

Ecopetrol S. A.

*Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
(No auditados)*

30 de septiembre de 2016

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Contenido

1.	Entidad reportante.....	3
2.	Bases de presentación.....	3
3.	Estimaciones y juicios contables significativos.....	4
4.	Políticas contables	4
5.	Nuevos estándares y cambios normativos.....	5
5.1	Nuevos estándares emitidos por el IASB.....	5
6.	Efectivo y equivalentes de efectivo	6
7.	Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	6
8.	Inventarios.....	7
9.	Otros activos financieros	7
9.1	Restricciones.....	8
9.2	Valor razonable	8
10.	Impuestos.....	9
10.1	Activos y pasivos por impuestos corrientes.....	9
10.2	Impuesto a las ganancias	10
10.3	Impuesto a la riqueza.....	12
11.	Instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable.....	13
12.	Otros activos	14
13.	Activos no corrientes mantenidos para la venta y sus pasivos asociados	14
14.	Inversiones en compañías	15
14.1	Composición y movimientos.....	15
14.2	Restricciones sobre inversiones.....	16
15.	Propiedades, planta y equipo.....	18
16.	Recursos naturales y del medio ambiente	19
17.	Préstamos y financiaciones.....	20
17.1	Composición de los préstamos y financiaciones.....	20
17.2	Nuevos préstamos	20
17.3	Valor razonable de la deuda	21
17.4	Perfil de vencimientos de la deuda	21
17.5	Deuda designada como instrumento de cobertura.....	22
18.	Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	22
19.	Provisiones por beneficios a empleados.....	22
19.1	Activos del plan	23
20.	Provisiones y contingencias.....	23
20.1	Costos de abandono y desmantelamiento de activos	23

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

20.2	Litigios.....	24
20.3	Provisión comuneros – Santiago de las Atalayas	24
20.4	Contingencias ambientales y otros	24
20.5	Activos contingentes	24
21.	Patrimonio.....	24
21.1	Capital suscrito y pagado.....	25
21.2	Prima en colocación de acciones.....	25
21.3	Reservas patrimoniales.....	25
21.4	Ganancias acumuladas y pago de dividendos.....	26
21.5	Otros resultados integrales	26
22.	Ingresos por ventas.....	27
23.	Costo de ventas	27
24.	Gastos de administración, operación y proyectos.....	28
25.	Otras ganancias y pérdidas operacionales	28
26.	Resultado financiero, neto.....	29
27.	Gestión de riesgos	29
27.1	Riesgo de tipo de cambio.....	29
27.1.1	Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio	30
27.1.2	Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de la Compañía.....	30
27.1.3	Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero.....	32
27.2	Gestión del capital.....	32
28.	Entes relacionados.....	33
29.	Eventos posteriores	36



Informe de Revisión de Información Financiera Separada Condensada Intermedia

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio separado condensado de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2016 y los correspondientes estados intermedios separados condensados de ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables más importantes y otras notas explicativas. La Administración es responsable por la correcta preparación y presentación de los estados financieros intermedios separados y condensados de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia, incluida en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia), e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre estos estados financieros separados condensados, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la revisión

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

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados intermedios separados y condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2016 de los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia incluida 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: +57 1 484 70 00
Fax: +57 1 484 74 74

Ernst & Young Audit S.A.S
Medellín - Antioquia
Calle 7 Sur No. 42 - 70
Edificio Forum II, Of. 616
Tel: +57 4 369 84 00
Fax: +57 4 369 84 84

Ernst & Young Audit S.A.S
Cali - Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N - 67
Edificio Siglo XXI, Of. 502 | 503
Tel: +57 2 485 62 80
Fax: +57 2 661 80 07

Ernst & Young Audit S.A.S
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No. 59 - 61
C.E de las Américas II, Of. 311
Tel: +57 5 385 22 01
Fax: +57 5 369 05 80



**Building a better
working world**

Otros Asuntos

Los estados financieros separados de Ecopetrol S.A., al 31 de diciembre de 2015 fueron auditados por otro Revisor Fiscal que emitió una opinión sin salvedades sobre los mismos el 2 de marzo de 2016.

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke that extends to the right.

Francisco J. González Rodríguez

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 13442-T

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

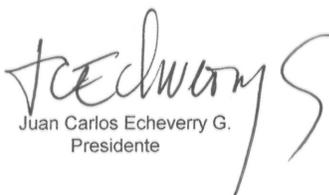
Bogotá, D.C., Colombia
25 de noviembre de 2016

Ecopetrol S.A.

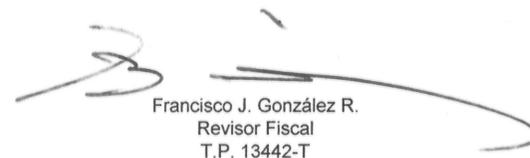
Estados Intermedios Condensados Separados de Situación Financiera

(Expresados en millones de pesos colombianos)

<u>Activos</u>	<u>Notas</u>	A 30 de septiembre <u>2016</u> (No auditado)	A 31 de diciembre <u>2015</u>
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4.205.061	2.317.046
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	3.508.193	2.697.957
Inventarios	8	2.394.638	2.256.556
Otros activos financieros	9	6.576.107	2.832.520
Activos por impuestos corrientes	10	651.668	3.676.016
Instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	11	295.245	913.488
Otros activos	12	792.143	701.676
Total activos corrientes		18.423.055	15.395.259
Activos no corrientes mantenidos para la venta	13	232.964	2.787
Activos no corrientes			
Inversiones en compañías	14	32.035.200	33.253.964
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	3.029.998	2.915.719
Propiedades, planta y equipo	15	21.129.875	22.243.801
Recursos naturales y del medio ambiente	16	18.331.127	19.832.484
Intangibles		170.304	174.532
Activos por impuestos diferidos	10	3.768.925	4.878.708
Otros activos financieros	9	1.224.988	717.481
Otros activos	12	907.665	812.478
Total activos no corrientes		80.598.082	84.829.167
Total activos		99.254.101	100.227.213
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Prestámos y financiaciones	17	3.452.697	2.980.414
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	4.173.443	6.265.474
Provisiones por beneficios a empleados	19	1.384.068	1.362.063
Pasivos por impuestos corrientes	10	405.902	514.888
Provisiones y contingencias	20	270.025	503.142
Total pasivos corrientes		9.686.135	11.625.981
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta	13, 20	145.286	-
Pasivos no corrientes			
Prestámos y financiaciones	17	35.870.999	36.156.347
Provisiones por beneficios a empleados	19	2.055.002	2.457.309
Pasivos por impuestos diferidos	10	1.555.292	1.791.344
Provisiones y contingencias	20	4.827.671	4.586.003
Otros pasivos no corrientes		108.181	253.516
Total pasivos no corrientes		44.417.145	45.244.519
Total pasivos		54.248.566	56.870.500
Patrimonio			
Patrimonio atribuible a los accionistas de la compañía	21	45.005.535	43.356.713
Total patrimonio		45.005.535	43.356.713
Total pasivos y patrimonio		99.254.101	100.227.213


Juan Carlos Echeverry G.
Presidente


Alberto Vargas Peñalosa
Contador Público
T.P. 167682-T


Francisco J. González R.
Revisor Fiscal
T.P. 13442-T

Véanse las notas que acompañan los estados financieros separados

Ecopetrol S.A.

Estados Intermedios Condensados Separados de Ganancias o Pérdidas

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

	Notas	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
		2016	2015	2016	2015
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	22	9.788.556	10.643.251	27.447.559	32.827.787
Costos de ventas	23	7.779.179	8.636.737	22.754.789	25.671.810
Utilidad bruta		2.009.377	2.006.514	4.692.770	7.155.977
Gastos de administración	24	223.204	134.522	785.255	748.907
Gastos de operación y proyectos	24	412.711	506.119	1.333.617	1.498.433
Otras ganancias operacionales	25	(66.018)	(56.602)	(149.991)	(70.704)
Resultado de la operación		1.439.480	1.422.475	2.723.889	4.979.341
Resultado financiero, neto	26				
Ingresos financieros		111.901	124.989	302.457	505.581
Gastos financieros		(719.469)	(607.830)	(2.115.549)	(1.435.836)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio		(127.458)	(208.715)	867.067	(2.042.470)
		(735.026)	(691.556)	(946.025)	(2.972.725)
Participación en las utilidades (pérdidas) del período de compañías	14	(1.879)	373.250	537.696	1.251.855
Resultado antes de impuesto a las ganancias		702.575	1.104.169	2.315.560	3.258.471
Impuesto a las ganancias	10	(473.823)	(450.007)	(937.035)	(937.768)
Utilidad neta del periodo		228.752	654.162	1.378.525	2.320.703
Utilidad básica y diluida por acción		5,8	15,9	33,5	56,4


 Juan Carlos Echeverry G.
 Presidente


 Alberto Vargas Peñalosa
 Contador Público
 T.P. 167682-T


 Francisco J. González R.
 Revisor Fiscal
 T.P. 13442-T

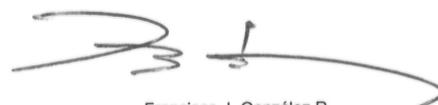
Véanse las notas que acompañan a los estados financieros separados

