042</u>	<u>1,064,694</u>
Gastos financieros				
Intereses (1)	(473,127)	(453,759)	(1,499,462)	(1,266,439)
Costos financieros de otros pasivos (2)	(197,542)	(182,228)	(589,930)	(525,450)
Valoración de activos financieros	(137,898)	(64,353)	(328,241)	(549,641)
Otros gastos	(905)	4,534	(1,942)	(1,218)
	<u>(809,472)</u>	<u>(695,806)</u>	<u>(2,419,575)</u>	<u>(2,342,748)</u>
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio, neta	<u>24,839</u>	<u>(142,271)</u>	<u>229,496</u>	<u>(107,024)</u>
	<u>(475,541)</u>	<u>(617,921)</u>	<u>(1,395,037)</u>	<u>(1,385,078)</u>

- (1) Al 30 de septiembre se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$141,227 (2017 - \$139,081).
- (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 2018, el peso colombiano se apreció 0.4% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2017 de \$2,984.00 a \$2,972.18 pesos por dólar.

Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; en contraste, 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 2018
 (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 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	859	461
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,247	1,146
Otros activos financieros	3,133	1,656
Otros activos	99	92
Total activos	5,338	3,355
Préstamos y financiaciones	(11,325)	(11,985)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(789)	(670)
Otros pasivos	(10)	(18)
Total pasivos	(12,124)	(12,673)
Posición pasiva neta	(6,786)	(9,318)

Del total de la posición neta, US\$8,000 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y US\$1,214 millones corresponden a activos 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 al 30 de septiembre de 2018:

Escenario/ Variación TRM	Efecto en Resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en Otros resultados integrales (+/-)
1%	36,082	237,774
5%	180,411	1,188,872

25.1.2 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de la Compañía

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de 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 la IAS 39 – Instrumentos financieros: reconocimiento y medición.

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 2018
 (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 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,332	5,312
Reasignación de instrumentos de cobertura	2,103	1,803
Realización de las exportaciones	(2,103)	(1,803)
Amortización del principal (1)	(532)	(1,980)
Saldo final	2,800	3,332

- (1) El 13 de abril de 2018, Ecopetrol S.A. pagó anticipadamente la totalidad del bono internacional que emitió en 2013 con vencimiento a 5 años, cuyo valor nominal era de USD\$350 millones. El 30 de junio de 2017, Ecopetrol pagó anticipadamente la totalidad del crédito sindicado internacional, cuyo valor nominal era de USD\$1,925 millones y vencimiento febrero de 2020.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,149,865	1,441,621
Diferencia en cambio	(125,709)	15,934
Realización de exportaciones	(386,397)	(583,232)
Inefectividad	(5,481)	(14,036)
Impuesto de renta diferido	192,453	289,578
Saldo final	824,731	1,149,865

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
2018 (Oct-Dic)	158,687	(61,888)	96,799
2019	593,520	(195,862)	397,658
2020	170,142	(56,147)	113,995
2021	112,697	(37,190)	75,507
2022	112,696	(37,190)	75,506
2023	97,412	(32,146)	65,266
	1,245,154	(420,423)	824,731

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 y como instrumento de

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Saldo inicial	97,362	155,359
Diferencia en cambio	(61,464)	(86,892)
Inefectividad de cobertura	378	329
Impuesto de renta diferido	20,158	28,566
Saldo final	56,434	97,362

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 2018	A 31 de diciembre 2017
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	35,409,968	39,139,773
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(4,434,085)	(4,356,995)
Otros activos financieros (Nota 9)	(12,784,411)	(8,249,691)
Deuda financiera neta	18,191,472	26,533,087
Patrimonio (Nota 19)	53,367,175	47,898,631
Apalancamiento (1)	25.42%	35.65%

