



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

*31 de marzo 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 31 de marzo 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, que incluyen 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 31 de marzo de 2018 de los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, que incluyen 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 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.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'V. Rodríguez', is written over a large, faint, stylized signature that also appears to be 'V. Rodríguez'.

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

Bogotá, D.C., Colombia  
8 de mayo 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 .....	17
12. Inversiones en compañías.....	18
13. Propiedades, planta y equipo .....	20
14. Recursos naturales y del medio ambiente .....	21
15. Préstamos y financiaciones .....	22
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar .....	23
17. Provisiones por beneficios a empleados.....	24
18. Provisiones y contingencias.....	25
19. Patrimonio .....	26
20. Ingresos por ventas .....	28
21. Costo de ventas .....	29
22. Gastos de administración, operación y proyectos.....	30
23. Otras (ganancias) y pérdidas operacionales, neto .....	30
24. Resultado financiero, neto .....	31
25. Gestión de riesgos.....	31
26. Entes relacionados .....	35
27. Eventos subsecuentes.....	37

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

	Nota	A 31 de marzo 2018 (No auditado)	A 31 de diciembre 2017
<b>Activos</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4,097,617	4,356,995
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	9,550,346	6,157,596
Inventarios, neto	8	3,510,043	3,231,719
Otros activos financieros	9	5,868,811	5,196,145
Activos por impuestos corrientes	10	424,148	399,058
Otros activos	11	700,661	777,408
		<b>24,151,626</b>	<b>20,118,921</b>
Activos mantenidos para la venta		23,132	22,869
<b>Total activos corrientes</b>		<b>24,174,758</b>	<b>20,141,790</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Inversiones en compañías	12	38,750,364	42,709,577
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	676,139	698,281
Propiedades, planta y equipo	13	19,895,644	19,961,016
Recursos naturales y del medio ambiente	14	17,107,067	17,080,409
Intangibles		227,968	242,170
Activos por impuestos diferidos	10	2,399,604	2,856,449
Otros activos financieros	9	3,862,810	3,053,546
Otros activos	11	808,157	805,788
		<b>83,727,753</b>	<b>87,407,236</b>
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>83,727,753</b>	<b>87,407,236</b>
<b>Total activos</b>		<b>107,902,511</b>	<b>107,549,026</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	4,008,566	4,295,789
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	9,467,266	6,177,537
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,822,117	1,787,701
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,385,636	539,784
Provisiones y contingencias	18	331,332	342,685
Otros pasivos		282,797	203,825
		<b>17,297,714</b>	<b>13,347,321</b>
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>17,297,714</b>	<b>13,347,321</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	32,610,977	34,843,984
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,704,605	6,502,475
Pasivos por impuestos diferidos	10	144,904	148,209
Provisiones y contingencias	18	4,938,813	4,794,760
Otros pasivos		13,646	13,646
		<b>44,412,945</b>	<b>46,303,074</b>
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>44,412,945</b>	<b>46,303,074</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>61,710,659</b>	<b>59,650,395</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado	19	25,040,067	25,040,067
Reservas		5,138,895	2,177,869
Resultados acumulados		3,641,006	7,646,613
Otras partidas patrimoniales		12,371,884	13,034,082
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		46,191,852	47,898,631
<b>Total patrimonio</b>		<b>46,191,852</b>	<b>47,898,631</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>107,902,511</b>	<b>107,549,026</b>

Véanse las notas que acompañan a 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 Suplente  
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 completos)

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo	
		2018	2017
		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	12,742,195	10,699,930
Costos de ventas	21	9,131,000	8,205,761
<b>Utilidad bruta</b>		<b>3,611,195</b>	<b>2,494,169</b>
Gastos de administración	22	168,356	246,880
Gastos de operación y proyectos	22	270,141	304,894
Recuperación de impairment de activos a largo plazo		(72,219)	-
Otros gastos operacionales, neto	23	17,666	23,132
<b>Resultado de la operación</b>		<b>3,227,251</b>	<b>1,919,263</b>
Resultado financiero, neto	24		
Ingresos financieros		258,852	177,768
Gastos financieros		(783,930)	(684,422)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neta		183,449	(419,375)
		<b>(341,629)</b>	<b>(926,029)</b>
Participación en las ganancias de compañías	12	850,235	369,865
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>3,735,857</b>	<b>1,363,099</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(1,121,053)	(477,249)
<b>Utilidad neta del periodo</b>		<b>2,614,804</b>	<b>885,850</b>
<b>Utilidad básica y diluida por acción</b>		<b>63.6</b>	<b>21.5</b>

Véanse las notas que acompañan a 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 Suplente  
T.P. 57851-T

**Ecopetrol S. A.****Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados**

(Expresados en millones de pesos colombianos completos)

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>2,614,804</b>	<b>885,850</b>
<b>Otros resultados integrales:</b>		
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	510,926	440,273
Inversión neta en negocio en el extranjero	694,953	396,283
Ganancias en instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	568
Pérdida método de participación patrimonial en compañías	(1,768,835)	(748,758)
	<b>(562,956)</b>	<b>88,366</b>
Elementos que pueden no ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):		
Pérdidas actuariales	(99,241)	81,121
Otras ganancias	-	8,926
	<b>(99,241)</b>	<b>90,047</b>
<b>Otros resultados integrales</b>	<b>(662,197)</b>	<b>178,413</b>
<b>Total resultado integral del periodo</b>	<b>1,952,607</b>	<b>1,064,263</b>

**Véanse las notas que acompañan a 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 Suplente  
T.P. 57851-T

**Ecopetrol S.A.**

**Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados**

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,700</b>	<b>1,426,151</b>	<b>751,718</b>	<b>6,426,382</b>	<b>7,646,613</b>	<b>47,898,631</b>
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	2,614,804	2,614,804
Liberación de reservas	-	-	-	(751,718)	-	751,718	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(3,659,386)	(3,659,386)
Otros movimientos	-	(1)	-	-	-	1	-
<u>Apropiación de reservas</u>							
Legal	-	-	662,041	-	-	(662,041)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	509,081	-	(509,081)	-
Ocasionales	-	-	-	2,541,622	-	(2,541,622)	-
<u>Otros resultados integrales</u>							
Ganancias en instrumentos de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	510,926	-	510,926
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	-	694,953	-	694,953
Método de participación patrimonial	-	-	-	-	(1,768,835)	-	(1,768,835)
Pérdidas actuariales	-	-	-	-	(99,241)	-	(99,241)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018 (no auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>2,088,192</b>	<b>3,050,703</b>	<b>5,764,185</b>	<b>3,641,006</b>	<b>46,191,852</b>

