



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

*30 de junio de 2018*



## Informe de Revisión de Información Financiera Consolidada Condensada Intermedia

Señores  
Accionistas Ecopetrol S.A.

### Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio consolidado condensado de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2018 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados de ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis 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 consolidados condensados de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia), e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre estos estados financieros consolidados 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 consolidados 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 condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2018 de los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia) e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

**Ernst & Young Audit S.A.S**  
Bogotá D.C.  
Carrera 11 No. 98 - 07  
Tercer piso  
Tel: + 571 484 70 00  
Fax: + 571 484 74 74

**Ernst & Young Audit S.A.S**  
Medellín - Antioquia  
Carrera 43 A # 3 Sur - 130  
Edificio Milla de Oro  
Torre 1 - Piso 14  
Tel: +574 369 84 00  
Fax: +574 369 84 84

**Ernst & Young Audit S.A.S**  
Cali - Valle del Cauca  
Avenida 4 Norte No. 6N - 61  
Edificio Siglo XXI, Oficina 502 | 503  
Tel: +572 485 62 80  
Fax: +572 661 80 07

**Ernst & Young Audit S.A.S**  
Barranquilla - Atlántico  
Calle 77B No. 59 - 61  
C.E. de Las Américas II, Oficina 311  
Tel: +575 385 22 01  
Fax: +575 369 05 80

## Otros Asuntos

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

Los estados financieros consolidados 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.



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

Bogotá, D.C., Colombia  
14 de agosto de 2018

## Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados.....	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados.....	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados .....	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados.....	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados.....	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 .....	19
12. Inversiones en compañías.....	20
13. Propiedades, planta y equipo .....	22
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	23
15. Préstamos y financiaciones.....	24
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar .....	25
17. Provisiones por beneficios a empleados .....	26
18. Provisiones y contingencias .....	27
19. Patrimonio .....	28
20. Ingresos por ventas.....	30
21. Costo de ventas .....	31
22. Gastos de administración, operación y proyectos .....	32
23. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto.....	32
24. Resultado financiero, neto.....	33
25. Gestión de riesgos.....	33
26. Entes relacionados.....	36
27. Información por segmentos.....	37
28. Eventos subsecuentes .....	42
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos .....	43

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

	Nota	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Activos</b>		(No auditado)	
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	6,337,482	7,945,885
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	7,886,114	6,098,918
Inventarios, neto	8	5,471,635	4,601,396
Otros activos financieros	9	6,262,628	2,967,878
Activos por impuestos corrientes	10	475,249	625,374
Otros activos	11	767,828	880,425
		<b>27,200,936</b>	<b>23,119,876</b>
Activos mantenidos para la venta		47,927	104,140
<b>Total activos corrientes</b>		<b>27,248,863</b>	<b>23,224,016</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Inversiones en compañías	12	1,438,218	1,330,460
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	786,037	777,132
Propiedades, planta y equipo	13	60,257,317	61,359,819
Recursos naturales y del medio ambiente	14	21,861,717	21,308,265
Intangibles		359,116	380,226
Activos por impuestos diferidos	10	4,711,298	5,346,339
Otros activos financieros	9	3,200,033	3,565,847
Crédito mercantil		919,445	919,445
Otros activos	11	801,127	681,009
		<b>94,334,308</b>	<b>95,668,542</b>
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>94,334,308</b>	<b>95,668,542</b>
<b>Total activos</b>		<b>121,583,171</b>	<b>118,892,558</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	5,676,999	5,144,504
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	8,578,960	6,968,207
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,714,335	1,829,819
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,969,145	2,005,688
Provisiones y contingencias	18	537,695	558,828
Otros pasivos		379,895	339,565
		<b>18,857,029</b>	<b>16,846,611</b>
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>18,857,029</b>	<b>16,846,611</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	35,651,874	38,403,331
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	24,803	29,469
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,655,298	6,502,475
Pasivos por impuestos diferidos	10	761,387	812,819
Provisiones y contingencias	18	6,860,910	5,978,621
Otros pasivos		534,130	537,927
		<b>50,488,402</b>	<b>52,264,642</b>
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>50,488,402</b>	<b>52,264,642</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>69,345,431</b>	<b>69,111,253</b>
<b>Patrimonio</b>	19		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Reservas		5,138,895	2,177,869
Resultados acumulados		7,222,048	7,708,866
Otras partidas patrimoniales		12,927,988	12,971,829
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		50,328,998	47,898,631
Interés no controlante		1,908,742	1,882,674
		<b>52,237,740</b>	<b>49,781,305</b>
<b>Total patrimonio</b>		<b>52,237,740</b>	<b>49,781,305</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>121,583,171</b>	<b>118,892,558</b>

Las notas 1 a 28 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

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

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

(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 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2018	2017	2018	2017
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	16,987,089	13,150,963	31,629,701	26,522,407
Costos de ventas	21	(9,757,271)	(9,225,596)	(18,604,051)	(18,371,233)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>7,229,818</b>	<b>3,925,367</b>	<b>13,025,650</b>	<b>8,151,174</b>
Gastos de administración	22	(367,002)	(358,477)	(701,082)	(874,735)
Gastos de operación y proyectos	22	(459,652)	(476,246)	(892,177)	(875,593)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	23	(18,902)	177,060	131,904	165,695
<b>Resultado de la operación</b>		<b>6,384,262</b>	<b>3,267,704</b>	<b>11,564,295</b>	<b>6,566,541</b>
Resultado financiero, neto	24				
Ingresos financieros		231,003	98,273	505,466	362,221
Gastos financieros		(899,536)	(669,082)	(1,764,682)	(1,503,149)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio		48,137	434,456	70,363	(14,587)
		<b>(620,396)</b>	<b>(136,353)</b>	<b>(1,188,853)</b>	<b>(1,155,515)</b>
Participación en los resultados de compañías	12	96,271	23,579	181,718	54,628
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>5,860,137</b>	<b>3,154,930</b>	<b>10,557,160</b>	<b>5,465,654</b>
Impuesto a las ganancias	10	(2,093,527)	(1,672,111)	(3,973,415)	(2,910,419)
<b>Utilidad neta del periodo</b>		<b>3,766,610</b>	<b>1,482,819</b>	<b>6,583,745</b>	<b>2,555,235</b>
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		3,519,397	1,304,749	6,134,201	2,190,599
Participación no controladora		247,213	178,070	449,544	364,636
		<b>3,766,610</b>	<b>1,482,819</b>	<b>6,583,745</b>	<b>2,555,235</b>
Utilidad básica y diluida por acción		<b>85.6</b>	<b>31.7</b>	<b>149.2</b>	<b>53.3</b>

Las notas 1 a 28 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

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

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

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>3,766,610</b>	<b>1,482,819</b>	<b>6,583,745</b>	<b>2,555,235</b>
<b>Otros resultados integrales</b>				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias no realizadas en operaciones de cobertura:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(213,060)	(437,285)	297,866	2,988
Inversión neta en negocios en el extranjero	(509,858)	(569,981)	185,095	(173,698)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(12,837)	38,224	(9,169)	26,916
Ganancia de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	3,986	-	4,554
Diferencia en cambio en conversiones	1,299,068	951,516	(504,257)	188,239
	<b>563,313</b>	<b>(13,540)</b>	<b>(30,465)</b>	<b>48,999</b>
Elementos que pueden no ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	77,279	112,920	(21,962)	194,041
Otros pérdidas	-	(20,743)	-	(11,817)
	77,279	92,177	(21,962)	182,224
<b>Otros resultados integrales del periodo</b>	<b>640,592</b>	<b>78,637</b>	<b>(52,427)</b>	<b>231,223</b>
<b>Total resultado integral del periodo</b>	<b>4,407,202</b>	<b>1,561,456</b>	<b>6,531,318</b>	<b>2,786,458</b>
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas de la Compañía	4,137,146	1,342,570	6,089,753	2,406,833
Participación no controladora	270,056	218,886	441,565	379,625
	<b>4,407,202</b>	<b>1,561,456</b>	<b>6,531,318</b>	<b>2,786,458</b>

Las notas 1 a 28 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

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

**Ecopetrol S.A.**

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

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,700</b>	<b>2,177,869</b>	<b>6,364,129</b>	<b>7,708,866</b>	<b>47,898,631</b>	<b>1,882,674</b>	<b>49,781,305</b>
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	6,134,201	6,134,201	449,544	6,583,745
Liberación de reservas	-	-	(751,718)	-	751,718	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	(3,659,386)	(3,659,386)	(415,234)	(4,074,620)
Cambio de participación en controladas	-	-	-	-	-	-	345	345
Otros movimientos	-	(1)	-	-	(607)	(608)	-	(608)
<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 (pérdidas) en instrumentos de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	297,866	-	297,866	-	297,866
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	185,095	-	185,095	-	185,095
Flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	(6,664)	-	(6,664)	(2,505)	(9,169)
Diferencia en cambio en conversiones	-	-	-	(498,175)	-	(498,175)	(6,082)	(504,257)
Pérdidas actuariales	-	-	-	(21,962)	-	(21,962)	-	(21,962)
<b>Saldo al 30 de junio de 2018 (no auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>5,138,895</b>	<b>6,320,289</b>	<b>7,222,048</b>	<b>50,328,998</b>	<b>1,908,742</b>	<b>52,237,740</b>

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	(Pérdidas) Utilidades acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>1,558,844</b>	<b>7,813,012</b>	<b>2,654,232</b>	<b>43,673,854</b>	<b>1,645,864</b>	<b>45,319,718</b>
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	2,190,599	2,190,599	364,636	2,555,235
Dividendos decretados	-	-	-	-	(945,683)	(945,683)	(183,515)	(1,129,198)
Liberación de reservas	-	-	(289,164)	-	289,164	-	-	-
Cambio de participación en controladas	-	-	-	-	-	-	1,436	1,436
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal	-	-	156,471	-	(156,471)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	-	-	512,633	-	(512,633)	-	-	-
Ocasionales	-	-	239,086	-	(239,086)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	2,988	-	2,988	-	2,988
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	(173,698)	-	(173,698)	-	(173,698)
Flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-	26,916	26,916
Ganancias actuariales	-	-	-	194,041	-	194,041	-	194,041
Pérdida por diferencia en cambio en conversiones	-	-	-	198,561	-	198,561	(10,323)	188,238
Ganancias en valoración de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	-	-	4,554	-	4,554	-	4,554
Otros	-	-	-	(11,817)	-	(11,817)	-	(11,817)
<b>Saldo al 30 de junio de 2017 (no auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>2,177,870</b>	<b>8,027,641</b>	<b>3,280,122</b>	<b>45,133,399</b>	<b>1,845,014</b>	<b>46,978,413</b>