ECOPETROL S. A.
Estados Intermedios Condensados Separados de Otros Resultados Integrales
 (Expresados en millones de pesos colombianos)

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2016	2015	2016	2015
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	228,752	654,162	1,378,525	2,320,703
Elementos del resultado integral (neto de impuestos) que pueden ser reclasificados a la cuenta de resultados en los periodos subsiguientes:				
Utilidad en coberturas de flujo de efectivo para futuras exportaciones (Nota 27 y 10)	200,051	(2,313,005)	1,301,505	(2,313,005)
Utilidad en coberturas de inversión neta en negocio en el extranjero (Nota 27 y 10)	53,816	-	260,941	-
Ganancias (pérdidas) de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable (Nota 11)	18,780	10,540	119,800	(134,305)
Utilidad (pérdida) coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	1,603	(463)	(214)	-
(Pérdida) utilidad método de participación patrimonial en compañías (Nota 14)	(148,387)	2,491,291	(1,768,231)	3,245,918
	125,863	188,363	(86,199)	798,608
Elementos del resultado integral (neto de impuestos) que no serán reclasificados a la cuenta de resultados en los periodos subsiguientes:				
Ganancias (pérdidas) actuariales	124,087	(63,462)	353,330	(109,891)
Pérdida por revaluación de activos	12,356	-	3,167	-
	136,443	(63,462)	356,497	(109,891)
Otros resultados integrales del periodo	262,306	124,901	270,298	688,717
Total resultado integral del periodo	491,058	779,063	1,648,823	3,009,420


 Juan Carlos Echeverry G.
 Presidente


 Alberto Vargas Peñalosa
 Contador Público
 T.P. 167682-T


 Francisco J. González R.
 Revisor Fiscal
 T.P. 13442-T

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros separados

ECOPETROL S.A.

Estados Intermedios Condensados Separados de Cambios en el Patrimonio

Por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2015

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Utilidades acumuladas							
	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión	Reserva Legal	Otras reservas (No auditadas)	Otros resultados integrales	Efectos adopción NIF	Utilidades	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2015	25.040.067	6.607.699	5.139.587	406.983	9.123.900	1.026.203	(3.987.726)	43.356.713
Resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	1.378.525	1.378.525
Liberación de reservas	-	-	-	(406.983)	-	-	406.983	-
Pérdidas enjuagadas con reserva legal	-	-	(3.869.907)	-	-	-	3.869.907	-
Apropiación de reservas fiscales y estatutarias	-	-	-	289.164	-	-	(289.164)	-
Otros resultado integrales	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias y pérdidas actuariales	-	-	-	353.330	-	-	-	353.330
Ganancias en valoración de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	-	-	119.800	-	-	-	119.800
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	1.301.505	-	-	-	1.301.505
Coberturas inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	260.941	-	-	-	260.941
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	(214)	-	-	-	(214)
Ganancias por revaluación	-	-	-	3.167	-	-	-	3.167
Método de participación patrimonial (nota 13)	-	-	-	(1.768.232)	-	-	-	(1.768.232)
Saldo al 30 de septiembre de 2016	25.040.067	6.607.699	1.269.680	289.164	9.394.197	1.026.203	1.378.525	45.005.535

	Utilidades acumuladas							
	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión	Reserva Legal	Otras reservas (No auditadas)	Otros resultados integrales	Efectos adopción NIF	Utilidades	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2014	10.279.175	6.607.612	5.139.587	12.823.783	4.332.412	3.113.317	5.725.500	48.021.386
Resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	2.320.703	2.320.703
Efecto NIF periodo de transición	-	-	-	-	-	(2.087.114)	2.087.114	-
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	(5.468.520)	(5.468.520)
Dilución de acciones	(3)	-	-	-	-	-	-	(3)
Capitalización reservas	14.760.895	-	-	(14.760.895)	-	-	-	-
Adiciones prima en colocación de acciones	-	5	-	-	-	-	-	5
Prima en colocación de acciones por cobrar	-	76	-	-	-	-	-	76
Liberación de reservas	-	-	-	(12.823.783)	-	-	12.823.783	-
Apropiación de reservas	-	-	405.660	-	-	-	(405.660)	-
Fiscales y estatutarias	-	-	14.762.218	-	-	-	(14.762.218)	-
Ocasionales	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultado integrales	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias y pérdidas actuariales	-	-	-	(109.891)	-	-	-	(109.891)
Pérdidas en valoración de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	-	-	-	(134.305)	-	-	-	(134.305)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	(3.966.407)	-	-	-	(3.966.407)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	1.653.402	-	-	-	1.653.402
Método de participación patrimonial	-	-	-	3.245.918	-	-	-	3.245.918
Saldo al 30 de septiembre de 2015	25.040.067	6.607.693	5.139.587	406.983	5.021.129	1.026.203	2.320.702	45.562.364

Juan Carlos Echeverry G.
 Juan Carlos Echeverry G.
 Presidente

Alberto Vargas Peñalosa
 Alberto Vargas Peñalosa
 Contador Público
 T.P. 167682-T

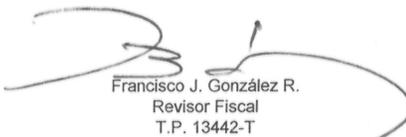
Francisco J. González R.
 Francisco J. González R.
 Revisor Fiscal
 T.P. 13442-T

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros separados

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2016	2015
	(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Utilidad neta del periodo	1.378.525	2.320.703
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:		
Cargo por impuesto a las ganancias	937.035	937.768
Depreciación, agotamiento y amortización	3.924.060	3.666.330
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio	(867.067)	2.042.470
Costo financiero reconocido en resultados	2.066.443	1.372.581
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes	14.734	17.409
Pérdida (recuperación) por impairment de activos	32.766	(134.148)
Pozos secos	118.168	188.313
Ganancia por valoración de activos financieros	(23.558)	(26.042)
Ganancia por método de participación patrimonial	(537.696)	(1.251.855)
Pérdida (ganancia) en venta de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	13.065	(72.339)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	514.183	167.103
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	(787.021)	1.710.596
Inventarios	(182.131)	196.080
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(395.078)	(1.997.591)
Activos y pasivos por impuestos corrientes	2.539.071	(1.156.600)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados	(69.013)	(159.256)
Provisiones	(2.004)	29.340
Activos no corrientes mantenidos para la venta	(227.349)	-
Otros activos y pasivos	(84.720)	(60.453)
Impuesto de renta pagado	(656.121)	(1.743.849)
Efectivo neto generado por las actividades de operación	7.706.292	6.046.560
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
Aportes de capital en inversiones en sociedades	(2.406.045)	(4.266.466)
Inversión en propiedad, planta y equipo	(727.148)	(1.959.299)
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(701.598)	(3.881.912)
Adquisiciones de intangibles	(42.969)	(66.722)
Ingreso por venta de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	724.907	-
(Compra) de otros activos financieros, neto	(4.532.527)	(2.714.205)
Intereses recibidos	240.826	273.365
Dividendos recibidos	1.868.633	1.752.718
Ingreso por la venta de activos	3.022	3.093
Efectivo neto usado en actividades de inversión	(5.572.899)	(10.859.428)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:		
Adquisición de préstamos	4.015.944	8.981.702
Pagos de capital	(1.705.845)	(1.222.207)
Pagos de intereses	(1.652.194)	(1.052.826)
Capitalizaciones	-	3
Dividendos pagados	(690.177)	(629.347)
Efectivo neto (usado) generado en actividades de financiación	(32.272)	6.077.325
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	(213.106)	900.505
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	1.888.015	2.164.962
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	2.317.046	2.197.450
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	4.205.061	4.362.412
Principales transacciones que no generaron efectivo:		
Pago de impuesto a las ganancias mediante compensación de saldos a favor	540.386	725.973
Adquisición de giros financiados para pago a proveedores	923.462	-
Dividendos recibidos en títulos de inversión	723.649	-
Capitalización de reservas	-	14.760.895


 Juan Carlos Echeverry G.
 Presidente


 Alberto Vargas Peñalosa
 Contador Público
 T.P. 167682-T


 Francisco J. González R.
 Revisor Fiscal
 T.P. 13442-T

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

1. Entidad reportante

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

El 11.51% de las acciones de Ecopetrol se cotizan públicamente en las bolsas de valores de Colombia, Nueva York y Lima. Hasta marzo de 2016, cotizó en la bolsa de Toronto. 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

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados y sus notas emitidos al 31 de diciembre 2015 incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

Ecopetrol adoptó las NIIF desde el 1° de enero del 2015, con fecha de transición del 1° de enero de 2014 y por tanto prepara sus estados financieros con base en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) hasta el 30 de junio de 2014, traducidas al español, adoptadas mediante Decretos 2420 y 2496 del 2015 y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de las establecidas por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros separados al cierre del año 2016, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

Estos estados financieros fueron aprobados por la Administración el 21 de octubre de 2016.

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. Las revisiones a las estimaciones son reconocidas prospectivamente en el periodo en el cual la estimación es revisada.

En el transcurso del año 2016, 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 2015.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2015 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios separados.