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>1,269,680</b>	<b>289,164</b>	<b>7,876,333</b>	<b>2,590,911</b>	<b>43,673,854</b>
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	885,850	885,850
Liberación de reservas	-	-	-	(289,164)	-	289,164	-
<u>Apropiación de reservas:</u>							
Legal	-	-	156,471	-	-	(156,471)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	-	512,633	-	(512,633)	-
Ocasionales	-	-	-	239,086	-	(239,086)	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	(945,683)	(945,683)
<u>Otros resultados integrales:</u>							
Ganancias en instrumentos de cobertura:							
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	-	440,273	-	440,273
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	-	396,283	-	396,283
Ganancias y pérdidas actuariales	-	-	-	-	81,121	-	81,121
Método participación en compañías	-	-	-	-	(748,758)	-	(748,758)
Ganancias en valoración de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	-	-	-	568	-	568
Otros movimientos	-	-	-	-	8,926	-	8,926
<b>Saldo al 31 de marzo de 2017 (no auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>1,426,151</b>	<b>751,719</b>	<b>8,054,746</b>	<b>1,912,052</b>	<b>43,792,434</b>

Véanse las notas que acompañan a 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 Suplente  
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 tres meses terminado el 31 de marzo	
		2018	2017
		(No auditados)	
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del periodo		2,614,804	885,850
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:</b>			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	1,121,053	477,249
Depreciación, agotamiento y amortización		1,102,431	1,369,151
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio	24	(183,449)	419,375
Costo financiero de préstamos y financiaciones		504,229	508,591
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono		195,924	172,909
Pozos secos		-	2,466
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		3,360	528
Recuperación de impairment de activos a largo plazo		(72,219)	-
Pérdida (recuperación) por impairment de activos de activos a corto plazo		18,573	(1,938)
(Utilidad) pérdida por valoración de activos financieros		(81,915)	230,099
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(850,235)	(369,865)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones		125,326	134,311
Utilidad por ineffectividad de coberturas		(34,065)	-
Impuesto de renta pagado		(489,041)	(321,248)
<b>Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(498,945)	234,234
Inventarios		(276,177)	(81,377)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(281,531)	(1,035,782)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		72,071	485,304
Provisiones por beneficios a empleados		(32,493)	(64,792)
Provisiones y contingencias		58,957	(2,894)
Otros activos y pasivos		174,313	145,317
<b>Efectivo neto generado por las actividades de operación</b>		<b>3,190,971</b>	<b>3,187,488</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Aportes de capital en inversiones en sociedades	12	(60,838)	(156,455)
Inversión en propiedad, planta y equipo	13	(355,889)	(59,396)
Inversión en recursos naturales y del ambiente	14	(590,202)	(319,784)
Adquisiciones de intangibles		(728)	(12,151)
Compra de otros activos financieros, neto		(1,769,087)	(2,862,375)
Intereses recibidos		59,467	86,649
Dividendos recibidos		18,641	505,249
Producto de la venta de activos		3,366	-
<b>Efectivo neto usado en actividades de inversión</b>		<b>(2,695,270)</b>	<b>(2,818,263)</b>
<b>Flujo de efectivo en actividades de financiación:</b>			
Pagos de capital		(83,142)	(92,382)
Pagos de intereses		(540,686)	(649,601)
<b>Efectivo neto usado en actividades de financiación</b>		<b>(623,828)</b>	<b>(741,983)</b>
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(131,251)	(266,124)
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(259,378)	(638,882)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		4,356,995	5,359,665
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	<b>6</b>	<b>4,097,617</b>	<b>4,720,783</b>

Véanse las notas que acompañan a 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 Suplente  
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 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 Normas Internacionales de Información Financiera (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 20 de abril 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, el Grupo 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 y cambios en el patrimonio para el periodo terminado el 31 de marzo 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 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) Con respecto al modelo de evaluación de impairment aplicado a los activos financieros valorados a costo amortizado, se determinó que la adopción de la NIIF 9 no presentará ningún impacto; y 3) En relación al modelo de contabilidad de coberturas, la Compañía determinó como política contable, continuar con los requerimientos establecidos por la NIC 39 para las operaciones ya existentes. En el caso en que Ecopetrol decida realizar nuevas coberturas, se validarán los requerimientos exigidos por la NIIF 9.
- 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, gas y biocombustibles, 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, almacenamiento, capacidad 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.

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 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 durante el plazo del arrendamiento. 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".

La NIIF 16 contiene un nuevo modelo para la identificación de contratos de arrendamiento y su tratamiento en los estados financieros para arrendatarios. Las Compañías de petróleo y gas podrían reconocer más activos y pasivos, derivados principalmente del alquiler de equipos de construcción y oficinas. El nuevo estándar no trae mayores cambios en el reconocimiento, medición y revelación para los arrendadores.

La Compañía ha definido un plan detallado para la implementación de la NIIF 16, el cual ya está en marcha; cuyo primer paso corresponde en determinar el enfoque de la metodología de adopción.

- 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 no espera adoptar las normas mencionadas de manera anticipada. El impacto de estas normas está siendo evaluado por la administración de la Compañía, en particular la NIIF 16, la cual podría afectar el reconocimiento de activos y pasivos en el estado de situación financiera, así como el reconocimiento de cargos por arrendamiento en los resultados del período.