Las notas 1 a 28 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

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



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

	Nota	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2018	2017
		(No auditados)	
<b>Flujos de efectivo proveído de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del periodo		6,583,745	2,555,235
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Impuesto a las ganancias	10	3,973,415	2,910,419
Depreciación, agotamiento y amortización		3,707,966	4,198,588
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio	24	(70,363)	14,587
Costo financiero de préstamos y financiaciones		1,159,515	1,120,413
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono		418,769	362,975
Pozos secos	14	47,968	32,907
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		(20,755)	32,560
Pérdida en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas		12,065	-
(Recuperación) pérdida por impairment de activos		(130,541)	54,457
Ganancia por valoración de activos financieros		(56,749)	(102,357)
Ganancia por método de participación patrimonial	12	(181,718)	(54,628)
(Pérdida) utilidad en venta de activos mantenidos para la venta		1,448	(166,804)
Utilidad por inefectividad en coberturas		(822)	-
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	20	233,865	253,216
Impuesto de renta pagado		(3,888,773)	(3,722,214)
<b>Cambios netos en activos y pasivos de operación:</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(1,933,802)	(523,099)
Inventarios		(886,356)	(141,962)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		65,615	(965,040)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		403,207	333,945
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(235,323)	(247,253)
Provisiones y contingencias		70,715	(49,521)
Otros activos y pasivos		40,741	54,805
<b>Efectivo neto generado por las actividades de operación</b>		<b>9,313,832</b>	<b>5,951,229</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(1,110,124)	(909,021)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(1,822,133)	(1,477,297)
Adquisiciones de intangibles		(19,972)	(28,710)
(Compra) venta de otros activos financieros		(2,890,890)	2,893,710
Intereses recibidos		158,388	192,266
Dividendos recibidos		52,508	248,938
Producto de la venta de activos mantenidos para la venta		-	155,317
Producto de la venta de activos		94,535	36,208
<b>Efectivo neto (usado) generado en actividades de inversión</b>		<b>(5,537,688)</b>	<b>1,111,411</b>
<b>Flujo de efectivo en actividades de financiación:</b>			
Adquisición de préstamos		186,019	215,978
Pagos de capital		(1,739,104)	(6,800,467)
Pagos de intereses		(1,175,583)	(1,430,840)
Dividendos pagados		(2,455,484)	(1,136,686)
<b>Efectivo neto usado en actividades de financiación</b>		<b>(5,184,152)</b>	<b>(9,152,015)</b>
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(200,395)	(74,744)
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(1,608,403)	(2,164,119)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo</b>		<b>7,945,885</b>	<b>8,410,467</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	6	<b>6,337,482</b>	<b>6,246,348</b>

Las notas 1 a 28 hacen parte de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

(Original firmado)  
Felipe Bayón Pardo  
Presidente

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

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

## **1. Entidad reportante**

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

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 consolidados y sus notas, emitidos al 31 de diciembre 2017, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

El grupo empresarial adoptó las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) desde el 1° de enero del 2015, con fecha de transición del 1° de enero de 2014 y por tanto prepara sus estados financieros con base en las 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 consolidados al cierre 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 27 de julio de 2018.

## **2.2 Bases de consolidación**

Para los efectos de la presentación, los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control. No se presentaron cambios en las bases de consolidación utilizadas en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2017.

## **2.3 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 30 de junio 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 del grupo 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 consolidados.

## **5. Nuevos estándares y cambios normativos**

### **5.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB adoptados por el grupo empresarial**

A partir del 1 de enero de 2018, el Grupo Empresarial 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. El Grupo Empresarial 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 del Grupo Empresarial 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, el Grupo Empresarial determinó como política contable, continuar con los requerimientos establecidos por la NIC 39 para las operaciones ya existentes. En el caso en que El Grupo Empresarial 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": El Grupo Empresarial 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 del Grupo Empresarial, 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) El Grupo Empresarial actúa como principal en sus transacciones controlando los bienes antes de transferirlos al cliente y; d) el Grupo Empresarial 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 el Grupo Empresarial 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 periodos futuros y aún no han sido adoptados por el Grupo Empresarial:

- NIIF 16 "Arrendamientos" suministra un nuevo modelo para la identificación y contabilidad del arrendatario, según el cual, todos los arrendamientos, diferentes a los de corto plazo y de menor cuantía, serán reconocidos en el balance, como un activo (derecho de uso) y un pasivo (arrendamiento financiero) y en los resultados, la respectiva amortización del derecho de uso del activo y el costo financiero del pasivo, durante el plazo del arrendamiento. En comparación con la contabilidad existente para los arrendamientos operativos, también tendrá un impacto en la clasificación de los gastos y, en consecuencia, en la presentación en el flujo de efectivo entre las actividades de operación y las de financiación. El Grupo Empresarial aplicará el enfoque retrospectivo modificado, lo que significa que el efecto acumulado de la adopción de la norma será reconocido en la fecha de la aplicación inicial y no hay ninguna reexpresión de información comparativa. El nuevo estándar no trae mayores cambios en el reconocimiento, medición y revelación para los arrendadores. La NIIF 16 será efectiva para los periodos 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".

El Grupo Empresarial no adoptará anticipadamente este estándar. El Grupo Empresarial ha definido un plan estructurado para la implementación de la NIIF 16, el cual ya está en marcha e incluye la revisión detallada de los contratos. El impacto de la adopción de la nueva norma al 1

de enero de 2019 dependerá de factores tales como los contratos de arrendamiento vigentes a esa fecha y la tasa de descuento que se aplicará de acuerdo con la norma.

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

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

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

El Comité de Interpretaciones llegó a la siguiente conclusión:

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

El Grupo Empresarial 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

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

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, El Grupo Empresarial 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 el Grupo Empresarial presente sus primeros estados financieros en la fecha inicial de aplicación.

## 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

El detalle de efectivo y equivalentes de efectivo comprendía:

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Bancos y corporaciones	4,093,306	5,484,981
Inversiones financieras	2,243,055	2,459,438
Caja	1,121	1,466
	<u><b>6,337,482</b></u>	<u><b>7,945,885</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 provisión comprendía:

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
<b>Corriente</b>		
Clientes		
Exterior	2,054,095	2,052,829
Nacionales	1,408,162	1,533,058
Fondo de estabilización de precios (1)	4,100,769	2,256,312
Servicios industriales	46,832	26,223
Entes relacionados (Nota 26)	6,960	23,013
Cuentas por cobrar a empleados (2)	65,504	34,461
Deudores varios	203,792	173,022
	<u><b>7,886,114</b></u>	<u><b>6,098,918</b></u>
<b>No corriente</b>		
Cuentas por cobrar a empleados (2)	457,270	484,504
Entes relacionados (Nota 26)	128,827	154,810
Fondo de estabilización de precios (1)	77,510	77,510
Deudores varios	122,430	60,308
	<u><b>786,037</b></u>	<u><b>777,132</b></u>

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

- (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 (“Corporación de los trabajadores de la Empresa Colombiana de Petróleos Ecopetrol S.A.”), 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 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Crudo	2,399,357	1,836,363
Combustibles y petroquímicos	1,634,909	1,481,777
Materiales para producción de bienes	1,437,369	1,283,256
	<u><b>5,471,635</b></u>	<u><b>4,601,396</b></u>

### 9. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros comprendía:

	<u>A 30 de junio 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	3,287,257	3,310,338
Portafolio de inversiones - moneda extranjera	6,170,817	3,194,287
	<u><b>9,458,074</b></u>	<u><b>6,504,625</b></u>
<b>Activos medidos a costo amortizado</b>	<b>3,368</b>	<b>3,636</b>
<b>Instrumentos de cobertura</b>	<b>1,219</b>	<b>25,464</b>
	<u><b>9,462,661</b></u>	<u><b>6,533,725</b></u>
Corriente	6,262,628	2,967,878
No corriente	3,200,033	3,565,847
	<u><b>9,462,661</b></u>	<u><b>6,533,725</b></u>

#### 9.1 Valor razonable

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

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Nivel 1	350,730	317,912
Nivel 2	9,107,344	6,186,713
	<u><b>9,458,074</b></u>	<u><b>6,504,625</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 30 de junio 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias (1)	287,127	165,437
Otros impuestos	152,981	225,527
Saldo a favor en impuestos (2)	35,141	234,410
	<b>475,249</b>	<b>625,374</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias (1)	1,240,729	1,305,011
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	125,993	136,706
Impuesto al carbono	57,278	51,383
Otros impuestos (3)	545,145	512,588
	<b>1,969,145</b>	<b>2,005,688</b>

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

### 10.2 Impuesto a las ganancias

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

- (a) La tarifa del impuesto sobre la renta será 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) Las compañías ubicadas en zona franca tributan a una tarifa del 20%. Si la compañía, ubicada en zona franca, posee un Contrato de Estabilidad Jurídica (CEJ, en adelante), la tarifa del impuesto sobre la renta continuará siendo del 15% durante la vigencia de dicho contrato. Este es el caso de Reficar, Bioenergy Zona Franca y Comai.
- (d) La Renta Presuntiva se calculará multiplicando el patrimonio líquido del año inmediatamente anterior a la tarifa del 3.5%. Las compañías que poseen un CEJ, la tarifa para el cálculo de la renta presuntiva será del 3%, durante la vigencia del contrato
- (e) Para el año gravable 2017, el grupo Ecopetrol tiene empresas que liquidan sobre renta líquida a la tarifa del 40%, compañías en Zona Franca, que tributan a la tarifa del 15% (poseen CEJ) y del 20% y otras con rentas del exterior con tarifas de otros países.
- (f) Ajusta 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. Por otra parte, La amortización de las inversiones petrolíferas se hará con base en unidades técnicas de producción tal y como se hace contablemente.
- (g) Los gastos de adquisición de derechos de exploración, G&G, perforaciones exploratorias, etc., serán capitalizables para efectos fiscales hasta que se efectúe la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- (h) 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.
- (i) Por el período comprendido entre el 1 de enero de 2013 hasta el 31 de diciembre de 2016, las rentas fiscales en Colombia, se gravaron a la tarifa del 25% a título de impuesto de renta y complementarios, 9% a título de impuesto sobre la renta para la equidad "CREE", exceptuando los contribuyentes que por expresa disposición manejen tarifas especiales y al 10% las rentas provenientes de ganancia ocasional, las compañías en zona franca tributan a una tarifa del 15%, y las que no generan renta líquida o la renta líquida es inferior a la presuntiva declaran sobre Renta Presuntiva a una tarifa del 3% sobre el patrimonio.