En adición a lo mencionado en la política 4.1.4 Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura, a partir del 8 de junio de 2016, la Compañía dio inicio a la cobertura de inversión neta de un negocio en el extranjero, designando ciertas deudas en moneda extranjera dólar como instrumento de cobertura de una porción de sus inversiones netas en filiales con moneda funcional dólar, cuya política contable es la siguiente:

Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

Las coberturas de inversión neta en un negocio en el extranjero son contabilizadas de manera similar a las coberturas de flujo de efectivo.

La ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relativa a la porción efectiva se reconocerá en el otro resultado integral; mientras que la ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconocerá en el resultado del periodo. Las ganancias o pérdidas acumuladas en el patrimonio deberán reclasificarse al estado de resultados cuando se disponga parcial o totalmente del negocio en el extranjero.

Ver nota 27.1 para mayor información.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB

A continuación se detallan las normas e interpretaciones emitidas por el IASB en el transcurso del año 2016, con impacto en Ecopetrol, que son de aplicación en los ejercicios anuales que comiencen el 1° de enero de 2017 o posteriormente; las cuales, están en proceso de ser aprobadas por el Gobierno Colombiano:

Normas	Descripción	Entrada en vigencia
Modificaciones a la NIC 7 – Estados de flujo de efectivo	La modificación a la NIC 7 – Estados de flujo de efectivo introduce requerimientos adicionales de revelación sobre cambios en pasivos que surgen de las actividades de financiación, incluyendo los cambios que surgen tanto de los flujos de efectivo como los cambios que no son en efectivo.	1° de enero de 2017
Ecopetrol se encuentra evaluando el impacto de esta norma.		
Nueva NIIF 16 - Arrendamientos	El IASB emitió NIIF- 16 Arrendamientos que sustituye a la norma vigente de arrendamiento (NIC 17 Arrendamientos) y requiere el reconocimiento de la mayoría de los contratos de arrendamiento en el balance general. La NIIF 16 elimina la clasificación de los contratos de arrendamiento, ya sea como arrendamientos financieros u operativos y trata a todos los arrendamientos como arrendamientos financieros. Existen excepciones para los contratos de arrendamiento a corto plazo, donde el término es de doce meses o menos y los arrendamientos de artículos de bajo valor. El tratamiento contable de los arrendadores sigue siendo el mismo, lo que ofrece la elección de la clasificación de un arrendamiento como un arrendamiento financiero u operativo.	1° de enero de 2019
Ecopetrol está evaluando el impacto de esta norma.		
Enmienda NIIF 10 – Estados financieros consolidados NIC 28 – Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	Estas modificaciones establecen requisitos para la contabilización de las ventas o los aportes de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Sea o no que los activos estén alojados en una subsidiaria, la ganancia o pérdida total se reconoce en el estado de resultados cuando la transacción se refiere a los activos que constituyen un negocio; por otro lado, será reconocida la ganancia o pérdida parcial, cuando la transacción se refiera a activos que no constituyan un negocio.	Efectiva a partir de una fecha futura que será determinado por el IASB

Los nuevos estándares y enmiendas con aplicación desde el 1° de enero del 2016 descritos en los estados financieros al 31 de diciembre del 2015, fueron adoptados sin impacto material en los estados financieros intermedios separados.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

El detalle de efectivo y equivalentes de efectivo comprendía:

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Bancos y corporaciones	2,089,688	1,418,563
Inversiones financieras de corto plazo	2,115,142	897,788
Caja	231	695
	<u>4,205,061</u>	<u>2,317,046</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.

El incremento en el saldo respecto a diciembre de 2015 se generó principalmente por obtención de recursos vía financiación durante el primer semestre de 2016 (ver nota 17 – Préstamos y financiaciones) y excedentes de liquidez derivados de la recuperación de los precios del petróleo en los dos últimos trimestres de 2016.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

El detalle de cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar comprendía:

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Corriente		
Clientes		
Exterior	814,675	690,069
Nacionales	638,031	1,019,715
Entes relacionados (ver nota 28)	1,313,873	696,926
Fondo de estabilización de precios (2)	499,623	40,395
Cuentas por cobrar a empleados (1)	38,448	46,876
Dividendos por cobrar	1,963	762
Servicios industriales	2,671	30,102
Deudores varios	198,909	173,112
Total corriente	<u>3,508,193</u>	<u>2,697,957</u>
No corriente		
Entes relacionados (ver nota 28)	2,562,007	2,391,592
Cuentas por cobrar a empleados (1)	387,401	424,977
Deudas de difícil cobro	148,929	132,364
Fondo de estabilización de precios (2)	77,510	77,510
Deudores varios	3,080	21,640
	<u>3,178,927</u>	<u>3,048,083</u>
Menos - Provisión de cuentas de dudoso recaudo	(148,929)	(132,364)
Total no corriente	<u>3,029,998</u>	<u>2,915,719</u>

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

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- (2) 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. El pasado 28 de julio de 2016, el Ministerio de Minas y Energía expidió la Resolución 31356 de 2016, “Por la cual se liquidan las posiciones netas correspondientes a los días del 23 al 31 de diciembre de 2014, al primer y segundo trimestre de 2015 respecto de la sociedad Ecopetrol S.A.”; a la fecha, esta resolución se encuentra surtiendo el trámite de notificación y evaluación de su contenido.

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

8. Inventarios

El detalle de inventarios comprendía:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Crudo	1,244,378	845,801
Combustibles y petroquímicos	766,613	1,057,729
Materiales para producción de bienes	455,949	428,094
Total	2,466,940	2,331,624
Menos – Provisión de inventarios	(72,302)	(75,068)
Total	2,394,638	2,256,556

9. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros comprendía:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Títulos emitidos por:		
Empresas privadas o economía mixta (1)	3,585,649	2,546,268
Gobierno de Estados Unidos	379,444	461,566
Entidades financieras (2)	2,076,152	316,805
Gobierno Colombiano (3)	1,673,995	167,257
Empresas patrocinadas por el gobierno	81,627	52,568
	7,796,867	3,544,464
Activos medidos a costo amortizado		
Otros activos financieros	4,228	5,181
	4,228	5,181
Instrumentos de Cobertura	-	356
Total	7,801,095	3,550,001
Corriente	6,576,107	2,832,520
No corriente	1,224,988	717,481
	7,801,095	3,550,001

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- (1) Incluye recursos invertidos por Ecopetrol en títulos de la compañía vinculada Ecopetrol Capital AG por \$2,216,671 y \$2,517,708 al 30 de septiembre de 2016 y 31 de diciembre del 2015, respectivamente.
- (2) Incluye inversión en títulos producto de los excesos de liquidez generados por la Compañía, dada la recuperación de los precios del petróleo en el último trimestre.
- (3) Incluye principalmente Títulos de Devolución de Impuestos (TIDIS) emisión 2016 "Deceval S.A." correspondientes a la devolución de los saldos a favor en las declaraciones de renta y complementarios y del impuesto sobre la renta para la equidad CREE del año gravable 2015. El monto recibido en TIDIS fue de \$2,354,195, según resoluciones 6282-0531 y 6282-0532 del 1 de julio de 2016; de los cuales se utilizaron para pago de impuestos en el trimestre \$854,195.

9.1 Restricciones

El portafolio de inversión en títulos incluye recursos restringidos conformados por inversiones de renta fija, constituidas atendiendo las sentencias judiciales relacionadas con el proceso de Derecho Comuneris - Santiago de las Atalayas y Pueblo Viejo de Cusiana, correspondiente al embargo y secuestro de los pagos que por concepto de regalías debía efectuar Ecopetrol, originados en los Contratos de Regalías Nos. 15, 15A, 16 y 16A, declarados nulos de oficio por el Consejo de Estado en sentencia de 13 de septiembre de 1999. La siguiente es la composición:

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Títulos emitidos por:		
Gobierno de Estados Unidos	379,444	461,566
Gobierno Colombiano	91,849	129,261
Empresas patrocinadas por el gobierno	81,627	52,568
Empresas privadas o economía mixta	32,876	28,560
Entidades financieras	80,906	27,877
	<u>666,702</u>	<u>699,832</u>

9.2 Valor razonable

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

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Nivel 1	107,389	541,102
Nivel 2	7,689,478	3,003,362
Total	<u>7,796,867</u>	<u>3,544,464</u>

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

Para el 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 análisis de riesgos del emisor realizado por Ecopetrol, lo que permite llegar a la clasificación de nivel de jerarquía adecuada de las inversiones.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

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

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (1)	201,004	2,873,649
Saldo a favor en impuestos (2)	320,138	623,933
Otros impuestos por pagar	130,526	178,434
Total	<u>651,668</u>	<u>3,676,016</u>
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	267,387	268,159
Otros impuestos por pagar (3)	138,515	246,729
Total	<u>405,902</u>	<u>514,888</u>

- (1) Mediante resolución 6282-0531 del 1 de julio de 2016, la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales (DIAN) reconoció a favor de Ecopetrol el valor de \$1,820,243, correspondiente al saldo a favor liquidado en la declaración de renta y complementarios del año gravable 2015 el cual fue liquidado de la siguiente forma: \$361,772 mediante compensaciones con declaraciones de IVA y retención de enero a mayo de 2016 y \$1,458,471 con Títulos de Devolución de Impuestos (TIDIS) emisión 2016 "Deceval S.A.". Igualmente, mediante resolución 6282-0532 del 1 de julio de 2016, la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales (DIAN) reconoció a favor de Ecopetrol el valor de \$895,724, correspondiente al saldo a favor liquidado en la declaración del impuesto sobre la renta para la equidad CREE del año gravable 2015, el cual fue devuelto con Títulos de Devolución de Impuestos (TIDIS) emisión 2016 "Deceval S.A."
- (2) Incluye principalmente saldos a favor por concepto de impuesto al valor agregado (IVA).
- (3) Incluye principalmente saldo por pagar por concepto del impuesto de industria y comercio.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

10.2 Impuesto a las ganancias

Las disposiciones fiscales vigentes aplicables a Ecopetrol establecen que:

- (a) A partir del 1 de enero de 2013, las rentas fiscales en Colombia, se gravan 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 \$800 millones, a las tarifas de 5%, 6%, 8% y 9% por año, respectivamente.

