



# **ECOPETROL S. A.**

Estados financieros intermedios condensados  
consolidados  
(No auditados)

30 de septiembre de 2019



## Informe de Revisión de Información Financiera Consolidada Condensada Intermedia

Señores  
Accionistas Ecopetrol S.A.

### Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio consolidado condensado de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2019 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados 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 consolidados condensados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia), e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre estos estados financieros consolidados condensados, fundamentado en mi revisión.

### Alcance de la Revisión

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

### Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios consolidados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2019 de los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, adoptadas por la Contaduría General de la Nación, incluidas en la norma internacional de contabilidad 34 (Información financiera intermedia) e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

## Otros Asuntos

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

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

*(Original firmado)*

Víctor Hugo Rodríguez Vargas

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 57851-T

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

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

## Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados .....	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados .....	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados .....	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados .....	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados .....	6
1. Entidad reportante.....	7
2. Bases de presentación.....	7
3. Estimaciones y juicios contables significativos.....	8
4. Políticas contables.....	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos .....	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo .....	10
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.....	10
8. Inventarios, neto.....	11
9. Otros activos financieros.....	11
10. Impuestos.....	12
11. Otros activos.....	17
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos: .....	18
13. Propiedades, planta y equipo .....	19
14. Recursos naturales y del medio ambiente.....	20
15. Préstamos y financiaciones.....	21
16. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar .....	22
17. Provisiones por beneficios a empleados .....	23
18. Provisiones y contingencias.....	24
19. Patrimonio.....	27
20. Ingresos de actividades ordinarias.....	28
21. Costo de ventas.....	29
22. Gastos de administración, operación y proyectos .....	30
23. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto.....	30
24. Resultado financiero, neto.....	30
25. Gestión de riesgos.....	31
26. Partes relacionadas.....	34
27. Información por segmentos.....	35
28. Eventos subsecuentes (No auditados) .....	42
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado).....	43

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

## Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	A 30 de septiembre 2019 (No auditado)	A 31 de diciembre 2018
<b>Activos</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	9,061,249	6,311,744
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	6,215,520	8,194,243
Inventarios, neto	8	5,906,583	5,100,407
Otros activos financieros	9	2,451,992	5,321,098
Activos por impuestos corrientes	10	780,696	1,031,307
Otros activos	11	1,293,857	1,020,428
		<b>25,709,897</b>	<b>26,979,227</b>
Activos mantenidos para la venta		28,926	51,385
<b>Total activos corrientes</b>		<b>25,738,823</b>	<b>27,030,612</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	744,758	755,574
Otros activos financieros	9	4,453,879	2,826,717
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	2,047,462	1,844,336
Propiedades, planta y equipo	13	64,405,973	62,770,279
Recursos naturales y del medio ambiente	14	24,828,683	23,075,450
Activos por derecho de uso	5.1	495,389	-
Intangibles		396,637	410,747
Activos por impuestos diferidos	10	5,892,418	5,746,730
Goodwill		919,445	919,445
Otros activos	11	1,072,595	860,730
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>105,257,239</b>	<b>99,210,008</b>
<b>Total activos</b>		<b>130,996,062</b>	<b>126,240,620</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	4,524,658	4,019,927
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	9,863,229	8,945,790
Provisiones por beneficios a empleados	17	1,823,560	1,816,882
Pasivos por impuestos corrientes	10	1,748,664	1,751,300
Provisiones y contingencias	18	519,829	814,409
Instrumentos financieros derivados		67,598	82,554
Otros pasivos		315,675	393,760
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>18,863,213</b>	<b>17,824,622</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	35,882,154	34,042,718
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	27,773	30,522
Provisiones por beneficios a empleados	17	6,272,539	6,789,669
Pasivos por impuestos diferidos	10	764,251	738,407
Provisiones y contingencias	18	7,213,323	6,939,603
Otros pasivos		609,186	570,641
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>50,769,226</b>	<b>49,111,560</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>69,632,439</b>	<b>66,936,182</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		7,444,044	5,138,895
Otros resultados integrales		9,787,946	7,782,324
Resultados acumulados		10,330,948	12,644,622
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía	19	59,210,704	57,213,607
Interés no controlante		2,152,919	2,090,831
<b>Total patrimonio</b>		<b>61,363,623</b>	<b>59,304,438</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>130,996,062</b>	<b>126,240,620</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