## 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

El detalle de efectivo y equivalentes de efectivo comprendía:

	<u>A 31 de marzo</u> <u>2018</u>	<u>A 31 de diciembre</u> <u>2017</u>
Bancos y corporaciones	1,930,693	2,450,701
Inversiones financieras de corto plazo	2,166,231	1,904,957
Caja	693	1,337
	<u><b>4,097,617</b></u>	<u><b>4,356,995</b></u>

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

El detalle de cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto de provisiones comprendía:

	<u>A 31 de marzo</u> <u>2018</u>	<u>A 31 de diciembre</u> <u>2017</u>
<b>Corriente</b>		
Cientes		
Exterior	1,252,431	1,294,220
Nacionales	786,790	878,048
Entes relacionados (Nota 26)	4,817,580	1,918,862
Fondo de estabilización de precios (1)	2,572,377	1,911,056
Cuentas por cobrar a empleados (2)	22,274	25,017
Servicios industriales	5,194	7,678
Deudores varios	93,700	122,715
	<u><b>9,550,346</b></u>	<u><b>6,157,596</b></u>
<b>No corriente</b>		
Entes relacionados (Nota 26)	145,137	154,810
Cuentas por cobrar a empleados (2)	453,338	465,961
Fondo de estabilización de precios (1)	77,510	77,510
Deudores varios	154	-
	<u><b>676,139</b></u>	<u><b>698,281</b></u>

(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). El Ministerio de Minas y Energía realiza el pago en consideración de la resolución de liquidación de la posición neta a favor de la Compañía para los meses pendientes de pago.

(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.

## 8. Inventarios, neto

El detalle de inventarios, neto de provisiones comprendía:

	<u>A 31 de marzo 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Crudo	1,905,936	1,600,818
Combustibles y petroquímicos	905,292	965,265
Materiales para producción de bienes	698,815	665,636
	<u><b>3,510,043</b></u>	<u><b>3,231,719</b></u>

## 9. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros comprendía:

	<u>A 31 de marzo 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
<b>Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados</b>		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	4,419,543	3,309,422
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	3,770,883	2,660,152
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 26)	1,537,928	2,276,481
	<u><b>9,728,354</b></u>	<u><b>8,246,055</b></u>
<b>Activos medidos a costo amortizado</b>	<u><b>3,267</b></u>	<u><b>3,636</b></u>
	<u><b>9,731,621</b></u>	<u><b>8,249,691</b></u>
Corriente	5,868,811	5,196,145
No corriente	3,862,810	3,053,546
	<u><b>9,731,621</b></u>	<u><b>8,249,691</b></u>

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

### 9.1 Valor razonable

La clasificación de los otros activos financieros registrados a valor razonable es la siguiente:

	<u>A 31 de marzo 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Nivel 1	1,415,869	295,162
Nivel 2	8,312,485	7,950,893
	<u><b>9,728,354</b></u>	<u><b>8,246,055</b></u>

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

El siguiente es el detalle de activos y pasivos por impuestos corrientes:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
Saldo a favor en impuestos (1)	221,721	221,628
Otros impuestos	202,427	177,430
	<b>424,148</b>	<b>399,058</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias	991,328	231,177
Impuesto de industria y comercio	159,046	136,766
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	86,235	81,337
Impuesto al carbono	17,217	40,099
Otros impuestos (2)	131,810	50,405
	<b>1,385,636</b>	<b>539,784</b>

- (1) Incluye principalmente saldos a favor por concepto de impuesto al valor agregado (IVA).
- (2) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto de: regalías y compensaciones monetarias, impuesto de industria y comercio 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 31 de marzo 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 y 2016 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 será 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**

El siguiente es un detalle del impuesto a las ganancias reconocido en el resultado:

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Corriente	1,237,732	482,712
Diferido	(116,679)	(5,463)
<b>Gasto de impuesto a las ganancias</b>	<b>1,121,053</b>	<b>477,249</b>

### **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 31 de marzo de 2018 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 38.8%; la variación frente a 31 de marzo de 2017 (48.1%) se debe principalmente a la disminución de la tarifa de la sobretasa de renta y la disminución en los gastos no deducibles tales como el impuesto a la riqueza.

### **Impuesto sobre las ganancias diferido**

El siguiente es el detalle del saldo impuesto sobre las ganancias diferido:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Activo por impuesto diferido	2,399,604	2,856,449
Pasivo por impuesto diferido	(144,904)	(148,209)
<b>Impuesto diferido neto</b>	<b>2,254,700</b>	<b>2,708,240</b>

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

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

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Impuesto diferido activo (pasivo)</b>		
Provisiones (1)	1,810,258	1,705,209
Beneficios a empleados	1,752,549	1,373,560
Propiedades, planta y equipo (2)	904,581	1,098,115
Cuentas por pagar	211,054	161,561
Inversiones e instrumentos derivados	149,014	(39,485)
Cuentas por cobrar	91,109	65,971
Activos intangibles	3,699	5,437
Inventarios	(78,038)	115,920
Otros activos	(130,548)	(65,302)
Goodwill	(313,296)	(313,296)
Préstamos por pagar	(607,423)	47,057
Recursos naturales y del medio ambiente (2)	(1,393,355)	(1,231,634)
Cargos diferidos	-	(66,664)
	<b>2,399,604</b>	<b>2,856,449</b>
	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Impuesto diferido pasivo</b>		
Propiedades, planta y equipo (2) (4)	(144,904)	(148,209)
	<b>(144,904)</b>	<b>(148,209)</b>

- (1) La partida más representativa corresponde a la provisión de 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 los intangibles y el goodwill son amortizables, 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.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 31 de marzo de 2018 y el año terminado el 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Saldo inicial</b>	2,708,240	2,996,808
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	116,679	(716,846)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(570,832)	445,537
Cuentas por cobrar	613	(17,259)
<b>Saldo final</b>	<b>2,254,700</b>	<b>2,708,240</b>

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

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

<b>A 31 de marzo de 2018</b>	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	148,121	(48,880)	99,241
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(788,348)	277,422	(510,926)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,037,243)	342,290	(694,953)
	<b>(1,677,470)</b>	<b>570,832</b>	<b>(1,106,638)</b>

  

<b>Al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
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
	<b>1,655,644</b>	<b>(445,537)</b>	<b>1,210,107</b>

### 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's descontables, será 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 dependerá de la base gravable de cada contribuyente y el valor pagado no será deducible ni descontable en el impuesto sobre la renta y complementarios o en el impuesto sobre la renta para la equidad – CREE, ni podrán 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 del año gravable 2016 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. Se estima que no se requerirán ajustes derivados del análisis de precios de transferencia del año 2017, que impliquen modificaciones en la declaración de renta del año gravable 2017.