A partir del año 2015, de conformidad con lo establecido por la Ley 1739, las pérdidas fiscales y excesos de base mínima podrán ser compensados con rentas futuras originadas en el impuesto sobre la renta para la equidad CREE, considerando las mismas reglas previstas para el impuesto sobre la renta y complementarios.

Gasto por impuesto a las ganancias

La estimación del impuesto corriente para los periodos intermedios se basa en la mejor estimación de la tasa impositiva que se espera para el ejercicio contable anual.

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre del		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre del	
	2016	2015	2016	2015
Impuesto corriente y ejercicios anteriores	601,113	(420,719)	1,032,412	394,322
Impuesto diferido	(127,290)	870,726	(95,377)	543,446
Total gasto de impuesto a las ganancias	473,823	450,007	937,035	937,768

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

El impuesto a las ganancias se reconoce aplicando a la renta líquida fiscal la tarifa de impuesto de renta, renta para la equidad CREE y sobretasa del CREE vigentes, equivalente a un total del 40% para el año 2016.

La tasa efectiva de renta al 30 de septiembre de 2016 y 2015, calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del grupo asociadas y negocios conjuntos, es del 52.7% y 46.7%, respectivamente.

La declaración de impuesto de renta y complementarios y de impuesto sobre la renta para la equidad del año gravable 2014 se encuentra sujeta a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias; sin embargo, en opinión de la Administración, en el evento que ello ocurra, no se esperan diferencias significativas.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

Impuesto sobre las ganancias diferido

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

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Detalle del impuesto diferido activo		
Provisiones	1,708,825	1,689,324
Propiedades, planta y equipo (1)	1,786,848	2,409,421
Cuentas por pagar	109,454	726,256
Cuentas por cobrar	68,161	-
Préstamos por pagar	41,660	-
Inventarios	36,551	37,446
Otros activos	11,934	-
Activos intangibles	5,492	2,750
Cargos diferidos	-	12,352
Inversiones e instrumentos derivados	-	1,159
Total	3,768,925	4,878,708
Detalle del impuesto diferido pasivo		
	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Inversiones petrolíferas (1)	974,734	1,078,777
Goodwill (2)	330,947	113,403
Beneficios a empleados	186,374	45,017
Cargos diferidos	29,509	-
Inversiones e instrumentos derivados	33,374	-
Cuentas por cobrar	-	71,743
Propiedades, planta y equipo (1)	354	(4,199)
Otros activos	-	2,386
Préstamos por pagar	-	484,217
Total	1,555,292	1,791,344

Para propósitos fiscales los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad, planta y equipo tienen una vida útil específica. Bajo NIIF, la vida útil es determinada por un análisis técnico. Esta diferencia se traduce en una base de depreciación diferente para efectos contables y fiscales.

- (1) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia los intangibles y el goodwill son amortizables, mientras que bajo NIIF pueden existir intangibles de vida útil indefinida, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2016 y el año terminado el 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Saldo inicial	3,087,364	619,150
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	95,377	1,769,496
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(968,312)	702,679
Cuentas por cobrar	(796)	(3,961)
Saldo final	2,213,633	3,087,364

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

A 30 de septiembre de 2016	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(535,348)	182,018	(353,330)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(1,953,375)	651,870	(1,301,505)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(395,365)	134,424	(260,941)
	(2,884,088)	968,312	(1,915,776)

A 31 de diciembre de 2015	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(2,128,184)	723,582	(1,404,602)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	3,858,508	(1,426,404)	2,432,104
Instrumentos financieros derivados	(357)	143	(214)
	1,729,967	(702,679)	1,027,288

10.3 Impuesto a la riqueza

Mediante la Ley 1739, se estableció el impuesto a la riqueza cuyo hecho generador es la posesión de la misma al primero de enero de los años 2015, 2016 y 2017, a cargo de los contribuyentes del impuesto a la renta. A 30 de septiembre de 2016, las condiciones para determinar el impuesto a la riqueza a pagar en el año 2016 fueron las siguientes:

Tarifa marginal	Tarifa
0.15%	(Base gravable)* 0.15%
0.25%	(Base gravable- 2,000,000,000) *0.25%+3,000,000
0.50%	(Base gravable- 3,000,000,000) *0.50%+ 5,500,000
1.00%	(Base gravable- 5,000,000,000) *1.00% + 15,500,000

Para el año gravable 2016, el impuesto a la riqueza a cargo de Ecopetrol asciende a \$368,844, el cual, por ser un impuesto de causación instantánea, se reconoció como gasto de administración en el primer trimestre del año. Los pagos se realizaron durante el segundo y tercer trimestre del 2016.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

11. Instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable

El detalle de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable comprendía:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Empresa de Energía de Bogotá (EEB)	162,348	478,618
Interconexión Eléctrica S.A (ISA)	132,897	434,870
	295,245	913,488

El movimiento de los instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable es el siguiente:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Saldo inicial	913,488	1,581,466
Ajuste al valor razonable	119,800	(106,911)
Producto de la venta de acciones	(724,907)	(613,998)
(Pérdida) utilidad en la venta de acciones	(13,065)	52,931
Traslados	(71)	-
Saldo final	295,245	913,488

Estos activos se encuentran medidos a su valor razonable con cambios en el otro resultado integral. Su nivel de jerarquía es 1, utilizando como referencia para ello el precio de cotización en la Bolsa de Valores de Colombia.

El 12 de abril de 2016, se realizó la segunda subasta para la venta de acciones de ISA por 45,295,034 acciones a un precio de \$8,325 para un monto total adjudicado de \$377,081; al 30 de septiembre de 2016 el monto remanente de acciones es de 13,630,446.

El 7 de junio de 2016, se realizó la segunda subasta para la venta de acciones de EEB por 191,639,698 acciones a un precio de \$1,815 para un monto total adjudicado de \$347,826; al 30 de septiembre de 2016 el monto remanente de acciones es de 86,585,888.

El 14 de septiembre de 2016, se realizó la tercera subasta para la venta de acciones de ISA por 13,630,446 acciones la cual fue declarada desierta. Ecopetrol está facultado para adelantar una subasta adicional, en la oportunidad y forma señaladas en el respectivo aviso de oferta.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

12. Otros activos

El saldo de Otros activos comprendía:

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Corto plazo		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	528,506	416,021
Gastos pagados por anticipado	108,019	137,021
Entes relacionados (nota 28)	104,634	114,032
Anticipos a contratistas y proveedores	50,984	34,602
Total corto plazo	792,143	701,676
Largo plazo		
Entes relacionados (nota 28)	180,509	180,509
Depósitos entregados en administración (2)	99,575	116,689
Depósitos judiciales	133,928	144,682
Anticipos, avances y depósitos	262,828	247,727
Beneficios a empleados	195,499	91,625
Otros activos	35,326	31,246
Total largo plazo	907,665	812,478
Total	1,699,808	1,514,154

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

13. Activos no corrientes mantenidos para la venta y sus pasivos asociados

Incluye el saldo de los activos relacionados con la “Ronda Campos 2016” por \$227,349 y otros activos menores por \$5,615.

El pasado 23 de junio de 2016 Ecopetrol lanzó la “Ronda Campos 2016”, la cual tiene como objetivo ofrecer a las empresas de petróleo y gas la totalidad de la participación e intereses que tiene la Empresa en 20 activos de producción localizados en las regiones del Catatumbo, el Valle Medio y Superior del Magdalena, Llanos y Putumayo. La Compañía tiene la intención de vender estos activos en el transcurso de los próximos 12 meses. Se espera que el valor razonable menos el costo de venta sea mayor al importe en libros de los activos y pasivos relacionados.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

El detalle de los activos es el siguiente:

	<u>Costo</u>	<u>Amortización/Depreciación acumulada</u>	<u>Saldo neto 30 de septiembre 2016</u>
Inversiones petrolíferas	821,446	(640,954)	180,492
Activo de abandono	51,797	(45,070)	6,727
Recursos naturales y del medio ambiente	873,243	(686,024)	187,219
Ductos, redes y líneas	49,918	(41,149)	8,769
Edificaciones	30,502	(16,537)	13,965
Otros activos	1,618	(604)	1,014
Planta y equipo	129,164	(118,065)	11,099
Terrenos	5,052	-	5,052
Propiedades, planta y equipo	216,254	(176,355)	39,899
Intangibles	806	(575)	231
Total	1,090,303	(862,954)	227,349

El saldo al 30 de septiembre de 2016 de los pasivos asociados asciende a \$145,286 y corresponde principalmente a los costos de abandono y compromisos ambientales de dichos activos.