El 23 de diciembre de 2014, mediante la Ley 1739, se estableció una sobretasa al impuesto sobre la renta para la equidad – CREE para los años 2015, 2016, 2017 y 2018, la cual es responsabilidad de los sujetos pasivos de este tributo y aplicará a una base gravable superior a COP\$ 800 millones, a las tarifas de 5%, 6%, 8% y 9% por año, respectivamente.

Para el año gravable 2016, el grupo Ecopetrol tiene empresas que liquidan sobre renta líquida con tarifa del método ordinario al 40%, compañías en Zona Franca, las cuales tributan con tarifa del 15% y del 20%, otras con rentas del exterior con tarifas de otros países y algunas cuya base gravable se determina por renta presuntiva en Colombia.

- (j) Frente al gasto corriente por impuesto sobre la renta, Refinería de Cartagena, Bioenergy, Ecopetrol Costa Afuera y Andean Chemicals Ltd. compañías que hacen parte del grupo presentan pérdidas fiscales por compensar originadas entre los años 2009 y 2017 por valor neto de COP\$4,292,418 a junio de 2018 y COP\$4,288,957 a diciembre de 2017. De acuerdo con las normas fiscales vigentes, las pérdidas fiscales originadas a partir del año gravable 2007 podrán ser compensadas, reajustadas fiscalmente, en cualquier tiempo, con las rentas líquidas ordinarias sin perjuicio de la renta presuntiva del ejercicio. Las pérdidas de las sociedades no serán trasladables a los socios. Sin embargo, de conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, las pérdidas fiscales acumuladas hasta el 31 de diciembre de 2016 que no hayan sido

compensadas, están sujetas para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo.

En el 2018 las pérdidas fiscales sin fecha de expiración base de impuesto diferido ascienden a COP\$4,078,439 con un impuesto diferido de COP 611,766 atribuibles a la Refinería de Cartagena.

El impacto de las pérdidas fiscales de las sociedades ECAS, Bioenergy y Bioenergy Zona Franca frente al impuesto diferido es objeto de mención en la presente nota en el capítulo denominado “Impuesto a las Ganancias Diferido”.

De conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, los excesos de renta presuntiva sobre renta líquida generados antes de 2017 en el impuesto sobre la renta y el CREE que no hayan sido compensadas, están sujetas para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo y sujetas al término establecido en el artículo 189 del Estatuto Tributario.

### **Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE**

Las declaraciones de impuestos pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los 5 años siguientes a la fecha de presentación y/o corrección, considerando que las declaraciones presentaron pérdidas fiscales.

A partir del año 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias será 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. Respecto de las declaraciones 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.

Las declaraciones tributarias en las que se compensen pérdidas fiscales, quedarán en firme a los 6 años contados a partir de la fecha de su presentación. Aquellas declaraciones en las que se liquiden pérdidas fiscales, el término de firmeza será de 12 años y si las pérdidas se compensan en los últimos 2 años, de los 12 permitidos, su término de firmeza se extenderá hasta 3 años más, desde el año de su 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 30 de junio</b>		<b>Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Corriente	(1,809,592)	(1,914,642)	(3,733,650)	(3,043,930)
Corriente - Ejercicios anteriores	97,919	2,414	97,861	(70,505)
Diferido	(349,402)	240,117	(304,110)	204,016
Diferido – Ejercicios anteriores	(32,452)	-	(33,516)	-
<b>Gasto de impuesto a las ganancias</b>	<b>(2,093,527)</b>	<b>(1,672,111)</b>	<b>(3,973,415)</b>	<b>(2,910,419)</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 tarifa aplicable para el año 2018 incluyendo sobretasa es del 37%.

La tasa efectiva de tributación proyectada al 30 de junio de 2018 es de (37.6%) (2017: 53.3%). La variación frente al año anterior se debe principalmente la mejora en utilidad antes de impuestos, la disminución en la tarifa nominal de renta (40% en 2017 al 37% en 2018), el diferencial de tasas, ajuste por proyección de la tasa y gastos no deducibles.

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

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

	<b>A 30 de junio 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Activo por impuesto diferido	4,711,298	5,346,339
Pasivo por impuesto diferido	(761,387)	(812,819)
<b>Total de impuesto diferido a las ganancias, neto</b>	<b>3,949,911</b>	<b>4,533,520</b>

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

	<b>A 30 de junio 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Provisiones (1)	1,994,696	1,842,051
Beneficios a empleados (2)	1,413,242	1,373,560
Pérdidas fiscales	611,766	611,766
Propiedades planta y equipo (3)	424,342	743,598
Cuentas por pagar	217,175	167,870
Inversiones e instrumentos derivados	(86,231)	(39,836)
Cuentas por cobrar	68,074	64,126
Préstamos por cobrar	34,505	30,965
Activos intangibles	(152)	7,666
Otros pasivos	(27,040)	(5,678)
Inventarios	(62,579)	131,936
Otros activos	(134,707)	(52,525)
Goodwill	(313,296)	(313,296)
Obligaciones financieras y préstamos por pagar	(189,884)	37,636
Impuestos contribuciones y tasas	-	345
Cargos diferidos	-	(66,664)
	<b>3,949,911</b>	<b>4,533,520</b>

- (1) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.
- (2) Cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.

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

- (3) 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.

El cuadro anterior toma en consideración la compensación de activos por impuestos diferidos y pasivos por impuestos diferidos dentro de la misma jurisdicción tributaria. La posición general de impuestos diferidos en una jurisdicción fiscal particular determina si un saldo de impuestos diferidos se presenta dentro de los activos por impuestos diferidos o pasivos por impuestos diferidos. En consecuencia, ciertos activos por impuestos diferidos se presentan dentro de los pasivos por impuestos diferidos y ciertos pasivos por impuestos diferidos dentro de los activos por impuestos diferidos.

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Bioenergy S.A., Bioenergy Zona Franca, Ecopetrol Costa Afuera y Andean Chemicals Ltd por COP\$66,593 y los excesos de renta presuntiva de Refinería de Cartagena, Hocol Petroleum Company y Andean Chemicals Ltd por COP\$113,170 no se reconocen, por cuanto si bien se pueden compensar a largo plazo, la Dirección ha evaluado y llegado a la conclusión de que bajo una posición conservadora no es probable que el activo por impuesto diferido relacionado con estas pérdidas fiscales sea recuperable en el corto plazo.

Si el Grupo hubiera podido reconocer el activo por impuesto diferido no reconocido, la ganancia por el ejercicio finalizado a 30 de junio de 2018 se habría incrementado en COP\$ 179,763.

De conformidad con las disposiciones tributarias aplicables hasta el 31 de diciembre de 2016, los excesos de renta presuntiva y excesos de base mínima generados antes de 2017 en el impuesto sobre la renta y complementarios y en el impuesto sobre la renta para la equidad – CREE, respectivamente, podrán ser compensados con las rentas liquidas ordinarias obtenidas por cada Compañía dentro de los cinco años siguientes, usando para el efecto, la fórmula establecida en el numeral 6, del artículo 290 de la ley 1819 de 2016.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de junio de 2018 y el año terminado el 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Saldo inicial</b>	<b>4,533,520</b>	<b>4,667,411</b>
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(337,624)	(558,252)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(245,985)	424,361
<b>Saldo final</b>	<b>3,949,911</b>	<b>4,533,520</b>

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

A 30 de junio de 2018	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	32,779	(10,817)	21,962
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(469,450)	171,584	(297,866)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(276,262)	91,167	(185,095)
Otros	15,118	(5,949)	9,169
	<b>(697,815)</b>	<b>245,985</b>	<b>(451,830)</b>

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

<b>A 31 de diciembre de 2017</b>	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	2,251,656	(739,382)	1,512,274
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(667,897)	318,144	(349,753)
Otros	12,119	(3,123)	8,996
	<b>1,595,878</b>	<b>(424,361)</b>	<b>1,171,517</b>

**Activos por impuestos diferidos (pasivos) no reconocidos**

Al 30 de junio de 2018, los activos (pasivos) por impuestos diferidos no se reconocen en la diferencia entre las bases contables y tributarias relacionadas con las inversiones en compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol, ya que no hay intención de vender ninguna de estas inversiones en el futuro previsible.

**10.3 Otros impuestos**

**10.3.1 Impuesto 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.

A partir del año gravable 2017, 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

Hasta el 1° de enero del 2017, estuvo vigente el impuesto a la riqueza para personas naturales y jurídicas cuya posesión al 1 de enero de 2015 fuera superior a COP\$1,000 millones. La base gravable para las personas jurídicas era 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. Para 2017, el impuesto a la riqueza a cargo del grupo empresarial ascendió a COP\$227,571, el cual se reconoció como gasto del en el primer trimestre.

### 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:

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
<b>Corriente</b>		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	392,227	583,656
Anticipos a contratistas y proveedores	151,931	103,762
Gastos pagados por anticipado	148,446	115,866
Entes relacionados (Nota 26)	6,823	7,716
Otros activos	68,401	69,425
	<u><b>767,828</b></u>	<u><b>880,425</b></u>
<b>No corriente</b>		
Fondo de abandono y pensiones (2)	336,514	323,621
Beneficios a empleados	207,982	202,012
Depósitos entregados en administración (3)	132,756	32,748
Anticipos, avances y depósitos	74,936	74,225
Depósitos judiciales y embargos	42,784	43,248
Otros activos	6,155	5,155
	<u><b>801,127</b></u>	<u><b>681,009</b></u>

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con las operaciones realizadas a través de los contratos de asociación para Exploración y Producción (E&P), Evaluación Técnica (TEA), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y otro tipo de contratos afines.

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

- (2) Corresponde a la participación de Ecopetrol en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.
- (3) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a Obras por Impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.