### 11. Otros activos

El saldo de otros activos comprendía:

	A 31 de marzo 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Corriente</b>		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	381,904	507,788
Entes relacionados (Nota 26)	121,391	120,583
Depósitos judiciales y embargos	68,725	69,425
Gastos pagados por anticipado	62,878	38,388
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	65,763	41,224
	<b>700,661</b>	<b>777,408</b>
<b>No corriente</b>		
Fondo de abandono y pensiones (2)	280,270	285,092
Beneficios a empleados	204,693	202,012
Entes relacionados (Nota 26)	196,310	196,310
Depósitos judiciales y embargos	39,813	39,916
Depósitos entregados en administración	32,285	27,674
Otros activos	54,786	54,784
	<b>808,157</b>	<b>805,788</b>

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

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con las operaciones realizadas a través de los contratos de Exploración y Producción (E&P), Evaluación Técnica (TEA), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), así como a través de contratos de asociación y otro tipo de contratos.
- (2) Corresponde a fiducias constituidas para respaldar costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación.
- (3) Incluye principalmente depósitos del Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera – FAEP a favor de Ecopetrol para atender el remanente del Fondo Nacional de Regalías. Este tiene como destino exclusivo el pago de deudas y la financiación de proyectos y programas de desarrollo de los municipios y departamentos productores y no productores de hidrocarburos.

## 12. Inversiones en compañías

### 12.1 Composición y movimientos

El saldo de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, valorados por el método de participación, comprendía:

	<u>A 31 de marzo 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
<b>Subsidiarias</b>		
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	12,362,296	14,643,118
Refinería de Cartagena	12,212,984	13,083,576
Andean Chemical Limited	5,282,293	5,610,852
Hocol Petroleum Limited	2,809,157	2,875,198
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	2,786,064	2,991,016
Ecopetrol Capital AG	1,191,123	1,241,628
Propilco S.A. (1)	749,852	865,323
Black Gold Re Limited	568,777	607,199
Ecopetrol Global Capital	-	20
	<b>37,962,546</b>	<b>41,917,930</b>
(-) Impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	<b>37,424,948</b>	<b>41,380,332</b>
<b>Asociadas</b>		
Invercolsa S.A.	218,579	223,963
	<b>218,579</b>	<b>223,963</b>
<b>Negocios conjuntos</b>		
Equion Energía Limited	1,125,104	1,106,796
Offshore International Group	830,760	845,325
Ecodiesel Colombia S.A.	36,195	38,383
	<b>1,992,059</b>	<b>1,990,504</b>
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(345,757)	(345,757)
Offshore International Group	(539,465)	(539,465)
	<b>1,106,837</b>	<b>1,105,282</b>
	<b>38,750,364</b>	<b>42,709,577</b>

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

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	<b>Compañías subsidiarias</b>	<b>Asociadas</b>	<b>Negocios conjuntos</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>41,380,332</b>	<b>223,963</b>	<b>1,105,282</b>	<b>42,709,577</b>
Capitalizaciones	60,838	-	-	60,838
Método de participación reconocido en:				
Resultado del periodo	764,788	26,732	58,715	850,235
Patrimonio	(1,715,177)	-	(53,658)	(1,768,835)
Dividendos decretados	(3,072,109)	(32,116)	(3,502)	(3,107,727)
Impairment	-	-	-	-
Traslados	6,276	-	-	6,276
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>37,424,948</b>	<b>218,579</b>	<b>1,106,837</b>	<b>38,750,364</b>

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

### 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 SAS 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 Ltd., sociedad extranjera que también es propiedad de Ecopetrol S.A.

### 12.2 Restricciones sobre inversiones

La propiedad de un número de acciones que posee Ecopetrol en Invercolsa S.A. ha sido objeto de una disputa legal con otro accionista de dicha compañía. Los tribunales fallaron a favor de Ecopetrol en una decisión judicial del 2011, en la cual se determinó que 324 millones de acciones, equivalentes al 11.58% del capital social de Invercolsa, debían ser devueltas a Ecopetrol. Como resultado, el porcentaje de participación en dicha compañía se ha disminuido al 43.35%. Los dividendos pagados en relación con las acciones devueltas a Ecopetrol están siendo objeto de controversia, así como la propiedad de las acciones que constituyen el 8.53% de Invercolsa. Por cuanto, al 31 de marzo de 2018, la resolución de estas reclamaciones está aún pendiente, Ecopetrol no ha reconocido en los estados financieros estos activos y derechos.