14. Inversiones en compañías

14.1 Composición y movimientos

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

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Inversiones en subsidiarias		
CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	11,825,308	12,094,729
Andean Chemical Limited	6,040,372	6,092,173
Hocol Petroleum Limited	4,471,189	4,761,319
Refinería de Cartagena	3,385,541	3,622,671
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	2,695,128	2,948,086
Ecopetrol Capital AG	1,021,179	1,006,151
Propilco S.A. (1)	821,711	769,763
Black Gold Re Limited	549,327	572,662
Ecopetrol Global Capital	41	87
	30,809,796	31,867,641
Menos - Deterioro - Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	30,272,198	31,330,043
Inversiones en asociadas		
Offshore International Group	996,657	1,097,929
Invercolsa S.A.	223,717	61,503
	1,220,374	1,159,432
Menos - Deterioro - Offshore International Group	(530,351)	(530,350)

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
	690,023	629,082
Inversiones en negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,406,978	1,628,210
Ecodiesel Colombia S.A.	36,533	37,161
	<u>1,443,511</u>	<u>1,665,371</u>
Menos - Deterioro Equion Energía Limited	(370,532)	(370,532)
	<u>1,072,979</u>	<u>1,294,839</u>
Total	<u>32,035,200</u>	<u>33,253,964</u>

- (1) La Junta Directiva de Ecopetrol aprobó el inicio del proceso de enajenación de su participación accionaria en la sociedad Polipropileno del Caribe S.A. – Propilco S.A. con el fin de obtener recursos para fortalecer los negocios de exploración y producción. El 13 de junio de 2016 y como parte de los trámites requeridos por la Ley 226 de 1995, el Consejo de Ministros emitió Concepto Favorable al Programa de Enajenación de la participación accionaria que tiene Ecopetrol directa e indirectamente en Polipropileno del Caribe - Propilco S.A., acogiendo la recomendación de la Junta Directiva de Ecopetrol.

La participación accionaria directa e indirecta de Ecopetrol en Propilco S.A. asciende a 414.649.961 de Acciones Ordinarias (equivalentes al 100% de las acciones suscritas y pagadas).

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	<u>Compañías subsidiarias</u>	<u>Asociadas</u>	<u>Negocios conjuntos</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2015	31,330,043	629,082	1,294,839	33,253,964
Capitalizaciones (1)	2,406,045	-	-	2,406,045
Método de participación reconocido en:				
Resultado del periodo	522,284	(21,209)	36,621	537,696
Patrimonio	(1,800,829)	124,157	(91,559)	(1,768,231)
Dividendos decretados	(2,185,300)	(42,052)	(166,922)	(2,394,274)
Traslados	(45)	45	-	-
Saldo al 30 de septiembre de 2016	<u>30,272,198</u>	<u>690,023</u>	<u>1,072,979</u>	<u>32,035,200</u>

- (1) Incluye la capitalización de Ecopetrol Costa Afuera Colombia a través de Hocol Petroleum Limited por valor de \$402. Las demás capitalizaciones son recurrentes y corresponden principalmente a las inversiones en Andean y Refinería de Cartagena.

14.2 Restricciones sobre inversiones

Sobre el proceso jurídico de Invercolsa S.A., en adición a lo revelado en la nota 13.4 a los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2015, se destaca que AFIB (Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana S.A.) ha adelantado dos acciones legales que se describen a continuación:

- a) Un proceso declarativo ordinario establecido por AFIB y en conocimiento del Juzgado 1º Civil del Circuito de Bogotá - demandas Ecopetrol e Invercolsa, - 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. El proceso está pendiente para que se celebre audiencia inicial.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- b) Prenda mobiliaria: El apoderado de AFIB inscribió en el “Registro de garantías mobiliarias” una prenda respecto de 324,391,099 acciones propiedad de Ecopetrol, fundamentado en el contenido de la Ley 1676 de 2013. Por ahora, la prenda se encuentra vigente hasta tanto no se anule el referido registro para lo cual Ecopetrol está adelantando las gestiones pertinentes, comprendida dentro de las mismas una acción de tutela que le fue negada a Ecopetrol.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

15. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de septiembre del 2016 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y lineas</u>	<u>Proyectos en curso</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre del 2015	13,994,074	7,759,329	4,781,477	4,046,903	2,095,629	2,218,111	34,895,523
Adquisiciones/capitalizaciones	774,665	522,290	(800,177)	202,875	10,426	17,069	727,148
Intereses financieros capitalizados	-	-	85,075	-	-	-	85,075
Diferencia en cambio capitalizada sobre préstamos	-	-	5,977	-	-	-	5,977
Bajas por retiro o venta	(63,703)	(2,225)	-	(4,824)	721	(4,107)	(74,138)
Otros (reclasificaciones)	(38,666)	(71,513)	16,866	(2,553)	8,348	(111,678)	(199,196)
Saldo al 30 de septiembre del 2016	<u>14,666,370</u>	<u>8,207,881</u>	<u>4,089,218</u>	<u>4,242,401</u>	<u>2,115,124</u>	<u>2,119,395</u>	<u>35,440,389</u>
<u>Depreciación acumulada y pérdida por deterioro</u>							
Saldo al 31 de diciembre del 2015	(6,981,225)	(4,055,107)	-	(1,326,994)	(13,689)	(274,707)	(12,651,722)
Depreciación del periodo	(772,993)	(602,439)	-	(194,623)	-	(49,230)	(1,619,285)
Bajas por retiro o venta	41,647	2,120	-	3,533	15	3,213	50,528
Otros (reclasificaciones)	384,550	(13,347)	(438,268)	(1,741)	(385)	(20,844)	(90,035)
Saldo al 30 de septiembre del 2016	<u>(7,328,021)</u>	<u>(4,668,773)</u>	<u>(438,268)</u>	<u>(1,519,825)</u>	<u>(14,059)</u>	<u>(341,568)</u>	<u>(14,310,514)</u>
Saldo neto al 31 de diciembre del 2015	7,012,849	3,704,222	4,781,477	2,719,909	2,081,940	1,943,404	22,243,801
Saldo neto al 30 de septiembre del 2016	<u>7,338,349</u>	<u>3,539,108</u>	<u>3,650,950</u>	<u>2,722,576</u>	<u>2,101,065</u>	<u>1,777,827</u>	<u>21,129,875</u>

Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre del 2015.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

16. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de septiembre del 2016, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

<u>Costo</u>	<u>Inversiones petrolíferas</u>	<u>Costo de abandono y taponamiento</u>	<u>Inversiones petrolíferas en curso (1)</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2015	37,357,776	1,578,370	4,675,820	43,611,966
Adquisiciones/capitalizaciones	2,469,038	34,105	(1,801,545)	701,598
Bajas por retiro o venta	(5,402)	(36,841)	-	(42,243)
Pozos secos (2)	-	-	(118,168)	(118,168)
Intereses financieros capitalizados	-	-	81,840	81,840
Diferencia en cambio capitalizada sobre préstamos	-	-	5,749	5,749
Otros (reclasificaciones)	(968,968)	(33,199)	149,937	(852,230)
Saldo al 30 de septiembre del 2016	38,852,444	1,542,435	2,993,633	43,388,512
<u>Amortización acumulada y pérdida por deterioro</u>				
Saldo al 31 de diciembre del 2015	(22,709,841)	(1,069,641)	-	(23,779,482)
Amortización del periodo	(2,163,755)	(94,177)	-	(2,257,932)
Recuperación de deterioros	1,663	0	-	1,663
Bajas por retiro o venta	11,256	36,841	-	48,097
Otros (reclasificaciones)	903,727	26,542	-	930,269
Saldo al 30 de septiembre del 2016	(23,956,950)	(1,100,435)	-	(25,057,385)
Saldo neto al 31 de diciembre del 2015	14,647,935	508,729	4,675,820	19,832,484
Saldo neto al 30 de septiembre del 2016	14,895,495	442,000	2,993,633	18,331,127

- (1) El saldo de inversiones petrolíferas en curso incluye principalmente inversiones realizadas en proyectos de producción de operación directa en Castilla, Chichimene, Apiay, Tibú, Piedemonte. Adicionalmente, incluye proyectos de exploración de Kronos, hidrocarburos no convenciones y Tayrona.
- (2) Incluye pozos secos Calasu 1, La Cacica, Quifa y los Near Field Tisquirama y Backland.

Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre del 2015.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

17. Préstamos y financiaciones

17.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada al 30 de septiembre 2016/diciembre 2015	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Moneda nacional			
Bonos	10.8% / 9.8%	2,011,340	1,960,695
Créditos comerciales	10.9% / 7.8%	2,921,996	1,860,876
Otros		-	3,916
Total moneda nacional		<u>4,933,336</u>	<u>3,825,487</u>
Moneda extranjera			
Bonos	6.1% / 6.2%	26,575,641	27,550,789
Otros créditos comerciales	2.8% / 2.1%	7,581,998	6,880,413
Otros	1.4% / 1.4%	232,721	880,072
Total moneda extranjera		<u>34,390,360</u>	<u>35,311,274</u>
Total préstamos		<u>39,323,696</u>	<u>39,136,761</u>
Menos: parte a corto plazo		3,452,697	2,980,414
Total largo plazo		<u>35,870,999</u>	<u>36,156,347</u>

17.2 Nuevos préstamos

Las principales operaciones de financiación al 30 de septiembre de 2016 fueron las siguientes:

a. Bonos

- Moneda extranjera: El 8 de junio de 2016, Ecopetrol realizó una reapertura de sus bonos con vencimiento en 2023 por US \$500 millones. Los intereses se pagarán semestralmente a una tasa cupón de 5.875%.

b. Créditos comerciales

- Moneda extranjera:
 - a) El 29 de enero de 2016, Ecopetrol firmó un crédito comercial bilateral por US\$ 175 millones con The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. Este crédito tiene un plazo de 5 años, amortizable con 2,5 años de gracia sobre capital e intereses pagaderos semestralmente a una tasa Libor + 145 puntos básicos, condiciones de costo similares a las del crédito sindicado internacional obtenido en febrero de 2015.
 - b) El 16 de mayo de 2016, Ecopetrol firmó un crédito comercial bilateral por US\$ 300 millones con un plazo de 5 años, con capital pagadero a su vencimiento e intereses pagaderos semestralmente a una tasa Libor + 140 puntos básicos, condiciones de costo iguales a las del crédito sindicado internacional obtenido por Ecopetrol en febrero de 2015. La operación se realizó con Export Development Canadá (EDC), agencia para el fomento de las exportaciones del Gobierno de Canadá.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

- Moneda nacional: El 23 de febrero de 2016, Ecopetrol firmó un crédito comercial bilateral con Bancolombia S.A. por \$990.000. Este crédito tiene un plazo de 8 años, amortizable con 2 años de gracia sobre capital. Los intereses se pagarían semestralmente a una tasa DTF TA + 560 puntos básicos. El 14 de octubre de 2016 se pagó anticipadamente la totalidad de este crédito.

Para la adquisición de los anteriores créditos, no se han otorgado garantías.

b. Otros – Moneda extranjera

Incluye operaciones de giros financiados en dólares con la banca nacional para el pago de importaciones, con una tasa de financiación Libor más 65 puntos básicos. Al 30 de septiembre de 2016, se pagó la totalidad de estos créditos (2015 - US\$ 196 millones).

17.3 Valor razonable de la deuda

El siguiente es el valor razonable de la deuda:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Valor razonable	39,886,360	35,570,297

La deuda está registrada en los estados financieros a su costo amortizado, el cual corresponde al valor presente de los flujos de caja, descontados al tipo de interés efectivo.

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. Estas tasas incorporan el riesgo de mercado mediante algún referente (Libor, DTF) y el riesgo de crédito (spread) de la compañía.

17.4 Perfil de vencimientos de la deuda

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos al 30 de septiembre de 2016:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	213,381	1,130,390	351,103	316,466	2,011,340
Créditos comerciales (1)	1,367,733	1,017,594	536,669	-	2,921,996
Total moneda nacional	1,581,114	2,147,984	887,772	316,466	4,933,336
Moneda extranjera					
Bonos	1,516,744	9,041,301	11,606,274	4,411,322	26,575,641
Otros créditos comerciales	349,565	7,114,970	117,463	-	7,581,998
Otros	5,274	227,447	-	-	232,721
Total moneda extranjera	1,871,583	16,383,718	11,723,737	4,411,322	34,390,360
Total	3,452,697	18,531,702	12,611,509	4,727,788	39,323,696

- (1) Incluye el saldo del crédito comercial bilateral con Bancolombia S.A. pagado en su totalidad el 14 de octubre por \$ 1,004,150.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

17.5 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre, la Compañía tiene designados US \$10,512 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, US \$5,200 corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y \$5,312 a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver nota 27 – Gestión de riesgos.

18. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

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

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Proveedores	2,500,122	3,218,053
Entes relacionados (ver nota 28)	600,083	828,156
Anticipos asociados	596,892	639,038
Retención en la fuente	151,288	243,723
Depósitos recibidos de terceros	115,793	503,496
Dividendos por pagar (1)	3,701	693,877
Acreedores varios	205,564	139,131
Total corriente	<u>4,173,443</u>	<u>6,265,474</u>

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

(1) Durante el primer trimestre del 2016, se realizó el pago de la última cuota de dividendos decretados sobre las utilidades del 2014 al Ministerio de Hacienda y Crédito Público (\$690,177).

19. Provisiones por beneficios a empleados

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

	<u>A 30 de septiembre 2016</u>	<u>A 31 de diciembre 2015</u>
Beneficios post-empleo		
Salud	3,631,424	3,593,428
Educación	516,637	535,356
Pensión	(1,009,205)	(262,182)
Bonos	(255,583)	(483,876)
Otros planes	58,969	41,263
	<u>2,942,242</u>	<u>3,423,989</u>
Prestaciones sociales y salarios	330,061	323,082
Otros beneficios (1)	166,767	72,301
Total	<u>3,439,070</u>	<u>3,819,372</u>
Corriente	1,384,068	1,362,063
No corriente	2,055,002	2,457,309
	<u>3,439,070</u>	<u>3,819,372</u>

(1) El 9 de agosto de 2016, la Compañía ofreció un plan de retiro a 200 trabajadores que cumplieran ciertos requisitos. El monto de esta obligación al 30 de septiembre de 2016 es de \$94,061 correspondiente a 73 personas que se acogieron al mismo. El plan de retiro se encuentra respaldado con los recursos fondeados a través de los patrimonios autónomos pensionales.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados, antes de impuestos, por los periodos finalizados el 30 de septiembre de 2016 y 2015:

	2016	2015
Reconocidos en resultado del periodo		
Costo del servicio	29,511	35,729
Costos por intereses, neto	224,060	293,425
	253,571	329,154

19.1 Activos del plan

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

El saldo de los activos del plan es de \$12,085,566 y \$11,181,604 al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, respectivamente. El 49.5% son nivel 1 de valor razonable y el 50.5% están bajo categoría 2.

20. Provisiones y contingencias

El movimiento por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2016, en las diferentes categorías de provisiones y contingencias ha sido el siguiente:

	Costos de abandono	Litigios	Provisión comuneros	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo 31 de diciembre del 2015	3,719,902	78,429	702,486	588,328	5,089,145
Adiciones (recuperaciones)	28,418	(15,075)	(26,856)	36,426	22,913
Utilizaciones	(53,593)	-	-	(13,568)	(67,161)
Costo financiero	198,085	-	-	-	198,085
Saldo 30 de septiembre del 2016	3,892,812	63,354	675,630	611,186	5,242,982
Corriente	133,070	63,354	-	218,887	415,311
No corriente	3,759,742	-	675,630	392,299	4,827,671
Total	3,892,812	63,354	675,630	611,186	5,242,982

20.1 Costos de abandono y desmantelamiento de activos

El pasivo estimado por costos de abandono corresponde a la obligación futura que tiene la Compañía de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio proyectos o actividades, de acuerdo a lo descrito en la sección 3.1.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo proyecta los pagos futuros esperados y se descuenta a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras de la Compañía, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

Los movimientos más representativos generados durante el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2016 se originaron por la actualización financiera de la provisión y el registro de utilizaciones.

Incluye el saldo de los pasivos asociados a los activos no corrientes mantenidos para la venta de la "Ronda Campos 2016" por \$145,286.

20.2 Litigios

Durante lo corrido del año 2016, no se presentó reconocimiento de litigios materiales que puedan implicar una alta probabilidad de salida de recursos.

20.3 Provisión comuneros – Santiago de las Atalayas

Respecto al proceso relacionado con Santiago de las Atalayas, en fallo del 12 de diciembre de 2012, notificado en edicto del 21 de enero de 2013, el Consejo de Estado declaró la no prosperidad de los recursos extraordinarios de súplica interpuestos por los comuneros. En noviembre del 2014 y diciembre de 2015, Ecopetrol radicó nuevamente el memorial a través del cual reiteró la solicitud de entrega de los recursos que tiene en condición de secuestre en este proceso, toda vez que la empresa pagó a la Nación y entidades territoriales beneficiarias el monto de regalías totales causadas en la vigencia de la medida cautelar, y por consiguiente, los recursos objeto de la cautela le pertenecen sin obtener un pronunciamiento a la fecha.

De acuerdo a lo anterior, el proceso está terminado. Ecopetrol informó al Ministerio de Hacienda y Crédito Público, y al Ministerio de Minas y Energía, de la notificación por parte del Consejo de Estado de la función de secuestre de los valores embargados en el proceso y de la disposición de los mismos conforme a la mencionada orden judicial.

20.4 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a obligaciones de compensación ambiental por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales en el marco de las autorizaciones ambientales y la inversión forzosa del 1% por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993 artículo 43 y el Decreto 1900 de 2006, en relación con los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

20.5 Activos contingentes

Adicional a los activos contingentes revelados al 31 de diciembre de 2015, durante el primer semestre de 2016, la Refinería de Cartagena S.A. ("Reficar") radicó una petición de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I (UK) Limited y CBI Colombiana S.A. (conjuntamente, "CBI") respecto del contrato suscrito entre Reficar y CB&I para el proyecto de expansión de la Refinería de Cartagena. Las pretensiones ascienden a no menos de USD \$ 2 billones.