## 12. Inversiones en compañías

### 12.1 Composición y movimientos

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

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
<b>Inversiones en negocios conjuntos</b>		
Equion Energía Limited	1,186,904	1,106,796
Offshore International Group	838,215	845,325
Ecodiesel Colombia S.A.	37,972	38,383
	<u>2,063,091</u>	<u>1,990,504</u>
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(345,757)	(345,757)
Offshore International Group	(539,465)	(539,465)
	<u>1,177,869</u>	<u>1,105,282</u>
<b>Inversiones en asociadas</b>		
Invercolsa S.A.	259,141	223,963
Serviport S.A.	9,903	9,905
Sociedad Portuaria Olefinas	1,209	1,214
	<u>270,253</u>	<u>235,082</u>
Menos impairment: Serviport S.A.	(9,904)	(9,904)
	<u>260,349</u>	<u>225,178</u>
	<u>1,438,218</u>	<u>1,330,460</u>

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	<u>Asociadas</u>	<u>Negocios conjuntos</u>	<u>Total</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>225,178</b>	<b>1,105,282</b>	<b>1,330,460</b>
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	65,567	116,151	181,718
Patrimonio	1,722	(40,044)	(38,322)
Dividendos decretados	(32,118)	(3,501)	(35,619)
Traslados	-	(19)	(19)
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>260,349</b>	<b>1,177,869</b>	<b>1,438,218</b>

### 12.2 Restricciones sobre inversiones

En 1997 Fernando Londoño adquirió acciones de Inversiones de Gases de Colombia S.A., Invercolsa, por un monto superior a COP\$ 9,000 millones de pesos, que representaba el 20 por ciento de la participación accionaria de dicha entidad. El paquete accionario era de propiedad de

Ecopetrol S.A. y, de acuerdo a la Constitución y la ley de privatizaciones, únicamente podía ser adquirido por trabajadores y ex trabajadores de la empresa, o por el sector solidario de la misma. Para realizar esta operación, Fernando Londoño adquirió un préstamo con el Banco del Pacífico, teniendo como garantía las acciones de esta compra. La cartera fue comprada posteriormente por Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana (AFIB).

Lo anterior conllevó a que Ecopetrol iniciara un proceso en contra de Fernando Londoño, el cual fue de conocimiento en primera instancia del Juzgado 28 Civil del Circuito de Bogotá. En este proceso tanto, el juzgado como el tribunal de conocimiento, profirieron decisiones favorables a Ecopetrol, declarando ineficaz la compra realizada por Fernando Londoño, devolviendo la propiedad de las acciones a Ecopetrol S.A. y condenando a Fernando Londoño Hoyos y a AFIB a restituir a Ecopetrol los dividendos recibidos de Invercolsa, junto con las nuevas acciones recibidas por concepto de utilidades y/o revalorizaciones. Los demandados interpusieron recurso extraordinario de casación el cual se encuentra al despacho para sentencia en la Corte Suprema de Justicia, Sala Civil, desde el año 2015.

La Sala Plena de lo Contencioso Administrativo del Consejo de Estado en sentencia de segunda instancia del 9 de diciembre de 2003, entre otras decisiones, ordenó a AFIB restituir los títulos de las acciones recibidas en dación en pago a Ecopetrol.

La Corte Constitucional en sentencia del 30 de Mayo de 2007, registrada en el Libro de Accionistas el 23 de agosto de 2007, amparó el derecho fundamental de AFIB al: "...debido proceso de la sociedad accionante, dejar sin efectos lo previsto en el numeral 5º de la sentencia de diciembre 9 de 2003, proferida por la Sala Plena del Consejo de Estado, dentro de la acción popular aludida, en lo que respecta a la condena impuesta en contra de la Sociedad Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana S.A."

Lo anterior conlleva a que Ecopetrol a la fecha ejerce derechos políticos sobre el 11.59% (del 20,11% que fueron adquiridos por Fernando Londoño Hoyos) y AFIB los ejerce sobre el 8,52%, que le fueron protegidos por la Corte Constitucional vía tutela y que se encuentran en discusión judicial en el proceso ordinario, en sede de casación.

Por otro lado, AFIB ha instaurado dos procesos en relación con este litigio:

- Un proceso declarativo ordinario establecido en conocimiento del Juzgado 1º Civil del Circuito de Bogotá en el que se pretende que el juez en sentencia le ordene a Invercolsa que se inscriba en el libro de accionistas un supuesto derecho prendario sobre 324,391,099 acciones, hoy propiedad de Ecopetrol. Este proceso se encuentra terminado, con decisiones de primera y segunda instancia favorables a Ecopetrol y el recurso de extraordinario de casación declarado desierto por la Corte Suprema de Justicia, Sala Civil, en atención a que AFIB no sustentó, dentro del término establecido en las normas vigentes, el recurso interpuesto.
- Prenda mobiliaria: AFIB inscribió formalmente en el Registro de Garantías Mobiliarias una prenda, respecto de 324,391,099 acciones, registradas en el libro de accionistas de Invercolsa como de propiedad de Ecopetrol, fundamentándose en el contenido de la Ley 1676 de 2013. El 29 de enero de 2018, Ecopetrol presentó una solicitud de cancelación de la garantía por AFIB, la cual fue finalizada a su favor el 6 de abril de 2018 mediante resolución de la Superintendencia de Sociedades.



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

**13. Propiedades, planta y equipo**

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de junio de 2018 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Construcciones 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>42,561,894</b>	<b>32,000,049</b>	<b>3,792,059</b>	<b>7,618,586</b>	<b>3,839,355</b>	<b>2,806,696</b>	<b>92,618,639</b>
Adquisiciones/capitalizaciones	379,225	313,539	308,024	52,283	22,381	34,672	1,110,124
Aumento costos de abandono	-	(4,427)	-	-	-	-	(4,427)
Intereses financieros capitalizados	17,530	8,422	25,247	676	1,011	1,812	54,698
Diferencia en cambio capitalizada	2,682	1,289	3,863	103	155	277	8,369
Bajas por retiro o venta	(26,960)	(7,670)	(7,757)	(1,021)	(408)	(8,718)	(52,534)
Ajuste por conversión	(456,605)	(165,635)	(9,729)	(18,792)	(24,993)	(10,487)	(686,241)
Traslados	57,844	41,829	(88,950)	2,764	(3,905)	(61,194)	(51,612)
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>42,535,610</b>	<b>32,187,396</b>	<b>4,022,757</b>	<b>7,654,599</b>	<b>3,833,596</b>	<b>2,763,058</b>	<b>92,997,016</b>
<b>Depreciación acumulada y pérdidas por impairment</b>							
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>(14,750,270)</b>	<b>(12,461,626)</b>	<b>(553,420)</b>	<b>(2,668,562)</b>	<b>(39,522)</b>	<b>(785,420)</b>	<b>(31,258,820)</b>
Depreciación del periodo	(933,279)	(699,054)	-	(186,220)	-	(58,328)	(1,876,881)
Pérdidas por impairment	66,804	20,454	15,374	3,156	2,860	1,006	109,654
Bajas por retiro o venta	24,336	4,404	-	761	-	2,043	31,544
Ajuste por conversión	109,557	53,039	-	4,658	-	3,612	170,866
Traslados	55,107	(14,397)	17,827	31,812	(132)	(6,279)	83,938
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>(15,427,745)</b>	<b>(13,097,180)</b>	<b>(520,219)</b>	<b>(2,814,395)</b>	<b>(36,794)</b>	<b>(843,366)</b>	<b>(32,739,699)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017	27,811,624	19,538,423	3,238,639	4,950,024	3,799,833	2,021,276	61,359,819
<b>Saldo neto al 30 de junio de 2018</b>	<b>27,107,865</b>	<b>19,090,216</b>	<b>3,502,538</b>	<b>4,840,204</b>	<b>3,796,802</b>	<b>1,919,692</b>	<b>60,257,317</b>

El Grupo Empresarial realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2017.

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

**14. Recursos naturales y del medio ambiente**

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de junio de 2018, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<b>Inversiones petrolíferas</b>	<b>Costo de abandono y taponamiento</b>	<b>Inversiones petrolíferas en curso</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>50,183,858</b>	<b>2,215,263</b>	<b>4,508,808</b>	<b>56,907,929</b>
Adquisiciones/capitalizaciones	1,153,886	2,844	665,403	1,822,133
Ajuste al valor razonable de participaciones en operaciones conjuntas	(12,065)	-	-	(12,065)
Aumento costos de abandono	-	630,012	-	630,012
Bajas por retiro o venta	(79)	(1,208)	(57,656)	(58,943)
Pozos secos	-	-	(47,968)	(47,968)
Intereses financieros capitalizados	21,636	-	10,400	32,036
Diferencia en cambio capitalizada	3,311	-	1,591	4,902
Ajuste por conversión	(142,148)	(4,297)	(30,102)	(176,547)
Traslados	82,284	-	(7,004)	75,280
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>51,290,683</b>	<b>2,842,614</b>	<b>5,043,472</b>	<b>59,176,769</b>
<b>Amortización acumulada y pérdidas por impairment</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>(34,014,963)</b>	<b>(1,584,701)</b>	-	<b>(35,599,664)</b>
Amortización del periodo	(1,753,972)	(34,320)	-	(1,788,292)
Pérdidas por deterioro	39,638	-	-	39,638
Bajas por retiro o venta	79	-	-	79
Ajuste por conversión	89,179	3,121	-	92,300
Traslados	(58,474)	(639)	-	(59,113)
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>(35,698,513)</b>	<b>(1,616,539)</b>	-	<b>(37,315,052)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017	16,168,895	630,562	4,508,808	21,308,265
<b>Saldo neto al 30 de junio de 2018</b>	<b>15,592,170</b>	<b>1,226,075</b>	<b>5,043,472</b>	<b>21,861,717</b>

El Grupo Empresarial realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2017.

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

**15. Préstamos y financiaciones**

**15.1 Composición de los préstamos y financiaciones**

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada al 30 de junio 2018 / 31 de diciembre 2017		A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Moneda nacional</b>				
Bonos	7.8%	/ 8.9%	1,691,397	1,692,471
Créditos comerciales	8.1%	/ 8.7%	3,043,024	3,307,950
Otros (1)	7.2%	/ 7.7%	948,268	978,795
			<b>5,682,689</b>	<b>5,979,216</b>
<b>Moneda extranjera</b>				
Bonos	6.1%	/ 6.1%	27,618,866	29,166,594
Crédito comercial Refinería de Cartagena	4.4%	/ 4.3%	6,929,967	7,401,781
Otros créditos comerciales	3.3%	/ 4.3%	456,322	528,815
Otros (1)			641,029	471,429
			<b>35,646,184</b>	<b>37,568,619</b>
			<b>41,328,873</b>	<b>43,547,835</b>
Corriente			5,676,999	5,144,504
No corriente			35,651,874	38,403,331
			<b>41,328,873</b>	<b>43,547,835</b>

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

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

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

**15.2 Valor razonable**

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$42,007,347 y \$45,781,317 al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos y títulos 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).