Ecopetrol S.A.  
Notas a los estados financieros intermedios condensados separados  
31 de marzo 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 31 de marzo 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>
<b>Costo</b>							
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>14,179,295</b>	<b>10,274,223</b>	<b>3,942,835</b>	<b>4,509,450</b>	<b>2,122,827</b>	<b>1,728,201</b>	<b>36,756,831</b>
Adquisiciones/capitalizaciones	129,871	19,916	188,994	3,441	2,756	10,911	355,889
Aumento costos de abandono	-	-	-	-	-	-	-
Intereses financieros capitalizados	5,850	897	8,513	155	124	491	16,030
Diferencia en cambio capitalizada sobre préstamos	948	145	1,379	25	20	80	2,597
Bajas por retiro o venta	(20,834)	(3,446)	-	(3,901)	(389)	(570)	(29,140)
Revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	-
Traslados	(58,086)	(15,992)	(1,279)	(17,392)	(2,900)	(7,920)	(103,569)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>14,237,044</b>	<b>10,275,743</b>	<b>4,140,442</b>	<b>4,491,778</b>	<b>2,122,438</b>	<b>1,731,193</b>	<b>36,998,638</b>
<b>Depreciación acumulada y pérdida por impairment</b>							
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>(7,245,371)</b>	<b>(6,641,043)</b>	<b>(553,420)</b>	<b>(1,902,856)</b>	<b>(39,522)</b>	<b>(413,603)</b>	<b>(16,795,815)</b>
Depreciación del periodo	(212,983)	(143,153)	-	(56,834)	-	(16,383)	(429,353)
Pérdidas por impairment	2,683	9,674	15,374	1,609	2,860	380	32,580
Bajas por retiro o venta	18,929	2,748	-	250	-	487	22,414
Traslados	33,130	9,586	10,344	12,037	(132)	2,215	67,180
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>(7,403,612)</b>	<b>(6,762,188)</b>	<b>(527,702)</b>	<b>(1,945,794)</b>	<b>(36,794)</b>	<b>(426,904)</b>	<b>(17,102,994)</b>
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
<b>Saldo neto al 31 de marzo de 2018</b>	<b>6,833,432</b>	<b>3,513,555</b>	<b>3,612,740</b>	<b>2,545,984</b>	<b>2,085,644</b>	<b>1,304,289</b>	<b>19,895,644</b>

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. A la fecha de este informe no se ha presentado ningún indicador de impairment.

Ecopetrol S.A.  
Notas a los estados financieros intermedios condensados separados  
31 de marzo 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 31 de marzo de 2018, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<u>Inversiones petrolíferas</u>	<u>Costo de abandono y taponamiento</u>	<u>Inversiones petrolíferas en curso (1)</u>	<u>Total</u>
<b>Costo</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>41,940,167</b>	<b>1,967,392</b>	<b>3,006,144</b>	<b>46,913,703</b>
Adquisiciones/capitalizaciones	224,384	-	365,818	590,202
Intereses financieros capitalizados	10,107	-	16,477	26,584
Diferencia en cambio capitalizada	1,638	-	2,670	4,308
Reclasificaciones	76,606	-	-	76,606
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>42,252,902</b>	<b>1,967,392</b>	<b>3,391,109</b>	<b>47,611,403</b>
<b>Amortización acumulada y pérdida por impairment</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>(28,428,770)</b>	<b>(1,404,524)</b>	<b>-</b>	<b>(29,833,294)</b>
Amortización del periodo	(657,481)	(726)	-	(658,207)
Pérdidas por deterioro	39,638	-	-	39,638
Reclasificaciones	(52,473)	-	-	(52,473)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>(29,099,086)</b>	<b>(1,405,250)</b>	<b>-</b>	<b>(30,504,336)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017	13,511,397	562,868	3,006,144	17,080,409
<b>Saldo neto al 31 de marzo de 2018</b>	<b>13,153,816</b>	<b>562,142</b>	<b>3,391,109</b>	<b>17,107,067</b>

(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 de Yarigui, y en refinación por el proyecto 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. A la fecha de este informe no se ha presentado ningún indicador de impairment.



Ecopetrol S.A.  
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados  
 31 de marzo 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		A 31 de marzo 2018	A 31 de diciembre 2017
	31 de marzo 2018/ 31 de diciembre 2017			
<b>Moneda nacional</b>				
Bonos	8.0%	8.9%	1,687,988	1,692,471
Crédito sindicado	7.6%	7.9%	1,579,620	1,550,484
Otros (1)	7.4%	7.4%	128,457	128,863
			<b>3,396,065</b>	<b>3,371,818</b>
<b>Moneda extranjera</b>				
Bonos (2)	6.1%	6.1%	25,686,719	27,673,999
Créditos Refinería de Cartagena	4.7%	4.3%	6,926,031	7,353,471
Créditos comerciales	4.5%	4.3%	421,211	528,815
Otros (1)	5.4%	5.4%	189,517	211,670
			<b>33,223,478</b>	<b>35,767,955</b>
			<b>36,619,543</b>	<b>39,139,773</b>
Corriente (2)			4,008,566	4,295,789
No corriente			32,610,977	34,843,984
			<b>36,619,543</b>	<b>39,139,773</b>

- (1) Incluye leasing financiero y contratos de construcción, mantenimiento y transferencia (BOMT's, por sus siglas en inglés).
- (2) En marzo del 2018, Ecopetrol informó sobre el pago anticipado de la totalidad del bono internacional a 5 años emitido en 2013, por un monto equivalente a USD 350 millones, con fundamento en la opción prevista en el prospecto de dicha emisión. Este bono tenía vencimiento el 18 de septiembre de 2018 y fue cancelado anticipadamente el 13 de abril del 2018.

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.

No se ha adquirido nueva deuda en lo corrido de 2018.

### 15.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$38,238,993 y \$41,657,589 al 31 de marzo 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).

### 15.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos al 31 de marzo de 2018:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
<b>Moneda nacional</b>					
Bonos	239,825	732,423	316,394	399,346	1,687,988
Crédito sindicado	309,976	906,007	363,637	-	1,579,620
Otros	1,881	15,358	43,409	67,809	128,457
	<u>551,682</u>	<u>1,653,788</u>	<u>723,440</u>	<u>467,155</u>	<u>3,396,065</u>
<b>Moneda extranjera</b>					
Bonos	2,397,979	7,802,368	11,223,432	4,262,940	25,686,719
Créditos Refinería de Cartagena	907,133	3,437,145	2,581,753	-	6,926,031
Créditos comerciales	131,317	263,051	26,843	-	421,211
Otros	20,455	114,698	54,364	-	189,517
	<u>3,456,884</u>	<u>11,617,262</u>	<u>13,886,392</u>	<u>4,262,940</u>	<u>33,223,478</u>
	<u><b>4,008,566</b></u>	<u><b>13,271,050</b></u>	<u><b>14,609,832</b></u>	<u><b>4,730,095</b></u>	<u><b>36,619,543</b></u>

### 15.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2018, la Compañía tiene designados USD\$8,506 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$5,200 corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$3,306 a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver nota 25 – Gestión de riesgos.