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

## **Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados**

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2019	2018	2019	2018
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	20	18,014,274	17,875,948	52,265,504	49,505,657
Costos de ventas	21	<u>(11,240,243)</u>	<u>(10,622,757)</u>	<u>(32,687,678)</u>	<u>(29,226,808)</u>
<b>Utilidad bruta</b>		<b>6,774,031</b>	<b>7,253,191</b>	<b>19,577,826</b>	<b>20,278,849</b>
Gastos de administración	22	(485,921)	(377,802)	(1,270,499)	(1,078,883)
Gastos de operación y proyectos	22	(529,858)	(1,313,835)	(1,638,448)	(2,206,012)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	23	<u>(46,638)</u>	<u>91,041</u>	<u>(42,917)</u>	<u>222,937</u>
<b>Resultado de la operación</b>		<b>5,711,614</b>	<b>5,652,595</b>	<b>16,625,962</b>	<b>17,216,891</b>
Resultado financiero, neto	24				
Ingresos financieros		541,145	281,192	1,189,015	786,658
Gastos financieros		(999,320)	(863,189)	(2,510,003)	(2,627,872)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		<u>(190,040)</u>	<u>61,277</u>	<u>(104,198)</u>	<u>131,640</u>
		<b>(648,215)</b>	<b>(520,720)</b>	<b>(1,425,186)</b>	<b>(1,709,574)</b>
Participación en los resultados de compañías		56,316	56,893	289,512	238,611
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>5,119,715</b>	<b>5,188,768</b>	<b>15,490,288</b>	<b>15,745,928</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	10	<u>(1,769,836)</u>	<u>(2,181,603)</u>	<u>(5,315,101)</u>	<u>(6,155,019)</u>
<b>Utilidad neta del periodo</b>		<b>3,349,879</b>	<b>3,007,165</b>	<b>10,175,187</b>	<b>9,590,909</b>
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		3,010,999	2,774,852	9,242,731	8,909,054
Participación no controladora		<u>338,880</u>	<u>232,313</u>	<u>932,456</u>	<u>681,855</u>
		<b>3,349,879</b>	<b>3,007,165</b>	<b>10,175,187</b>	<b>9,590,909</b>
Utilidad básica por acción (pesos)		<u>73.2</u>	<u>67.5</u>	<u>224.8</u>	<u>216.7</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

## Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<u>3,349,879</u>	<u>3,007,165</u>	<u>10,175,187</u>	<u>9,590,909</u>
<b>Otros resultados integrales:</b>				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
(Pérdidas) utilidades no realizadas en operaciones de coberturas:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(116,588)	27,268	387,588	325,134
Inversión neta en negocio en el extranjero	(989,279)	(144,167)	(828,828)	40,928
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	(27,260)	4,938	8,340	(4,231)
Diferencia en cambio en conversión	<u>2,456,905</u>	<u>406,313</u>	<u>2,004,870</u>	<u>(97,944)</u>
	<u>1,323,778</u>	<u>294,352</u>	<u>1,571,970</u>	<u>263,887</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	202,854	(27,773)	484,743	(49,735)
<b>Otros resultados integrales</b>	<u>1,526,632</u>	<u>266,579</u>	<u>2,056,713</u>	<u>214,152</u>
<b>Total resultado integral</b>	<u>4,876,511</u>	<u>3,273,744</u>	<u>12,231,900</u>	<u>9,805,061</u>
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	4,472,188	3,038,176	11,248,353	9,127,930
Participación no controladora	<u>404,323</u>	<u>235,568</u>	<u>983,547</u>	<u>677,131</u>
	<u>4,876,511</u>	<u>3,273,744</u>	<u>12,231,900</u>	<u>9,805,061</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

## Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>5,138,895</b>	<b>7,782,324</b>	<b>12,644,622</b>	<b>57,213,607</b>	<b>2,090,831</b>	<b>59,304,438</b>
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	9,242,731	9,242,731	932,456	10,175,187
Liberación de reservas	-	-	(3,050,703)	-	3,050,703	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	(9,251,256)	(9,251,256)	(921,578)	(10,172,834)
Cambio en participación en controladas	-	-	-	-	-	-	119	119
<u>Apropiación de reservas</u>	-	-	-	-	-	-	-	-
Legal	-	-	1,155,640	-	(1,155,640)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	-	-	3,691,130	-	(3,691,130)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura:	-	-	-	-	-	-	-	-
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	387,588	-	387,588	-	387,588
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	(828,828)	-	(828,828)	-	(828,828)
Flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	6,284	-	6,284	2,056	8,340
Diferencia en cambio en conversión	-	-	-	1,955,835	-	1,955,835	49,035	2,004,870
Pérdidas actuariales	-	-	-	484,743	-	484,743	-	484,743
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>7,444,044</b>	<b>9,787,946</b>	<b>10,330,948</b>	<b>59,210,704</b>	<b>2,152,919</b>	<b>61,363,623</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,700</b>	<b>2,177,869</b>	<b>6,364,129</b>	<b>7,708,866</b>	<b>47,898,631</b>	<b>1,882,674</b>	<b>49,781,305</b>
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	8,909,054	8,909,054	681,855	9,590,909
Liberación de reservas	-	-	(751,718)	-	751,718	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	-	(3,659,386)	(3,659,386)	(757,058)	(4,416,444)
Cambio de participación en controladas	-	-	-	-	-	-	36	36
Otros movimientos	-	(1)	-	-	(82)	(83)	-	(83)
<u>Apropiación de reservas</u>	-	-	-	-	-	-	-	-
Legal	-	-	662,041	-	(662,041)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	-	-	509,081	-	(509,081)	-	-	-
Ocasionales	-	-	2,541,622	-	(2,541,622)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura:	-	-	-	-	-	-	-	-
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	-	-	-	325,134	-	325,134	-	325,134
Inversión neta de negocio en el extranjero	-	-	-	40,928	-	40,928	-	40,928
Flujo de efectivo instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-	(4,231)	(4,231)
Diferencia en cambio en conversión	-	-	-	(97,368)	-	(97,368)	(576)	(97,944)
Pérdidas actuariales	-	-	-	(49,735)	-	(49,735)	-	(49,735)
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No auditado)</b>	<b>25,040,067</b>	<b>6,607,699</b>	<b>5,138,895</b>	<b>6,583,088</b>	<b>9,997,426</b>	<b>53,367,175</b>	<b>1,802,700</b>	<b>55,169,875</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Victor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

## Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
		2019	2018
(No auditados)			
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del periodo		10,175,187	9,590,909
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:</b>			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	5,315,101	6,155,019
Depreciación, agotamiento y amortización		6,290,129	5,778,459
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio	24	104,198	(131,640)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	24	1,406,012	1,695,002
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	24	565,852	631,280
Pozos secos	14	153,981	872,777
Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos no corrientes		78,026	(24,059)
Pérdida en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas		-	12,065
Pérdida por impairment de activos de corto plazo		35,256	11,003
Recuperación por impairment de activos de largo plazo	23	(3,018)	(149,384)
Pérdida (utilidad) por valoración de activos financieros		45,163	(54,570)
Utilidad por método de participación patrimonial		(289,512)	(238,611)
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		236	1,250
Pérdida (utilidad) por ineffectividad en coberturas		6,033	(5,481)
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	20	890,507	386,397
Impuesto de renta pagado		(4,474,235)	(4,506,726)
<b>Cambios netos en operación con activos y pasivos:</b>			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		1,985,088	(2,039,618)
Inventarios		(723,559)	(801,196)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		312,332	1,169,263
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(754,256)	34,511
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(216,346)	(185,002)
Provisiones y contingencias		(260,059)	(131,106)
Otros activos y pasivos		(495,206)	(202,873)
<b>Efectivo neto generado por las actividades de operación</b>		<b>20,146,910</b>	<b>17,867,669</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(2,529,220)	(1,926,082)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(4,772,377)	(3,112,649)
Adquisiciones de intangibles		(53,161)	(74,222)
Venta (compra) de otros activos financieros		1,442,322	(4,376,154)
Intereses recibidos		356,130	246,969
Dividendos recibidos		46,991	54,259
Producto de la venta de activos		23,384	45,559
<b>Efectivo neto usado en actividades de inversión</b>		<b>(5,485,931)</b>	<b>(9,142,320)</b>
<b>Flujo de efectivo en actividades de financiación:</b>			
Adquisición de préstamos y financiaciones		238,450	376,733
Pagos de capital		(1,231,761)	(3,863,563)
Pagos de intereses		(1,268,992)	(1,767,808)
Dividendos pagados	16	(10,056,948)	(4,287,407)
<b>Efectivo neto usado en actividades de financiación</b>		<b>(12,319,251)</b>	<b>(9,542,045)</b>
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		407,777	(8,620)
Aumento (disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,749,505	(825,316)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo</b>		<b>6,311,744</b>	<b>7,945,885</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	6	<b>9,061,249</b>	<b>7,120,569</b>
<b>Transacciones no monetarias</b>			
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento	5.1	609,406	-