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

### 15.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2018:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
<b>Moneda nacional</b>					
Bonos	238,974	722,638	319,205	410,580	1,691,397
Créditos Sindicados	1,862,799	1,042,583	137,642	-	3,043,024
Créditos comerciales y otros	101,900	407,507	296,233	142,628	948,268
	<b>2,203,673</b>	<b>2,172,728</b>	<b>753,080</b>	<b>553,208</b>	<b>5,682,689</b>
<b>Moneda extranjera</b>					
Bonos	2,015,981	9,324,706	11,809,931	4,468,248	27,618,866
Crédito comercial modernización Refinería de Cartagena	973,935	3,627,713	2,328,319	-	6,929,967
Otros créditos comerciales	456,322	-	-	-	456,322
Otros	27,088	114,069	499,872	-	641,029
	<b>3,473,326</b>	<b>13,066,488</b>	<b>14,638,122</b>	<b>4,468,248</b>	<b>35,646,184</b>
	<b>5,676,999</b>	<b>15,239,216</b>	<b>15,391,202</b>	<b>5,021,456</b>	<b>41,328,873</b>

### 15.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2018, la Compañía tiene designados USD\$8,156 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\$2,956 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 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Corriente</b>		
Proveedores	5,230,776	5,088,957
Dividendos por pagar (1)	1,622,859	3,723
Anticipos asociados	636,258	880,420
Retención en la fuente	334,997	376,169
Entes relacionados (Nota 26)	125,272	129,520
Acuerdos en contratos de transporte (2)	71,523	91,324
Seguros y reaseguros	68,985	121,555
Depósitos recibidos de terceros	24,085	25,523
Acreedores varios	464,205	251,016
	<b>8,578,960</b>	<b>6,968,207</b>
<b>No corriente</b>		
Acreedores varios	24,803	29,469
	<b>24,803</b>	<b>29,469</b>

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

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol decretó dividendos sobre la utilidad de 2017, por valor de \$3,659,386. En abril de 2018, Ecopetrol pagó el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y el 50% del accionista mayoritario por un monto total de \$2,040,250.

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

Igualmente, durante el semestre Ocesa, ODL, OBC y ODC pagaron dividendos por valor de \$415,234.

- (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.

### 17. Provisiones por beneficios a empleados

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

	<u>A 30 de junio 2018</u>	<u>A 31 de diciembre 2017</u>
Beneficios post-empleo		
Salud	5,408,409	5,367,005
Pensión	1,401,688	1,327,859
Educación	514,896	502,260
Bonos	361,560	348,442
Otros planes	88,551	77,636
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	146,823	155,286
	<u>7,921,927</u>	<u>7,778,488</u>
Prestaciones sociales y salarios	379,839	485,939
Otros beneficios	67,867	67,867
	<u>8,369,633</u>	<u>8,332,294</u>
Corriente	1,714,335	1,829,819
No corriente	6,655,298	6,502,475
	<u>8,369,633</u>	<u>8,332,294</u>

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales, por los periodos finalizados el 30 de junio:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Resultado del periodo</b>		
Costo del servicio actual	38,687	26,082
Intereses, neto	242,921	186,915
	<u>281,608</u>	<u>212,997</u>
<b>Otros resultados integrales</b>		
Pensión	30,674	266,866
Bonos	2,229	24,620
Otros	(124)	(1,873)
	<u>32,779</u>	<u>289,613</u>
Impuesto diferido	<u>(10,817)</u>	<u>(95,572)</u>
	<u>21,962</u>	<u>194,041</u>

#### 17.1 Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones.

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

El saldo de los activos del plan es de \$12,412,972 y \$12,471,163 al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente. El 48.6% son nivel 1 de valor razonable y el 51.4% están bajo categoría nivel 2.

## 18. Provisiones y contingencias

El movimiento por el periodo finalizado el 30 de junio 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>5,527,324</b>	<b>182,966</b>	<b>827,159</b>	<b>6,537,449</b>
Aumento costos de abandono	625,718	-	-	625,718
Adiciones (recuperaciones)	4,499	25,121	153,752	183,372
Utilizaciones	(35,467)	(67,279)	(9,910)	(112,656)
Costo financiero	177,655	-	-	177,655
Ajuste por conversión	(7,577)	(5,384)	(2,005)	(14,966)
Traslados	241	262	1,530	2,033
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>6,292,393</b>	<b>135,686</b>	<b>970,526</b>	<b>7,398,605</b>
Corriente	164,543	104,686	268,466	537,695
No corriente	6,127,850	31,000	702,060	6,860,910
	<b>6,292,393</b>	<b>135,686</b>	<b>970,526</b>	<b>7,398,605</b>

### 18.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene la Compañía de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo a lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2017. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de la Compañía, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

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

### 18.2 Litigios

Durante lo corrido de 2018, no se presentaron litigios 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.

Para detalle adicional sobre estas contingencias, ver la Nota 23.3 de los Estados Financieros Consolidados publicados al 31 de diciembre del 2017.

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

#### 18.4 Investigaciones de entes de control

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 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

#### 19.2 Prima en colocación de acciones

Corresponde, principalmente, a: (i) Exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el año 2007 por \$4,457,997, (ii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio, y (iii) Al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468 y (iv) Prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

#### 19.3 Reservas patrimoniales

La siguiente es la composición de las reservas:

	<b>A 30 de junio 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>Total</b>	<b>5,138,895</b>	<b>2,177,869</b>

Ecopetrol S.A.  
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados  
 30 de junio 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 30 de junio 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Saldo inicial</b>	2,177,869	1,558,844
Liberación de reservas	(751,718)	(289,164)
Apropiación de reservas	3,712,744	908,189
<b>Saldo final</b>	<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 30 de junio 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
<b>Saldo inicial</b>	7,708,866	2,654,232
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	6,134,201	6,620,412
Liberación de reservas	751,718	289,164
Apropiación de reservas	(3,712,744)	(908,189)
Dividendos decretados (1)	(3,659,386)	(945,683)
Otros movimientos	(607)	(1,070)
<b>Saldo final</b>	<b>7,222,048</b>	<b>7,708,866</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 30 de junio 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Diferencia en cambio en conversiones	7,659,329	8,157,504
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(851,998)	(1,149,864)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	87,733	(97,362)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(575,053)	(553,091)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	278	6,942
	<b>6,320,289</b>	<b>6,364,129</b>



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

**20. Ingresos por ventas**

El siguiente es el detalle de los ingresos por ventas:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
<b>Ventas nacionales</b>				
Destilados medios	2,807,060	2,349,188	5,449,125	4,662,025
Gasolinas y turbocombustibles	1,897,962	1,712,956	3,792,665	3,380,043
Servicios	969,959	938,136	1,891,480	1,934,400
Gas natural	480,326	457,014	879,232	900,730
Plástico y caucho	210,602	203,871	393,871	381,870
Combustóleo	151,539	74,424	265,462	155,641
G.L.P. y propano	127,003	111,538	277,643	253,586
Asfaltos	77,652	61,494	141,332	129,873
Crudos	74,568	189,886	181,334	335,788
Aromáticos	75,217	52,570	139,140	117,084
Polietileno	68,874	44,264	129,384	86,527
Otros ingresos contratos gas (1)	38,545	43,167	71,289	88,126
Otros productos	109,870	45,269	249,012	119,303
	<b>7,089,177</b>	<b>6,283,777</b>	<b>13,860,969</b>	<b>12,544,996</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	1,045,297	404,034	1,843,748	874,080
	<b>8,134,474</b>	<b>6,687,811</b>	<b>15,704,717</b>	<b>13,419,076</b>
<b>Ventas al exterior</b>				
Crudos	7,008,233	5,222,581	12,611,772	10,407,454
Combustóleo	597,591	482,555	1,029,701	885,678
Diesel	583,546	201,815	1,039,375	697,402
Gasolinas y turbocombustibles	406,741	304,566	744,025	582,935
Plástico y caucho	292,912	248,130	573,375	539,636
Gas natural	5,508	8,795	14,350	15,160
G.L.P. y propano	4,465	2,938	9,097	6,158
Amortización cobertura futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(108,539)	(118,904)	(233,865)	(253,216)
Otros productos	62,158	110,676	137,154	222,124
	<b>8,852,615</b>	<b>6,463,152</b>	<b>15,924,984</b>	<b>13,103,331</b>
	<b>16,987,089</b>	<b>13,150,963</b>	<b>31,629,701</b>	<b>26,522,407</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 consolidados  
 30 de junio 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:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
<b>Costos variables</b>				
Productos importados (1)	2,717,014	2,796,276	5,388,812	6,325,079
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,488,806	961,209	2,747,548	1,981,641
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,282,393	1,530,057	2,442,538	2,982,292
Compras de crudo asociación y concesión	1,111,483	512,660	1,898,291	1,022,213
Materiales de proceso	218,858	236,093	464,308	393,149
Servicios de transporte de hidrocarburos	187,598	198,570	350,691	362,548
Energía eléctrica	173,345	129,525	330,814	280,753
Compras de otros productos y gas	154,514	96,796	265,484	259,389
Regalías de gas en dinero	111,591	115,413	222,165	207,134
Servicios contratados asociación	60,896	46,367	122,545	97,940
Otros (3)	(405,678)	139,508	(771,843)	(296,314)
	<b>7,100,820</b>	<b>6,762,474</b>	<b>13,461,353</b>	<b>13,615,824</b>
<b>Costos fijos</b>				
Depreciaciones y amortizaciones	616,745	571,189	1,227,204	1,140,903
Mantenimiento	521,954	503,804	935,082	956,492
Costos laborales	514,993	440,691	1,002,681	855,753
Servicios contratados	421,997	362,260	791,740	644,554
Servicios contratados asociación	236,793	246,959	465,136	479,715
Materiales y suministros de operación	146,604	102,937	242,797	188,847
Impuestos y contribuciones	87,963	64,164	205,365	161,902
Servicios de transporte de hidrocarburos	58,573	43,807	151,610	82,869
Costos generales	50,829	127,311	121,083	244,374
	<b>2,656,451</b>	<b>2,463,122</b>	<b>5,142,698</b>	<b>4,755,409</b>
	<b>9,757,271</b>	<b>9,225,596</b>	<b>18,604,051</b>	<b>18,371,233</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:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
<b>Gastos de administración</b>				
Gastos generales	186,202	199,536	331,860	310,769
Gastos laborales	161,383	135,831	317,735	270,121
Impuestos (1)	10,865	20,500	34,646	271,714
Depreciaciones y amortizaciones	8,552	2,610	16,841	22,131
	<b>367,002</b>	<b>358,477</b>	<b>701,082</b>	<b>874,735</b>
<b>Gastos de operación y proyectos</b>				
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	120,275	78,339	227,969	186,511
Gastos de exploración	117,257	77,217	187,962	104,088
Impuestos	110,314	94,670	196,323	161,495
Gastos laborales	77,112	76,259	162,604	147,521
Cuota de fiscalización	21,951	21,252	38,251	42,504
Depreciaciones y amortizaciones	9,400	31,359	21,383	53,262
Mantenimientos	6,660	36,287	20,297	61,379
Proyectos corporativos	(60,395)	27,862	(48,748)	52,220
Diversos	57,078	33,001	86,136	66,613
	<b>459,652</b>	<b>476,246</b>	<b>892,177</b>	<b>875,593</b>

(1) Hasta el año 2017, incluyó principalmente el reconocimiento del impuesto a la riqueza por \$227,571 causado durante el primer trimestre del 2017. (Ver nota 10 – Impuestos).