### 16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

Los siguientes son los saldos de las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar:

	A 31 de marzo 2018	A 31 de diciembre 2017
Dividendos por pagar (1)	3,663,109	3,723
Proveedores	3,364,185	3,385,704
Entes relacionados (Nota 26)	1,413,100	1,476,790
Anticipos asociados	652,693	823,855
Retención en la fuente	193,850	279,138
Acuerdos en contratos de transporte (2)	71,523	91,324
Acreedores varios	108,806	117,003
	<u><b>9,467,266</b></u>	<u><b>6,177,537</b></u>

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) Incluye el valor de los dividendos decretados en la Asamblea General de Accionistas sobre la utilidad de 2017, por valor de \$3,659,386.
- (2) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

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

**17. Provisiones por beneficios a empleados**

Los siguientes son los saldos de las provisiones por beneficios a empleados:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Beneficios post-empleo		
Salud	5,389,726	5,367,005
Pensión	1,487,311	1,327,859
Educación	508,578	502,260
Bonos	364,165	348,442
Otros planes	80,005	77,636
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	146,834	155,286
	<b>7,976,619</b>	<b>7,778,488</b>
Prestaciones sociales y salarios	482,236	443,821
Otros beneficios a empleados	67,867	67,867
	<b>8,526,722</b>	<b>8,290,176</b>
Corriente	1,822,117	1,787,701
No corriente	6,704,605	6,502,475
	<b>8,526,722</b>	<b>8,290,176</b>

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

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Resultado del periodo</b>		
Costo del servicio actual	19,343	13,041
Intereses, neto	121,460	93,457
	<b>140,803</b>	<b>106,498</b>
<b>Otros resultados integrales</b>		
Salud	-	-
Pensión y bonos	148,153	(121,004)
Educación y cesantías	-	-
Plan de retiro voluntario	(32)	(72)
	<b>148,121</b>	<b>(121,076)</b>
Impuesto diferido	<b>(48,880)</b>	<b>39,955</b>
	<b>99,241</b>	<b>(81,121)</b>

**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 \$12,334,934 y \$12,471,163 al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente. El 49.0% son nivel 1 de valor razonable y el 51.0% están bajo categoría nivel 2.

## 18. Provisiones y contingencias

El movimiento por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2018, en las diferentes categorías de provisiones y contingencias ha sido el siguiente:

	<b>Costos de abandono</b>	<b>Litigios</b>	<b>Contingencias ambientales y otros</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>4,537,443</b>	<b>64,443</b>	<b>535,559</b>	<b>5,137,445</b>
Costo financiero	75,007	-	-	75,007
Utilizaciones	(12,762)	(750)	(1,300)	(14,812)
Adiciones (recuperaciones)	-	832	72,166	72,998
Traslados	(493)	-	-	(493)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>4,599,195</b>	<b>64,525</b>	<b>606,425</b>	<b>5,270,145</b>
Corriente	146,995	64,525	119,812	331,332
No corriente	4,452,200	-	486,613	4,938,813
	<b>4,599,195</b>	<b>64,525</b>	<b>606,425</b>	<b>5,270,145</b>

### 18.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono 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 31 de marzo de 2018 se originaron por la actualización financiera de la provisión.

### 18.2 Litigios

Durante lo corrido de 2018, no se presentaron litigios 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, el Decreto 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.

Los principales cambios que establecieron estos decretos se dieron en relación con las áreas y líneas de inversión y la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2018 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución.

El 30 de junio de 2017, Ecopetrol radicó ante la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) ciertos planes de inversión del 1% para acogerse a los nuevos decretos, en relación con las líneas de inversión, manteniendo la base de liquidación del Decreto 1900.

Al 31 de diciembre de 2017 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

En el transcurso de 2018, no se han presentado cambios en las investigaciones de entes de control reportados en los estados financieros al 31 de diciembre de 2017.

### 19. Patrimonio

Los principales componentes del patrimonio se detallan a continuación:

#### 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 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2016, 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).

#### 19.3 Reservas patrimoniales

La siguiente es la composición de las reservas:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Reserva legal	2,088,192	1,426,151
Reservas fiscales y obligatorias	509,081	512,632
Reservas ocasionales	2,541,622	239,086
	<b>5,138,895</b>	<b>2,177,869</b>

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

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
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	<b>5,138,895</b>	<b>2,177,869</b>

#### 19.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Saldo inicial	7,646,613	2,590,911
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	2,614,804	6,620,412
Liberación de reservas	751,718	289,164
Apropiación de reservas	(3,712,744)	(908,189)
Dividendos decretados (1)	(3,659,386)	(945,684)
Otros movimientos	1	(1)
Saldo final	<b>3,641,006</b>	<b>7,646,613</b>

- (1) La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados, preparados bajo las Normas Internacionales de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF).

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 atribuibles a los accionistas de la controlante, netos de impuesto de renta diferido:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Método de participación en compañías (1)	6,457,865	8,226,700
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	597,591	(97,362)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(652,331)	(553,090)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(638,939)	(1,149,865)
Otros	(1)	(1)
	<b>5,764,185</b>	<b>6,426,382</b>

- (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 por ventas**

El siguiente es el detalle de los ingresos por ventas:

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Ventas nacionales</b>		
Destilados medios	2,161,941	1,899,985
Gasolinas	1,563,979	1,410,861
Gas natural	366,712	415,793
Servicios	145,713	153,555
G.L.P. y propano	131,311	98,188
Combustóleo	113,923	81,216
Crudos	107,917	149,477
Aromáticos	63,923	64,514
Asfaltos	63,680	68,379
Polietileno	45,334	54,476
Otros ingresos ventas de gas (1)	32,743	44,959
Otros productos y servicios	45,019	43,918
	<b>4,842,195</b>	<b>4,485,321</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	661,321	402,530
	<b>5,503,516</b>	<b>4,887,851</b>
<b>Ventas zona franca</b>		
Crudos	1,547,837	562,760
Servicios	87,893	55,169
Gas natural	68,238	85,733
Propileno	19,892	26,205
Otros	2,352	-
	<b>1,726,212</b>	<b>729,867</b>
<b>Ventas al exterior</b>		
Crudos	5,268,967	4,842,491
Combustóleo	368,632	374,032
Coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(125,326)	(134,311)
Otros productos y servicios	194	-
	<b>5,512,467</b>	<b>5,082,212</b>
	<b>12,742,195</b>	<b>10,699,930</b>