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

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

26. Partes relacionadas

26.1 Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Otros activos financieros	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.	1,274,528	-	-	-	241,039	118
Propilco S.A.	60,904	-	-	-	-	216
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS	51,757	-	19,282	-	260,431	-
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	16,796	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	5,740	-	6,577	-	340,936	102
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	2,274	-	-	-	86,709	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS	1,369	-	241,457	-	24,190	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	1,219	-	25,866	-	46,398	-
Hocol S.A.	1,162	-	10,466	-	89,539	2,950
Ecopetrol Costa Afuera	835	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG (Nota 9)	546	-	-	2,373,734	-	-
Ecopetrol America Inc	197	-	-	-	6,334	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	194	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	154	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	49	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L	3	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	125	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	2,243	-	3,862	-	119,621	3
Ecodiesel Colombia S.A.	1,249	-	-	-	32,564	-
Offshore International Group Inc (1)	-	131,583	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A.	-	-	-	-	4,442	-
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)	<u>1,421,344</u>	<u>131,583</u>	<u>307,510</u>	<u>2,373,734</u>	<u>1,252,203</u>	<u>3,389</u>
Corriente	1,421,344	-	111,200	2,373,734	1,252,203	3,389
No corriente	-	131,583	196,310	-	-	-
	<u>1,421,344</u>	<u>131,583</u>	<u>307,510</u>	<u>2,373,734</u>	<u>1,252,203</u>	<u>3,389</u>

Cuentas por cobrar – Préstamos:

- (1) Savia Perú S.A.: 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 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Otros activos financieros	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias						
Refinería de Cartagena S.A.	1,792,614	-	-	-	496,257	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS	74,672	-	33,204	-	196,790	9,677
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	11,308	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	4,918	-	-	-	428,523	-
Hocol S.A.	3,533	-	7,452	-	102,242	380
Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS	3,006	-	240,906	-	7,723	-
Ecopetrol Costa Afuera	2,774	-	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	2,491	-	29,505	-	39,397	15,384
Ecopetrol América Inc	617	-	702	-	9,016	-
Propilco S.A.	405	-	-	-	-	693
Bioenergy S.A.	382	-	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	244	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	145	-	-	2,276,481	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. - ODL	66	-	-	-	67,661	-
Ecopetrol Germany GMBH	15	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited - HPL	13	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	3	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	4	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L	3	-	-	-	-	-
Ecopetrol del Peru S.A.	1	-	-	-	-	-
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	2,645	-	5,124	-	101,133	7
Ecodiesel Colombia S.A.	362	-	-	-	22,228	-
Offshore International Group Inc	-	154,810	-	-	-	-
Asociadas						
Invercolsa S.A.	18,641	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	5,820	-
Saldo al 31 de diciembre de 2017	1,918,862	154,810	316,893	2,276,481	1,476,790	26,141
Corriente	1,918,862	-	120,583	2,276,481	1,476,790	26,141
No corriente	-	154,810	196,310	-	-	-
	1,918,862	154,810	316,893	2,276,481	1,476,790	26,141

Ecopetrol S.A.
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
 30 de septiembre de 2018
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

	2018		2017	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Refinería de Cartagena S.A.	6,498,283	2,692,349	2,662,883	1,264,728
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	278,299	1,995,996	315,849	1,667,344
Ecopetrol Capital AG	85,293	42,749	186,657	152,041
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	91,788	-	84,692	-
Propilco S.A.	33,935	-	37,194	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	19,440	2,176,167	19,654	2,205,213
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	8,892	245,165	13,163	231,288
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	6,426	565,266	11,560	460,367
Hocol S.A.	2,806	350,062	7,147	225,405
Ecopetrol Costa Afuera	3,113	-	3,316	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	4,288	550,047	4,551	522,605
Ecopetrol America Inc	765	35,203	899	28,779
Bioenergy S.A.	488	-	880	-
Black Gold Limited	696	-	701	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	333	-	272	(5)
Andean Chemicals Limited	154	-	39	-
Hocol Petroleum Limited	122	-	29	-
Ecopetrol Global Energy	10	-	-	-
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	22,973	664,391	383,432	385,111
Offshore International Group Inc	1,991	-	6,246	-
Ecodiesel Colombia S.A.	5,203	200,547	4,067	195,115
	7,065,298	9,517,942	3,743,231	7,337,991