## 23. Otros ingresos (gastos) operacionales, neto

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
(Gasto) recuperación de provisiones por litigios	(69,960)	45,752	(100,449)	46,913
(Gasto) recuperación de impairment de activos:				
Activos corrientes	(6,516)	(14,466)	(25,771)	(29,235)
Activos de largo plazo	3,459	(5,336)	149,293	(9,006)
Pérdida en adquisición de participaciones	-	-	(12,065)	-
Utilidad (pérdida) en venta de activos (1)	9,136	152,714	(563)	134,588
Gasto disponibilidad gasoductos contratos BOMT's (2)	-	(28,232)	-	(55,299)
Otros ingresos	44,979	26,628	121,459	77,734
	<b>(18,902)</b>	<b>177,060</b>	<b>131,904</b>	<b>165,695</b>

(1) En 2017, incluye principalmente la utilidad en la venta de los activos relacionados con la Ronda Campos 2016.

(2) Corresponde a los servicios facturados en relación con contrato BOMT's para la construcción, operación, mantenimiento y transferencia de gasoductos con Transgas, este contrato finalizó en Agosto de 2017.

## 24. Resultado financiero, neto

El siguiente es el detalle del resultado financiero:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2018	2017	2018	2017
<b>Ingresos financieros</b>				
Resultados provenientes de activos financieros	185,073	79,549	338,451	142,580
Rendimientos e intereses	74,276	86,422	158,388	192,266
Utilidad en valoración de derivados	-	(63,186)	-	6,592
Dividendos	-	-	-	2,818
Otros ingresos financieros	(28,346)	(4,512)	8,627	17,965
	<b>231,003</b>	<b>98,273</b>	<b>505,466</b>	<b>362,221</b>
<b>Gastos financieros</b>				
Intereses (1)	(586,889)	(479,117)	(1,159,515)	(1,120,413)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(209,734)	(180,738)	(418,769)	(362,975)
Resultados provenientes de activos financieros	(96,696)	-	(175,480)	-
Otros gastos financieros	(6,217)	(9,227)	(10,918)	(19,761)
	<b>(899,536)</b>	<b>(669,082)</b>	<b>(1,764,682)</b>	<b>(1,503,149)</b>
<b>Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio</b>	<b>48,137</b>	<b>434,456</b>	<b>70,363</b>	<b>(14,587)</b>
<b>Resultado financiero, neto</b>	<b>(620,396)</b>	<b>(136,353)</b>	<b>(1,188,853)</b>	<b>(1,155,515)</b>

- (1) Al 30 de junio se capitalizaron contra el rubro de recursos naturales y propiedad, planta y equipo \$86,734 (2017 - \$102,412).
- (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

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

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 30 de junio de 2018, el peso colombiano se depreció 1.8% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2017 de \$2,984.00 a \$2,930.80 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 consolidados  
 30 de junio 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:

<b>(Millones de USD)</b>	<b>A 30 de junio 2018</b>	<b>A 31 de diciembre 2017</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	1,019	1,203
Otros activos financieros	2,107	1,072
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(21)	(7)
Préstamos y financiaciones	(12,163)	(12,590)
<b>Posición pasiva neta</b>	<b>(9,058)</b>	<b>(10,322)</b>

Del total de la posición pasiva neta, US\$1,048 millones corresponden a activos, netos de compañías con moneda funcional pesos colombianos, cuya valoración afecta el resultado del ejercicio. Asimismo, US\$(10,106) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del grupo con moneda funcional dólar e instrumentos de cobertura no derivados de Ecopetrol, cuya valoración es reconocida en el otro resultado integral, dentro del patrimonio.

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

#### 25.1.1 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de junio de 2018:

<b>Escenario/ Variación en la TRM</b>	<b>Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)</b>	<b>Efecto en otros resultados integrales (+/-)</b>
1%	30,715	296,187
5%	153,574	1,480,933

#### 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, entendiéndose que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de US\$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 - 2023, de acuerdo con 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 consolidados  
 30 de junio de 2018  
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

(Millones de USD)	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Saldo inicial</b>	<b>3,332</b>	<b>5,312</b>
Reasignación de instrumentos de cobertura	1,483	1,803
Realización de las exportaciones	(1,483)	(1,803)
Amortización del principal (1)	(376)	(1,980)
<b>Saldo final</b>	<b>2,956</b>	<b>3,332</b>

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Saldo inicial</b>	<b>1,149,865</b>	<b>1,441,621</b>
Diferencia en cambio	(236,029)	15,934
Realización de exportaciones	(233,865)	(583,232)
Inefectividad	444	(14,036)
Impuesto de renta diferido	171,584	289,578
<b>Saldo final</b>	<b>851,999</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 (Jul-Dic)	288,780	(112,624)	176,156
2019	550,658	(181,717)	368,941
2020	161,099	(53,163)	107,936
2021	103,654	(34,206)	69,448
2022	103,654	(34,206)	69,448
2023	81,036	(20,966)	60,070
	<b>1,288,881</b>	<b>(436,882)</b>	<b>851,999</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 consolidados  
 30 de junio 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:

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
<b>Saldo inicial</b>	<b>97,362</b>	<b>155,359</b>
Diferencia en cambio	(276,639)	(86,892)
Inefectividad de cobertura	378	329
Impuesto de renta diferido	91,166	28,566
<b>Saldo final</b>	<b>(87,733)</b>	<b>97,362</b>

## 25.2 Gestión del capital

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

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

	A 30 de junio 2018	A 31 de diciembre 2017
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	41,328,873	43,547,835
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(6,337,482)	(7,945,885)
Otros activos financieros (Nota 9)	(9,462,661)	(6,533,725)
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>25,528,730</b>	<b>29,068,225</b>
<b>Patrimonio (Nota 19)</b>	<b>52,237,740</b>	<b>49,781,305</b>
<b>Apalancamiento (1)</b>	<b>32.83%</b>	<b>36.87%</b>

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

## 26. Entes relacionados

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos
<b>Negocios conjuntos</b>					
Equion Energía Limited	4,626	-	6,823	99,125	449,988
Ecodiesel Colombia S.A.	2,334	-	-	21,256	-
<b>Asociadas</b>					
Offshore International Group Inc (1)	-	128,827	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	4,891	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2018</b>	<b>6,960</b>	<b>128,827</b>	<b>6,823</b>	<b>125,272</b>	<b>449,988</b>
Corriente	6,960	-	6,823	125,272	449,988
No corriente	-	128,827	-	-	-
	<b>6,960</b>	<b>128,827</b>	<b>6,823</b>	<b>125,272</b>	<b>449,988</b>

Ecopetrol S.A.  
 Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados  
 30 de junio 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	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited	4,010	-	7,716	101,472	259,760	7
Ecodiesel Colombia S.A.	362	-	-	22,228	-	-
<b>Asociadas</b>						
Invercolsa S.A.	18,641	-	-	-	-	-
Offshore International Group Inc (1)	-	154,810	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	5,820	-	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>23,013</b>	<b>154,810</b>	<b>7,716</b>	<b>129,520</b>	<b>259,760</b>	<b>7</b>
Corriente	23,013	-	7,716	129,520	259,760	7
No corriente	-	154,810	-	-	-	-
	<b>23,013</b>	<b>154,810</b>	<b>7,716</b>	<b>129,520</b>	<b>259,760</b>	<b>7</b>

**Cuentas por cobrar – Préstamos:**

(1) Savia Perú S.A. Préstamo otorgado por USD\$57 millones en el año 2016, con una tasa de interés del 4.99% E.A. pagaderos semestralmente a partir del 2017 y vencimiento en el 2021.

Las principales transacciones con entes relacionados por los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio se detallan como sigue:

	2018		2017	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
<b>Negocios conjuntos</b>				
Equion Energía Limited	15,081	407,395	267,902	271,674
Ecodiesel Colombia S.A.	1,332	127,211	2,814	135,129
Offshore International Group Inc	1,058	-	4,130	-
	<b>17,471</b>	<b>534,606</b>	<b>274,846</b>	<b>406,803</b>

**27. Información por segmentos**

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.19 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017.

La siguiente información por segmentos es reportada con base en la información utilizada por la Junta Directiva, cómo máximo órgano para la toma de decisiones estratégicas y operativas de los segmentos de negocio. El desempeño de los segmentos se basa principalmente en análisis de ingresos, costos, gastos y resultado del periodo generados por cada segmento, los cuales son monitoreados de manera periódica.

La información revelada en cada segmento se presenta neta de las de transacciones realizadas entre las empresas del Grupo.