- (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  
 31 de marzo de 2018  
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

**21. Costo de ventas**

El siguiente es el detalle del costo de ventas discriminado por función:

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Costos variables</b>		
Productos importados (1)	1,560,756	2,009,820
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	943,907	1,209,077
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,107,929	929,706
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,258,742	1,020,432
Compras de crudo asociación y concesión	882,991	569,677
Compras de otros productos y gas	828,449	195,530
Regalías de gas en dinero	105,261	91,721
Energía eléctrica	90,103	89,203
Materiales de proceso	99,532	98,039
Servicios contratados asociación	61,649	51,573
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(285,947)	(118,602)
	<b>6,653,372</b>	<b>6,146,176</b>
<b>Costos fijos</b>		
Servicios de transporte de hidrocarburos	959,960	725,036
Costos laborales	443,489	394,042
Servicios contratados en asociación	194,146	202,349
Servicios contratados	283,048	227,201
Mantenimiento	255,526	214,363
Depreciaciones y amortizaciones	153,504	150,951
Impuestos y contribuciones	85,732	73,311
Materiales y suministros de operación	69,543	51,607
Costos generales	32,680	20,725
	<b>2,477,628</b>	<b>2,059,585</b>
	<b>9,131,000</b>	<b>8,205,761</b>

- (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 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 importe incurrido.



**22. Gastos de administración, operación y proyectos**

El siguiente es el detalle de los gastos de administración, operación y proyectos, discriminado por función:

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Gastos de administración</b>		
Gastos generales	82,482	33,040
Gastos laborales	80,854	57,543
Impuestos (1)	-	147,174
Depreciaciones y amortizaciones	5,020	9,123
	<b>168,356</b>	<b>246,880</b>
<b>Gastos de operación y proyectos</b>		
Gastos laborales	81,161	68,315
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	63,164	77,491
Impuestos	62,506	53,421
Proyectos corporativos y otros	21,002	16,247
Cuota de fiscalización	16,300	18,642
Gastos de exploración	14,924	11,352
Servicio logístico de transporte	11,084	59,426
	<b>270,141</b>	<b>304,894</b>

- (1) Hasta el año 2017, incluyó principalmente el reconocimiento del impuesto a la riqueza por \$147,168 causado durante el primer trimestre del 2017. (Ver nota 10 – Impuestos).

**23. Otros gastos e ingresos operacionales, neto**

El siguiente es el detalle de otras ganancias y pérdidas operacionales:

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Gasto por impairment de activos a corto plazo	18,572	(1,938)
Pérdida en venta de activos	7,966	1,437
Gasto (recuperación) de provisiones por litigios	4,229	(2,293)
Gasto gasoductos contratos BOMT's (1)	-	27,067
Otros ingresos, netos	(13,101)	(1,141)
	<b>17,666</b>	<b>23,132</b>

- (1) 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.

## 24. Resultado financiero, neto

El siguiente es el detalle del resultado financiero:

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Ingresos financieros</b>		
Resultados provenientes de activos financieros y otros	165,291	70,456
Rendimientos e intereses	59,467	86,649
Dividendos	-	2,818
Otros ingresos	34,094	17,845
	<b>258,852</b>	<b>177,768</b>
<b>Gastos financieros</b>		
Intereses (1)	(504,229)	(508,591)
Costos financieros de otros pasivos (2)	(195,924)	(172,909)
Resultados provenientes de activos financieros	(83,157)	-
Otros gastos	(620)	(2,922)
	<b>(783,930)</b>	<b>(684,422)</b>
<b>Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neta</b>	<b>183,449</b>	<b>(419,375)</b>
	<b>(341,629)</b>	<b>(926,029)</b>

- (1) Al 31 de marzo se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$42,614 (2017 - \$37,601).
- (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 31 de marzo de 2018, el peso colombiano se apreció 6.8% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2017 de \$2,984.00 a \$2,780.47 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  
 31 de marzo 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 31 de marzo 2018	A 31 de diciembre 2017
Efectivo y equivalentes de efectivo	845	461
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,124	1,146
Otros activos financieros	1,910	1,656
Otros activos	84	92
<b>Total activos</b>	<b>3,963</b>	<b>3,355</b>
Préstamos y financiaciones	(11,948)	(11,985)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(658)	(670)
Otros pasivos	(37)	(18)
<b>Total pasivos</b>	<b>(12,643)</b>	<b>(12,673)</b>
<b>Posición pasiva neta</b>	<b>(8,680)</b>	<b>(9,318)</b>

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.

Del total de la posición neta, US\$8,506 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral, dentro del patrimonio y US\$174 millones corresponden a pasivos, netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

### 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 31 de marzo de 2018:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(4,838)	236,507
5%	(24,190)	1,182,534

### 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  
 31 de marzo 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 31 de marzo 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Saldo inicial</b>	<b>3,332</b>	<b>5,312</b>
Reasignación de instrumentos de cobertura	674	1,803
Realización de las exportaciones	(674)	(1,803)
Amortización del principal (1)	(26)	(1,980)
<b>Saldo final</b>	<b>3,306</b>	<b>3,332</b>

- (1) 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 31 de marzo 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Saldo inicial</b>	<b>1,149,865</b>	<b>1,441,621</b>
Diferencia en cambio	(675,974)	15,934
Realización de exportaciones	(125,326)	(583,232)
Inefectividad	12,952	(14,036)
Impuesto de renta diferido	277,422	289,578
<b>Saldo final</b>	<b>638,939</b>	<b>1,149,865</b>

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el Otro Resultado Integral al Estado de Ganancias o Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2018 (Abr-Dic)	267,655	(104,385)	163,270
2019	398,284	(131,434)	266,850
2020	120,947	(39,913)	81,034
2021	63,502	(20,956)	42,546
2022	63,502	(20,956)	42,546
2023	56,093	(13,400)	42,693
	<b>969,983</b>	<b>(331,044)</b>	<b>638,939</b>

### 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 Ocesa, Ecopetrol América Inc., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Reficar y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares estadounidenses, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones.