21. Patrimonio

Los principales componentes del patrimonio se detallan a continuación:

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

21.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,905,873 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,817 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de septiembre del 2016 y 31 de diciembre de 2015, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

21.2 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).

21.3 Reservas patrimoniales

La siguiente es la composición de las reservas:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Reserva legal	1,269,680	5,139,587
Reservas ocasionales	289,164	1,323
Reservas fiscales y estatutarias	-	405,660
Total	1,558,844	5,546,570

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Saldo al inicio del periodo	5,546,570	17,963,370
Liberación de reservas	(406,983)	(12,823,784)
Apropiación de reservas	289,164	15,167,879
Pérdida ejercicio anterior enjugada con reserva legal (nota 21.4)	(3,869,907)	-
Capitalización de reservas ocasionales	-	(14,760,895)
Saldo al final del periodo	1,558,844	5,546,570

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

21.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Saldo al inicio del año	(2,961,523)	8,838,818
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	1,378,525	(3,987,726)
Liberación de reservas	406,983	12,823,784
Apropiación de reservas	(289,164)	(15,167,879)
Pérdida ejercicio anterior enjugada con reserva legal (1)	3,869,907	-
Dividendos decretados (1)	-	(5,468,520)
Saldo final	<u>2,404,728</u>	<u>(2,961,523)</u>

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

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el día 31 de marzo de 2016, aprobó el proyecto de distribución de utilidades, el cual estableció que no hay lugar a la distribución de utilidades sobre el ejercicio 2015, dada la pérdida presentada en dicho periodo; igualmente, la Asamblea aprobó enjugar dicha pérdida con la reserva legal, en atención a lo establecido en el artículo 456 del Código de Comercio. El monto de las pérdidas enjugadas una vez realizadas las liberaciones y apropiaciones de las reservas estatutarias y fiscales ascendió a \$3,869,907.

21.5 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:

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Método de participación en compañías (1)	7,630,403	9,398,634
Ganancias derivadas del plan de beneficio definido	2,501,725	2,148,395
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones (nota 27)	(1,130,599)	(2,432,104)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero (nota 27)	260,941	-
Ganancias (pérdidas) en mediciones de instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable	69,920	(49,880)
Ganancias por revaluación de activos	61,808	58,642
Instrumentos financieros derivados	-	213
	<u>9,394,197</u>	<u>9,123,900</u>

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

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

22. Ingresos por ventas

El siguiente es el detalle de los ingresos por ventas:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre del		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre del	
	2016	2015	2016	2015
Ventas nacionales				
Destilados medios	1,767,062	2,137,287	5,070,945	6,184,046
Gasolinas	1,283,463	1,329,445	3,736,602	3,788,963
Gas natural	445,606	469,182	1,548,969	1,316,287
Servicios	337,577	489,651	1,017,225	980,433
Crudos	183,246	346,478	392,354	1,250,137
G.L.P. y propano	62,883	102,738	272,004	221,629
Asfaltos	85,345	113,083	254,569	343,524
Otros productos	208,535	76,605	514,343	513,520
	4,373,717	5,064,469	12,807,011	14,598,539
Reconocimiento diferencial precios	258,725	228,146	459,228	180,174
	4,632,442	5,292,615	13,266,239	14,778,713
Ventas al exterior				
Crudos	4,668,785	4,942,949	13,128,432	16,282,726
Combustóleo	490,578	534,138	1,257,904	1,686,660
Gas natural	88,875	28,350	240,181	156,670
Amortización cobertura futuras exportaciones	(115,186)	(167,103)	(514,183)	(167,103)
Otros productos	23,062	12,302	68,986	90,121
	5,156,114	5,350,636	14,181,320	18,049,074
Total ingresos	9,788,556	10,643,251	27,447,559	32,827,787

23. 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 septiembre del		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre del	
	2016	2015	2016	2015
Costos variables				
Productos importados (1)	1,816,226	2,429,543	5,339,081	6,410,197
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,259,603	1,087,126	3,452,098	3,267,411
Servicios de transporte de hidrocarburos	985,499	1,213,171	3,065,388	3,110,998
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	936,014	922,923	2,167,145	2,942,344
Compras de crudo asociación y concesión	335,337	387,104	1,068,273	1,650,576
Servicios contratados asociación y energía eléctrica	135,339	141,851	487,160	553,604
Compras de otros productos y gas	114,536	184,230	394,546	356,580
Regalías de gas pagadas en dinero	99,806	113,194	371,819	342,096
Materiales de proceso	118,426	64,774	216,674	198,255
Inventario inicial menos final y otras asignaciones	(306,993)	(230,377)	(164,170)	174,073
	5,493,793	6,313,539	16,398,014	19,006,134
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	744,667	775,638	2,356,381	2,089,180
Costos laborales	420,866	371,746	1,043,227	1,108,469
Servicios contratados asociación	308,259	319,013	883,520	971,086
Servicios contratados	213,770	299,766	592,326	882,400
Mantenimiento	261,398	241,581	532,388	676,448
Depreciaciones y amortizaciones	151,238	119,390	448,436	377,714
Impuestos y contribuciones	108,827	82,565	291,048	269,449
Materiales y suministros de operación	63,141	75,730	140,343	196,242
Costos generales	13,220	37,769	69,106	94,688
	2,285,386	2,323,198	6,356,775	6,665,676
	7,779,179	8,636,737	22,754,789	25,671,810

- (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.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

24. 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 septiembre del		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre del	
	2016	2015	2016	2015
Gastos de administración				
Impuestos (1)	10	11,897	389,179	429,027
Gastos laborales	160,352	76,927	267,949	218,670
Gastos generales	55,040	37,399	104,601	80,005
Depreciaciones y amortizaciones	7,802	8,299	23,526	21,205
	223,204	134,522	785,255	748,907
Gastos de operación y proyectos				
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	80,905	230,143	298,111	645,259
Gastos de exploración	66,823	112,650	261,562	266,208
Gastos laborales	77,413	73,951	199,004	224,404
Impuestos	49,538	63,734	155,655	200,101
Proyectos corporativos	31,707	262	110,110	68,391
Cuota de fiscalización	17,425	14,884	55,925	62,884
Diversos	88,900	10,495	253,250	31,186
	412,711	506,119	1,333,617	1,498,433

(1) Incluye principalmente el reconocimiento del impuesto a la riqueza por \$368,844 causado en el primer trimestre del 2016. (Ver nota 10 – Impuestos).

25. Otras ganancias y pérdidas operacionales

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre del		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre del	
	2016	2015	2016	2015
Ingresos diferidos BOMT's (1)	49,308	53,114	158,750	139,896
Recuperación (gasto) de provisiones por litigios	(2,181)	13,828	10,007	(8,798)
Disponibilidad gasoductos contratos BOMT's (1)	(30,148)	(33,233)	(96,307)	(92,271)
(Gasto) recuperación de deterioro de activos				
Activos corrientes	(18,526)	28,938	(35,149)	94,609
Activos no corrientes	(1,470)	(1)	201	(245)
Pérdida en venta materiales y propiedad, planta y equipo	17,307	(9,568)	(14,734)	(17,412)
Otros ingresos (gastos), netos	51,728	3,524	127,223	(45,075)
	66,018	56,602	149,991	70,704

(1) BOMT: (*Build, Operate, Maintain and Transfer*) – Contratos de Construcción, mantenimiento y transferencia.

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

26. Resultado financiero, neto

El siguiente es el detalle del resultado financiero:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre del		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre del	
	2016	2015	2016	2015
Ingresos financieros				
Rendimientos e intereses	97,664	94,083	240,826	273,365
Resultados provenientes de activos financieros y otros	14,237	30,906	61,631	232,216
	111,901	124,989	302,457	505,581
Gastos financieros				
Intereses (1)	(567,750)	(512,919)	(1,644,298)	(931,068)
Costos financieros de otros pasivos	(137,772)	(146,939)	(422,145)	(441,513)
Resultados provenientes de activos financieros	(13,495)	(19,906)	(33,205)	(134,938)
Ganancia (pérdida) en venta de activos disp. para la venta	-	72,339	(13,065)	72,339
Pérdida valoración instrumentos de cobertura y otros	(452)	(405)	(2,836)	(656)
	(719,469)	(607,830)	(2,115,549)	(1,435,836)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neta	(127,458)	(208,715)	867,067	(2,042,470)
Resultado financiero, neto	(735,026)	(691,556)	(946,025)	(2,972,725)

(1) Al 30 de septiembre se capitalizaron contra el rubro de recursos naturales y propiedad, planta y equipo \$166,915 (2015 - \$298,032).

27. Gestión de riesgos

27.1 Riesgo de tipo de cambio

El grupo 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. El peso se depreció en promedio 37.3% en el 2015. Al 30 de septiembre de 2016, el peso colombiano se apreció 8.6% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2015 de \$3,149.47 a \$2,879.95 pesos por dólar. Al 30 de septiembre de 2015, el peso colombiano se depreció un 30.5% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre del 2014 de \$2.392,46 a \$3.121,94 pesos por dólar.

Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos. Sin embargo, 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.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

Millones de USD	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Efectivo y equivalentes de efectivo	629	448
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	830	603
Otros activos financieros	1,797	785
Otros activos	83	76
Total activos	3,339	1,912
Préstamos y financiaciones	11,941	11,173
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	486	751
Otros pasivos	19	142
Total pasivos	12,446	12,066
Posición pasiva neta	(9,107)	(10,154)

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

Del total de la posición neta, US\$ 10,512 millones corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral, dentro del patrimonio y US\$ 1,405 millones corresponde a activos, neto en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

27.1.1 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2016:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	40,463	302,740
5%	202,316	1,513,702

El análisis de sensibilidad sólo incluye los activos y pasivos financieros en moneda extranjera a la fecha de cierre.

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

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de US\$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 - 2023, de acuerdo con la IAS 39 – Instrumentos financieros: reconocimiento y medición.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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. El efecto entre el 1 de enero y el 30 de septiembre del 2015, fue reconocido contablemente en el mes de septiembre de dicho año y por ello el resultado del primer semestre de 2015 que se muestra de manera comparativa en este informe, se sensibiliza como se indica a continuación:

	I trim. 2015	II trim. 2015	III trim. 2015	Ene-Sept 2015
Utilidad neta reportada	160,030	1,506,556	654,117	2,320,703
Efectos en:				
(+) Resultado financiero (diferencia en cambio)	984,627	38,701	630,074	1,653,402
(-) Ingresos por ventas	(12,001)	(29,860)	(125,242)	(167,103)
(-) Impuesto diferido	(395,163)	(9,358)	(1,081,778)	(1,486,299)
Utilidad neta sensibilizada	737,493	1,506,039	77,171	2,320,703

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

	US\$ (millones)
Instrumento de cobertura al 31 de diciembre de 2015	5,376
Reasignación de instrumentos de cobertura	442
Realización de las exportaciones	(442)
Abonos a capital	(64)
Instrumento de cobertura al 30 de septiembre del 2016	5,312

El impacto acumulado en el otro resultado integral ha sido el siguiente:

	A 30 de septiembre de 2016	A 31 de diciembre de 2015
Diferencia en cambio sobre instrumentos de cobertura	2,668,014	4,107,205
Reclasificación al estado de ganancias o pérdidas	(762,881)	(248,698)
Impuesto de renta diferido	(774,534)	(1,426,403)
	1,130,599	2,432,104

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

Año	Pesos equivalentes	Impuesto	Neto
2016 (Oct-Dic)	62,723	(25,500)	37,223
2017	231,253	(94,016)	137,237
2018	299,546	(121,781)	177,765
2019	294,619	(119,778)	174,841
2020	254,248	(103,365)	150,883
2021	254,248	(103,365)	150,883
2022	254,248	(103,365)	150,883
2023	254,248	(103,364)	150,884
	1,905,133	(774,534)	1,130,599

Desde la fecha de inicio de la cobertura para futuras exportaciones, esta ha sido efectiva de acuerdo a los tests de efectividad realizados.

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

27.1.3 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 tendrá como instrumento de cobertura una porción de la deuda denominada en dólares.

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Ocesa, Ecopetrol America 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.

Desde la fecha de inicio hasta la fecha de este informe la cobertura ha resultado efectiva.

La utilidad por diferencia en cambio, neta de impuestos reconocida en el otro resultado integral al 30 de septiembre de 2016 es de \$260,941.

27.2 Gestión del capital

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

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

	A 30 de septiembre 2016	A 31 de diciembre 2015
Préstamos y financiaciones (nota 17)	39,323,696	39,136,761
Efectivo y equivalentes de efectivo (nota 6)	(4,205,061)	(2,317,046)
Otros activos financieros no restringidos (nota 9)	(7,134,393)	(2,850,169)
Deuda financiera neta	27,984,242	33,969,546
Patrimonio (nota 21)	45,005,535	43,356,713
Apalancamiento (1)	38.34%	43.93%

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

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

28. Entes relacionados

28.1 Compañías subordinadas, asociadas y negocios conjuntos

Los saldos con compañías subordinadas, asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre del 2016 y 31 de diciembre de 2015 son los siguientes:

	<u>Cuentas por cobrar</u>	<u>Cuentas por cobrar - Préstamos</u>	<u>Otros activos</u>	<u>Otros activos financieros</u>	<u>Cuentas por pagar</u>
Subsidiarias					
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	913,510	-	25	-	164,082
Refinería de Cartagena S.A.	553,428	1,430,123	-	-	5,490
Compounding and Masterbatching Industry LTDA	8,479	-	-	-	-
Hocol Petroleum Limited	3,064	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	2,675	-	-	-	35,117
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	2,621	-	-	-	212,239
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	1,591	6,250	247,041	-	(689)
Propilco S.A.	1,274	-	-	-	31
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	772	-	-	-	(43,810)
Hocol S.A.	426	-	10,585	-	50,888
Bioenergy S.A.	399	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	317	-	-	-	-
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	153	-	-	-	-
Black Gold Limited	67	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	43	673,221	-	2,216,571	-
Ecopetrol America Inc	33	-	-	-	29,679
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	94,127	-	27,492	-	125,852
Ecodiesel Colombia S.A.	273	-	-	-	20,737
Asociadas					
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	16,040	-	-	-	-
Offshore International Group Inc	-	166,994	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	-	467
Saldo al 30 de septiembre de 2016	<u>1,599,292</u>	<u>2,276,588</u>	<u>285,143</u>	<u>2,216,571</u>	<u>600,083</u>
Corriente	1,313,873	-	104,634	2,216,571	600,083
No corriente	285,419	2,276,588	180,509	-	-
	<u>1,599,292</u>	<u>2,276,588</u>	<u>285,143</u>	<u>2,216,571</u>	<u>600,083</u>

Ecopetrol S.A.
 Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 30 de septiembre de 2016
 (Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

	<u>Cuentas por cobrar</u>	<u>Cuentas por cobrar - Préstamos</u>	<u>Otros activos</u>	<u>Otros activos financieros</u>	<u>Cuentas por pagar</u>
Subsidiarias					
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	611,367	-	4,882	-	256,479
Refinería de Cartagena S.A.	170,432	1,370,992	-	-	29,166
Hocol S.A.	130,312	-	8,417	-	94,490
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	11,470	-	254,183	-	5,737
Oleoducto Central S.A.	7,557	-	-	-	247,382
Compounding and Masterbatching Industry Ltda.	6,649	-	-	-	21
Oleoducto de Colombia S.A.	1,683	-	-	-	29,544
Polipropileno del Caribe S.A.	1,089	-	-	-	-
Bioenergy Zona Franca S.A.S.	950	-	-	-	-
ODL S.A.	420	-	-	-	63,372
Black Gold Re Limited	72	-	-	-	-
Ecopetrol America INC	39	-	39	-	18,236
Ecopetrol Oleo & Gas Do Brasil Ltda.	7	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	-	729,571	-	2,517,708	-
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	45,767	-	27,020	-	59,126
Asociadas					
Ecodiesel Colombia S.A.	141	-	-	-	22,243
Serviport S.A.	-	-	-	-	2,360
Saldo al 31 de diciembre de 2015	987,955	2,100,563	294,541	2,517,708	828,156
Corriente	696,926	-	114,032	2,517,708	828,156
No corriente	291,029	2,100,563	180,509	-	-
	987,955	2,100,563	294,541	2,517,708	828,156

Ecopetrol S.A.
Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

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

	2016		2015	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
Controladas				
Refinería de Cartagena S.A.	2,083,829	9,279	262,288	25,961
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	465,793	1,712,824	541,820	1,514,201
Compounding and Masterbatching Industry LTDA	65,661	-	77,528	-
Ecopetrol Capital AG	31,050	-	90,139	88,306
Propilco S.A.	16,708	-	140	-
Oleoducto Central S.A. - OCENSA	14,732	1,994,066	15,103	1,799,223
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	11,800	459,210	18,580	418,166
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	11,657	270,746	9,617	226,445
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	8,570	505,092	7,593	437,211
Bioenergy S.A.	1,408	-	436	-
Black Gold Limited	745	-	366	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	337	-	128	-
Ecopetrol America Inc	156	26,913	212	9,739
Andean Chemicals Limited	27	-	14	-
Hocol Petroleum Limited	21	-	18	-
Ecopetrol del Perú S.A.	1	-	1	-
Hocol S.A.	(10,417)	164,103	893,663	318,543
Negocios Conjuntos				
Equion Energía Limited	303,174	290,664	-	-
Ecodiesel Colombia S.A.	4,467	201,028	-	-
Asociadas				
Offshore International Group Inc	4,445	-	-	-
Saldo al 30 de septiembre de 2016	3,014,164	5,633,925	1,917,646	4,837,795

Ecopetrol S.A.
Notas a los Estados Financieros Condensados Separados
30 de septiembre de 2016
(Cifras en millones de pesos colombianos, a menos que se indique lo contrario)

29. Eventos posteriores

- El 14 de octubre de 2016, Ecopetrol pagó anticipadamente la totalidad del crédito bilateral con Bancolombia por COP\$990.000 millones cuyo vencimiento era en febrero de 2024.