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

## 27.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación se presentan los estados de ganancias o pérdidas por segmento por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2018 (no auditados)				
	Exploración y producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y logística	Eliminaciones	Total
Ingresos netos	12,404,411	8,932,113	2,882,150	(7,231,585)	16,987,089
Costos de ventas	(7,543,704)	(8,678,577)	(761,171)	7,226,181	(9,757,271)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>4,860,707</b>	<b>253,536</b>	<b>2,120,979</b>	<b>(5,404)</b>	<b>7,229,818</b>
Gastos de administración	(213,143)	(95,328)	(58,738)	207	(367,002)
Gastos de operación y proyectos	(223,557)	(164,292)	(77,000)	5,197	(459,652)
Otras ganancias y pérdidas operacionales, neto	24,702	8,631	(52,235)	-	(18,902)
<b>Resultado de la operación</b>	<b>4,448,709</b>	<b>2,547</b>	<b>1,933,006</b>	<b>-</b>	<b>6,384,262</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	229,976	31,775	20,545	(51,293)	231,003
Gastos financieros	(506,672)	(334,193)	(109,964)	51,293	(899,536)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio	350,614	(346,949)	44,472	-	48,137
	<b>73,918</b>	<b>(649,367)</b>	<b>(44,947)</b>	<b>-</b>	<b>(620,396)</b>
Participación en las utilidades de compañías	70,810	9,685	15,776	-	96,271
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>4,593,437</b>	<b>(637,135)</b>	<b>1,903,835</b>	<b>-</b>	<b>5,860,137</b>
Impuesto a las ganancias	(1,591,856)	182,993	(684,664)	-	(2,093,527)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>3,001,581</b>	<b>(454,142)</b>	<b>1,219,171</b>	<b>-</b>	<b>3,766,610</b>
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	3,031,628	(453,767)	941,536	-	3,519,397
Participación no controladora	(30,047)	(375)	277,635	-	247,213
	<b>3,001,581</b>	<b>(454,142)</b>	<b>1,219,171</b>	<b>-</b>	<b>3,766,610</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,319,578	317,756	279,757	-	1,917,091
Deterioro de activos no corrientes	164	(3,625)	2	-	(3,459)

  

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2017 (no auditados)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos netos	8,510,785	6,633,197	2,545,482	(4,538,501)	13,150,963
Costos de ventas	(6,561,740)	(6,351,149)	(781,600)	4,468,893	(9,225,596)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>1,949,045</b>	<b>282,048</b>	<b>1,763,882</b>	<b>(69,608)</b>	<b>3,925,367</b>
Gastos de administración	(124,850)	(128,647)	(104,980)	-	(358,477)
Gastos de operación y proyectos	(256,422)	(264,126)	(25,368)	69,670	(476,246)
Otras ganancias y pérdidas operacionales, neto	131,037	3,708	42,259	56	177,060
<b>Resultado de la operación</b>	<b>1,698,810</b>	<b>(107,017)</b>	<b>1,675,793</b>	<b>118</b>	<b>3,267,704</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos (gastos) financieros, neto	(176,826)	(245,643)	(147,865)	(475)	(570,809)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio	384,418	21,305	28,258	475	434,456
	207,592	(224,338)	(119,607)	-	(136,353)
Participación en las utilidades de compañías	34,653	6,884	(17,958)	-	23,579
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>1,941,055</b>	<b>(324,471)</b>	<b>1,538,228</b>	<b>118</b>	<b>3,154,930</b>
Impuesto a las ganancias	(938,852)	(90,578)	(642,681)	-	(1,672,111)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>1,002,203</b>	<b>(415,049)</b>	<b>895,547</b>	<b>118</b>	<b>1,482,819</b>
Utilidad atribuible:					
A los accionistas	1,002,203	(414,534)	716,963	117	1,304,749
Participación no controladora	-	(515)	178,584	1	178,070
	<b>1,002,203</b>	<b>(415,049)</b>	<b>895,547</b>	<b>118</b>	<b>1,482,819</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,572,152	284,724	278,339	-	2,135,215
Deterioro de activos no corrientes	397	3,803	1,135	-	5,335

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

A continuación se presentan los estados de ganancias o pérdidas por segmento por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017:

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 (no auditados)					
	Exploración y producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y logística	Eliminaciones	Total
Ingresos netos	22,368,402	17,006,753	5,611,248	(13,356,702)	31,629,701
Costos de ventas	(14,154,626)	(16,277,046)	(1,519,063)	13,346,684	(18,604,051)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>8,213,776</b>	<b>729,707</b>	<b>4,092,185</b>	<b>(10,018)</b>	<b>13,025,650</b>
Gastos de administración	(368,664)	(193,365)	(139,260)	207	(701,082)
Gastos de operación y proyectos	(463,351)	(334,325)	(104,312)	9,811	(892,177)
Otras ganancias y pérdidas operacionales, neto	70,642	78,407	(17,145)	-	131,904
<b>Resultado de la operación</b>	<b>7,452,403</b>	<b>280,424</b>	<b>3,831,468</b>	<b>-</b>	<b>11,564,295</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	483,035	79,109	50,702	(107,380)	505,466
Gastos financieros	(1,027,185)	(625,817)	(219,060)	107,380	(1,764,682)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio	27,432	191,567	(148,636)	-	70,363
	<b>(516,718)</b>	<b>(355,141)</b>	<b>(316,994)</b>	<b>-</b>	<b>(1,188,853)</b>
Participación en las utilidades de compañías	164,429	16,332	957	-	181,718
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>7,100,114</b>	<b>(58,385)</b>	<b>3,515,431</b>	<b>-</b>	<b>10,557,160</b>
Impuesto a las ganancias	(2,558,635)	(92,230)	(1,322,550)	-	(3,973,415)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>4,541,479</b>	<b>(150,615)</b>	<b>2,192,881</b>	<b>-</b>	<b>6,583,745</b>
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	4,571,526	(150,046)	1,712,721	-	6,134,201
Participación no controladora	(30,047)	(569)	480,160	-	449,544
	<b>4,541,479</b>	<b>(150,615)</b>	<b>2,192,881</b>	<b>-</b>	<b>6,583,745</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	2,518,462	629,258	560,246	-	3,707,966
Deterioro de activos no corrientes	(72,306)	(76,988)	2	-	(149,292)

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2017 (no auditados)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos netos	16,610,256	13,619,851	5,041,923	(8,749,623)	26,522,407
Costos de ventas	(12,575,875)	(12,845,287)	(1,572,775)	8,622,704	(18,371,233)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>4,034,381</b>	<b>774,564</b>	<b>3,469,148</b>	<b>(126,919)</b>	<b>8,151,174</b>
Gastos de administración	(346,438)	(275,081)	(253,216)	-	(874,735)
Gastos de operación y proyectos	(489,363)	(467,809)	(45,167)	126,746	(875,593)
Otras ganancias y pérdidas operacionales, neto	100,094	(8,413)	73,959	55	165,695
<b>Resultado de la operación</b>	<b>3,298,674</b>	<b>23,261</b>	<b>3,244,724</b>	<b>(118)</b>	<b>6,566,541</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos (gastos) financieros, neto	(555,013)	(442,505)	(143,410)	-	(1,140,928)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio	32,080	(21,862)	(24,805)	-	(14,587)
	<b>(522,933)</b>	<b>(464,367)</b>	<b>(168,215)</b>	<b>-</b>	<b>(1,155,515)</b>
Participación en las utilidades de las compañías	61,404	11,051	(17,827)	-	54,628
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>2,837,145</b>	<b>(430,055)</b>	<b>3,058,682</b>	<b>(118)</b>	<b>5,465,654</b>
Impuesto a las ganancias	(1,406,368)	(200,625)	(1,303,426)	-	(2,910,419)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>1,430,777</b>	<b>(630,680)</b>	<b>1,755,256</b>	<b>(118)</b>	<b>2,555,235</b>
Utilidad atribuible:					
A los accionistas	1,430,777	(629,763)	1,389,703	(118)	2,190,599
Participación no controladora	-	(917)	365,553	-	364,636
	<b>1,430,777</b>	<b>(630,680)</b>	<b>1,755,256</b>	<b>(118)</b>	<b>2,555,235</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	3,065,438	579,991	553,159	-	4,198,588
Deterioro de activos no corrientes	960	6,911	1,135	-	9,006

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

## 27.2 Ventas por producto

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2018					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	725	2,806,335	-	-	2,807,060
Gasolinas y turbocombustibles	-	2,303,448	-	(405,486)	1,897,962
Servicios	30,849	49,317	2,882,131	(1,992,338)	969,959
Gas natural	654,590	-	-	(174,264)	480,326
Plástico y caucho	-	210,602	-	-	210,602
Combustóleo	3,727	147,812	-	-	151,539
G.L.P. y propano	52,059	74,944	-	-	127,003
Asfaltos	4,918	72,734	-	-	77,652
Crudos	4,703,150	-	-	(4,628,582)	74,568
Aromáticos	-	75,217	-	-	75,217
Polietileno	-	68,874	-	-	68,874
Otros ingresos contratos gas	38,545	-	-	-	38,545
Otros productos	2,697	138,088	-	(30,915)	109,870
	<b>5,491,260</b>	<b>5,947,371</b>	<b>2,882,131</b>	<b>(7,231,585)</b>	<b>7,089,177</b>
Reconocimiento diferencial precios	-	1,045,297	-	-	1,045,297
	<b>5,491,260</b>	<b>6,992,668</b>	<b>2,882,131</b>	<b>(7,231,585)</b>	<b>8,134,474</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	7,008,233	-	-	-	7,008,233
Combustóleo	-	597,591	-	-	597,591
Diesel	-	583,546	-	-	583,546
Gasolinas y turbocombustibles	-	406,741	-	-	406,741
Plástico y caucho	-	292,912	-	-	292,912
Gas natural	5,508	-	-	-	5,508
G.L.P. y propano	4,465	-	-	-	4,465
Amortización cobertura futuras exportaciones	(108,539)	-	-	-	(108,539)
Otros productos	3,543	58,596	19	-	62,158
	<b>6,913,210</b>	<b>1,939,386</b>	<b>19</b>	-	<b>8,852,615</b>
	<b>12,404,470</b>	<b>8,932,054</b>	<b>2,882,150</b>	<b>(7,231,585)</b>	<b>16,987,089</b>

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2017					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	785	2,348,403	-	-	2,349,188
Gasolinas y turbocombustibles	-	1,926,620	-	(213,664)	1,712,956
Servicios	44,928	50,643	2,545,391	(1,702,826)	938,136
Gas natural	3,831,300	4	-	(3,374,290)	457,014
Plástico y caucho	-	203,871	-	-	203,871
G.L.P. y propano	43,208	68,330	-	-	111,538
Crudos	53,358	-	-	136,528	189,886
Combustóleo	3,669	70,755	-	-	74,424
Asfaltos	8,327	53,167	-	-	61,494
Aromáticos	-	52,570	-	-	52,570
Otros ingresos contratos gas	43,167	-	-	-	43,167
Polietileno	-	44,264	-	-	44,264
Otros productos	(5,114)	76,148	-	(25,765)	45,269
	<b>4,023,628</b>	<b>4,894,775</b>	<b>2,545,391</b>	<b>(5,180,017)</b>	<b>6,283,777</b>
Reconocimiento diferencial precios	-	404,034	-	-	404,034
	<b>4,023,628</b>	<b>5,298,809</b>	<b>2,545,391</b>	<b>(5,180,017)</b>	<b>6,687,811</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	4,660,309	62	-	562,210	5,222,581
Diesel	-	201,815	-	-	201,815
Combustóleo	-	482,555	-	-	482,555
Plástico y caucho	-	248,130	-	-	248,130
Gasolinas y turbocombustibles	-	304,566	-	-	304,566
Gas natural	(69,407)	-	-	78,202	8,795
G.L.P. y propano	2,938	-	-	-	2,938
Amortización cobertura futuras exportaciones	(118,904)	-	-	-	(118,904)
Otros productos	12,221	97,260	91	1,104	110,676
	<b>4,487,157</b>	<b>1,334,388</b>	<b>91</b>	<b>641,516</b>	<b>6,463,152</b>
	<b>8,510,785</b>	<b>6,633,197</b>	<b>2,545,482</b>	<b>(4,538,501)</b>	<b>13,150,963</b>