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Saldo inicial</b>	<b>97,362</b>	<b>155,359</b>
Diferencia en cambio	(1,058,356)	(86,892)
Inefectividad de cobertura	21,113	329
Impuesto de renta diferido	342,290	28,566
<b>Saldo final</b>	<b>(597,591)</b>	<b>97,362</b>

## 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:

	<b>A 31 de marzo 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	36,619,543	39,139,773
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(4,097,617)	(4,356,995)
Otros activos financieros (Nota 9)	(9,731,621)	(8,249,691)
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>22,790,305</b>	<b>26,533,087</b>
<b>Patrimonio (Nota 19)</b>	<b>46,191,852</b>	<b>47,898,631</b>
<b>Apalancamiento (1)</b>	<b>33.04%</b>	<b>35.65%</b>

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

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

**26. Entes relacionados**

**26.1 Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos**

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Otros activos financieros	Cuentas por pagar	Otros pasivos
<b>Subsidiarias</b>						
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS	3,051,759	-	32,435	-	247,983	9,676
Refinería de Cartagena S.A.	1,611,329	-	-	-	370,613	-
Propilco S.A.	86,742	-	-	-	-	1,555
Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS	6,902	-	237,887	-	69,625	-
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	6,841	-	-	-	-	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	5,776	-	-	-	414,635	17
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	2,755	-	34,644	-	45,931	15,384
Hocol S.A.	1,791	-	7,527	-	53,261	3,864
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,643	-	-	-	65,147	-
Ecopetrol Costa Afuera	463	-	-	-	-	-
Bioenergy S.A.	261	-	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	236	-	-	-	-	-
Ecopetrol América Inc	174	-	820	-	14,901	-
Black Gold Limited	65	-	-	-	-	-
Ecopetrol Germany GMBH	15	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L	6	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	5	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	4	-	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	-	-	-	1,537,928	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited	4,810	-	4,388	-	103,630	3
Ecodiesel Colombia S.A.	3,886	-	-	-	23,893	-
Offshore International Group Inc	-	145,137	-	-	-	-
<b>Asociadas</b>						
Invercolsa S.A.	32,117	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	3,481	-
<b>Saldo al 31 de marzo de 2018</b>	<b>4,817,580</b>	<b>145,137</b>	<b>317,701</b>	<b>1,537,928</b>	<b>1,413,100</b>	<b>30,499</b>
Corriente	4,817,580	-	121,391	1,537,928	1,413,100	30,499
No corriente	-	145,137	196,310	-	-	-
	<b>4,817,580</b>	<b>145,137</b>	<b>317,701</b>	<b>1,537,928</b>	<b>1,413,100</b>	<b>30,499</b>

Ecopetrol S.A.  
 Notas a los estados financieros intermedios condensados separados  
 31 de marzo 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
<b>Subsidiarias</b>						
Refinería de Cartagena S.A. (1)	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 (2)	145	-	-	2,276,481	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	66	-	-	-	67,661	-
Ecopetrol Germany GMBH	15	-	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	13	-	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	3	-	-	-	-	-
Black Gold Limited	4	-	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L	3	-	-	-	-	-
Ecopetrol del Peru S.A.	1	-	-	-	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited	2,645	-	5,124	-	101,133	7
Ecodiesel Colombia S.A.	362	-	-	-	22,228	-
Offshore International Group Inc (3)	-	154,810	-	-	-	-
<b>Asociadas</b>						
Invercolsa S.A.	18,641	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	5,820	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>1,918,862</b>	<b>154,810</b>	<b>316,893</b>	<b>2,276,481</b>	<b>1,476,790</b>	<b>26,141</b>
Corriente	1,918,862	-	120,583	2,276,481	1,476,790	26,141
No corriente	-	154,810	196,310	-	-	-
	<b>1,918,862</b>	<b>154,810</b>	<b>316,893</b>	<b>2,276,481</b>	<b>1,476,790</b>	<b>26,141</b>

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

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

	2018		2017	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
<b>Subsidiarias</b>				
Refinería de Cartagena S.A. (1)	1,698,243	741,787	719,785	61,652
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	105,848	619,762	102,077	554,924
Ecopetrol Capital AG	13,732	6,612	147,308	135,421
Compounding and Masterbatching Industry Ltda	19,896	-	26,205	-
Propilco S.A.	8,165	-	13,007	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	5,740	776,539	6,369	595,070
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	3,194	83,846	4,307	78,731
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	2,768	209,675	4,487	135,329
Hocol S.A.	1,013	96,426	2,516	64,539
Ecopetrol Costa Afuera	395	-	556	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	1,428	180,312	1,913	168,654
Ecopetrol América Inc	194	12,344	79	4,829
Bioenergy S.A.	216	-	288	-
Black Gold Limited	321	-	171	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	14	-	253	-
Andean Chemicals Limited	15	-	11	-
Hocol Petroleum Limited	25	-	7	-
Ecopetrol Global Energy	3	-	-	-
<b>Asociadas</b>				
Serviport	-	-	-	497
<b>Negocios conjuntos</b>				
Equion Energía Limited	7,618	190,418	109,146	131,152
Offshore International Group Inc	901	-	-	-
Ecodiesel Colombia S.A.	1,332	65,121	1,311	71,385
	<b>1,871,061</b>	<b>2,982,842</b>	<b>1,139,796</b>	<b>2,002,183</b>

## 27. Eventos subsecuentes

- El 2 de abril de 2018, Ecopetrol informó que el pozo Lisama 158, ubicado en el corregimiento de La Fortuna, Barrancabermeja, está sellado desde el pasado 30 de marzo. Han dejado de fluir crudo y gas, tanto desde el pozo como desde el lugar del afloramiento.
- 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; el valor pagado fue de USD\$353.927.338, incluidos intereses causados.