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

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2018					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	724	5,448,401	-	-	5,449,125
Gasolinas y turbocombustibles	-	4,583,705	-	(791,040)	3,792,665
Servicios	55,952	101,994	5,611,208	(3,877,674)	1,891,480
Gas natural	1,192,942	-	-	(313,710)	879,232
Plástico y caucho	-	393,871	-	-	393,871
Combustóleo	11,009	254,453	-	-	265,462
G.L.P. y propano	110,374	167,269	-	-	277,643
Asfaltos	10,001	131,331	-	-	141,332
Crudos	8,502,041	-	-	(8,320,707)	181,334
Aromáticos	-	139,140	-	-	139,140
Polietileno	-	129,384	-	-	129,384
Otros ingresos contratos gas	71,289	-	-	-	71,289
Otros productos	5,599	296,984	-	(53,571)	249,012
	<b>9,959,931</b>	<b>11,646,532</b>	<b>5,611,208</b>	<b>(13,356,702)</b>	<b>13,860,969</b>
Reconocimiento diferencial precios	-	1,843,748	-	-	1,843,748
	<b>9,959,931</b>	<b>13,490,280</b>	<b>5,611,208</b>	<b>(13,356,702)</b>	<b>15,704,717</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	12,611,772	-	-	-	12,611,772
Combustóleo	-	1,029,701	-	-	1,029,701
Diesel	-	1,039,375	-	-	1,039,375
Gasolinas y turbocombustibles	-	744,025	-	-	744,025
Plástico y caucho	-	573,375	-	-	573,375
Gas natural	14,350	-	-	-	14,350
G.L.P. y propano	9,097	-	-	-	9,097
Amortización cobertura futuras exportaciones	(233,865)	-	-	-	(233,865)
Otros productos	7,117	129,998	39	-	137,154
	<b>12,408,471</b>	<b>3,516,474</b>	<b>39</b>	<b>-</b>	<b>15,924,984</b>
	<b>22,368,402</b>	<b>17,006,754</b>	<b>5,611,247</b>	<b>(13,356,702)</b>	<b>31,629,701</b>

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2017					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	432	4,661,593	-	-	4,662,025
Gasolinas y turbocombustibles	-	3,843,346	-	(463,303)	3,380,043
Servicios	88,936	93,669	5,041,733	(3,289,938)	1,934,400
Gas natural	4,375,257	4	-	(3,474,531)	900,730
Plástico y caucho	-	381,870	-	-	381,870
G.L.P. y propano	92,527	161,059	-	-	253,586
Crudos	1,803,096	-	-	(1,467,308)	335,788
Combustóleo	7,257	148,384	-	-	155,641
Asfaltos	16,640	113,233	-	-	129,873
Aromáticos	-	117,084	-	-	117,084
Otros ingresos contratos gas	88,126	-	-	-	88,126
Polietileno	-	86,527	-	-	86,527
Otros productos	4,811	169,035	-	(54,543)	119,303
	<b>6,477,082</b>	<b>9,775,804</b>	<b>5,041,733</b>	<b>(8,749,623)</b>	<b>12,544,996</b>
Reconocimiento diferencial precios	-	874,080	-	-	874,080
	<b>6,477,082</b>	<b>10,649,884</b>	<b>5,041,733</b>	<b>(8,749,623)</b>	<b>13,419,076</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	10,355,057	52,397	-	-	10,407,454
Diesel	-	697,402	-	-	697,402
Combustóleo	-	885,678	-	-	885,678
Plástico y caucho	-	539,636	-	-	539,636
Gasolinas y turbocombustibles	-	582,935	-	-	582,935
Gas natural	15,160	-	-	-	15,160
G.L.P. y propano	6,158	-	-	-	6,158
Amortización cobertura futuras exportaciones	(253,216)	-	-	-	(253,216)
Otros productos	10,015	211,919	190	-	222,124
	<b>10,133,174</b>	<b>2,969,967</b>	<b>190</b>	<b>-</b>	<b>13,103,331</b>
	<b>16,610,256</b>	<b>13,619,851</b>	<b>5,041,923</b>	<b>(8,749,623)</b>	<b>26,522,407</b>

## **28. Eventos subsecuentes**

- El 6 y 25 de julio de 2018, Ecopetrol realizó el pago anticipado de la totalidad de los créditos celebrados en 2013 con la banca internacional, garantizados por el Export-Import Bank of Estados Unidos, y cuya amortización se tenía prevista hasta el año 2023. El monto nominal total pagado fue de USD\$ 155,979,564, por concepto de capital más los intereses causados.
- El 12 de julio de 2018 el tribunal de arbitramento convocado para dirimir las controversias entre Frontera Energy Colombia Corp. Sucursal Colombia y Oleoducto Central S.A. aprobó en su totalidad el acuerdo conciliatorio, en virtud del cual se revisó la tarifa estándar del contrato de transporte del Proyecto P-135. Así mismo, los acuerdos de conciliación y transacción establecen que los remitentes cesarán sus acciones administrativas o judiciales en curso y se abstendrán de promover en el futuro nuevas reclamaciones por las mismas razones que motivaron las disputas que se resolvieron.
- En el mes de julio Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos SAS recibió de parte de Frontera Energy, Vetra Exploración y Producción Colombia y Canacol Energy Colombia notificación de terminación de los contratos de transporte de crudo celebrados respecto del oleoducto Caño Limón – Coveñas (de propiedad de Cenit). Cenit no está de acuerdo con las circunstancias alegadas por los remitentes en sus respectivas notificaciones de terminación de los contratos de transporte de crudo, por lo cual considera que los mismos continúan vigentes y evaluará las acciones necesarias para salvaguardar los derechos de la compañía.
- Durante el mes de julio de 2018, los Remitentes que no hacen parte del Grupo Ecopetrol enviaron comunicaciones a Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. donde manifiestan dar por terminado de forma anticipada los Contratos de Transporte Ship por Pay celebrados en el año 2012. Conforme a lo anterior, esos Remitentes han dejado de cumplir sus obligaciones bajo dichos Contratos. Oleoducto Bicentenario de Colombia ha rechazado los términos de las comunicaciones señalando que no hay lugar a una terminación anticipada y ha reiterado a los Remitentes que los Contratos de Transporte se encuentran vigentes. Oleoducto Bicentenario de Colombia ejercerá sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos.
- El 6 de agosto de 2018, Ecopetrol realizó el pago anticipado de la totalidad del crédito sindicado celebrado en 2013 con la banca local, cuya amortización se tenía prevista hasta el año 2025. El monto nominal total pagado fue de COP\$1,430,333 millones, por concepto de capital más los intereses causados.

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

**Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos**

**Compañías subsidiarias consolidadas (1/2)**

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (perdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol Global Energy S.L.U	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	2,982,165	(74,538)	2,982,249	84
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	27,619	(35,633)	40,429	12,810
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	47,916	(174)	50,661	2,745
Ecopetrol América Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,898,592	(12,541)	3,233,562	334,970
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora de Ecopetrol y sus subordinadas	Bermuda	Bermuda	604,963	8,371	872,695	267,732
Ecopetrol Germany Gmbh	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Alemania	Angola	2,176	(122)	2,488	312
Hocol Petroleum Limited	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	2,481,227	126,425	2,481,340	113
Hocol S.A	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	1,799,552	127,081	2,749,995	950,443
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	5,394,447	(73,825)	5,396,014	1,567
Refinería de Cartagena S. A.	Dólar	100%	Refinación, comercialización y distribución de hidrocarburos	Colombia	Colombia	17,617,972	(194,921)	26,093,834	8,475,862
Propileno del Caribe Propilco S. A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	1,400,236	80,483	1,875,193	474,957
COMAI - Compounding and Masterbatching Industry	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	82,750	55,410	135,006	52,256

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

**Compañías subsidiarias consolidadas (2/2)**

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (perdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Bioenergy S. A.	Peso Colombiano	99.15%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	336,117	(66,841)	424,624	88,507
Bioenergy Zona Franca S. A. S.	Peso Colombiano	99.15%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	217,778	(29,088)	669,440	451,662
Amandine Holdings Corp.	Peso Colombiano	99.15%	En liquidación	Panamá	Panamá	6,657	-	6,657	-
Los Arces Group Corp.	Peso Colombiano	99.15%	En liquidación	Panamá	Panamá	5,100	-	5,100	-
Cenit S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y Transporte por ductos de Hidrocarburos	Colombia	Colombia	12,760,068	1,688,644	13,712,304	952,236
Oleoducto Central S. A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,380,577	893,854	5,742,538	2,361,961
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	1,110,541	179,705	1,784,178	673,637
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	371,975	127,379	516,957	144,982
Oleoducto Bicentenario de Colombia SAS	Peso Colombiano	55.97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,117,659	246,051	3,093,677	1,976,018
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Financiación, liquidación de financiaciones de sociedades de grupos o cualquier tipo de empresa y toda actividad que esté relacionada con ella	Suiza	Suiza	1,288,173	67,862	5,772,424	4,484,251
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	4,529	724	27,232	22,703
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,501	(2,170)	42,979	29,478
ECP Hidrocarburos de México S.A. de CV	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	6,314	(25,612)	9,082	2,768

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

**Compañías asociadas y negocios conjuntos**

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (perdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
<b>Asociadas</b>									
Invercolsa S.A. (*)	Peso Colombiano	43%	Holding con inversiones de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	597,788	151,249	599,723	1,935
Serviport S.A. (**)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	20,212	2,031	70,966	50,754
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (**)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	2,847	178	3,189	342
<b>Negocios conjuntos</b>									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,590,609	205,025	2,064,094	473,485
Ecodiesel Colombia S.A. (*)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	75,943	6,182	118,484	42,541
Offshore International Group (*)	Dólar	50%	Exploración, desarrollo, producción y procesamiento de hidrocarburos	Estados Unidos	Perú	993,088	16,957	1,858,832	865,744

(\*) Información disponible al 31 de mayo de 2018

(\*\*) Información disponible al 30 de noviembre de 2017