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Felipe Bayón Pardo  
Presidente

Javier Leonardo Cárdenas Laiton  
Contador Público  
T.P. 116770-T

Víctor Hugo Rodríguez Vargas  
Revisor Fiscal  
T.P. 57851-T

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

---

### 1. Entidad reportante

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

El 11.51% de las acciones de Ecopetrol se cotizan públicamente en las bolsas de valores de Colombia y Nueva York. Las acciones restantes (88.49% de las acciones en circulación) le pertenecen al Ministerio de Hacienda y Crédito Público de Colombia.

El domicilio de la oficina principal de Ecopetrol es Bogotá - Colombia, Carrera 13 No. 36 - 24.

### 2. Bases de presentación

#### 2.1 Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados y sus notas al 31 de diciembre 2018, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

El Grupo Empresarial Ecopetrol prepara sus estados financieros con base en los principios y normas de contabilidad e información financiera aceptados en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015, modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017 y 2483 de 2018. Estas normas están fundamentadas en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y sus Interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) y otras disposiciones legales aplicables para las entidades vigiladas y/o controladas por la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado.

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año anterior.

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

#### 2.2. Bases de consolidación

Para los efectos de la presentación, los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control. No se presentaron cambios en las bases de consolidación utilizadas en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018.

En Julio de 2019 se constituyeron dos compañías: Ecopetrol USA Inc. y Ecopetrol Permian LLC., para viabilizar la operación celebrada entre Ecopetrol S.A. y Occidental Petroleum Corp. (OXY), donde se acordó la conformación de un Joint Venture para ejecutar un plan conjunto de desarrollo de Yacimientos No Convencionales en la cuenca Permian en el estado de Texas (EE.UU.).

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

---

OXY tendrá el 51% de participación del acuerdo conjunto, Ecopetrol tendrá el 49%.

### **3. Estimaciones y juicios contables significativos**

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia del Grupo realice estimaciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos. Estas estimaciones se han determinado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados. Los cambios a estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual la estimación es revisada.

En el transcurso de 2019, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018.

### **4. Políticas contables**

Las principales políticas contables del Grupo se describen en la sección de políticas contables del informe anual con corte al 31 de diciembre de 2018 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2019.

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

#### **5.1. Nuevos estándares emitidos por el IASB adoptados por el Grupo Empresarial a partir del 1 de enero de 2019**

##### **1. NIIF 16 – Arrendamientos**

A partir del 1 de enero de 2019, el Grupo adoptó por primera vez la NIIF 16 “Arrendamientos”, la naturaleza y efectos de estos cambios se menciona a continuación:

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

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

##### **a) Efecto de la adopción**

El Grupo reconoció activos por derecho de uso por \$497,079 al 1 de enero de 2019, cuya contrapartida fueron los pasivos por arrendamiento.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### b) Resumen de las nuevas políticas contables

#### Activos por derecho de uso

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

#### Pasivos por arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, el Grupo reconoce los pasivos por arrendamiento medidos al valor presente de los pagos por arrendamiento que se realizarán durante el plazo del contrato. Los pagos variables que no dependan de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que un evento o condición indiquen que el pago ocurrirá.

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

#### Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

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

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

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

	<u>Terrenos y edificaciones</u>	<u>Maquinaria y Equipo</u>	<u>Vehículos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>	<u>Pasivos por arrendamiento</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2018 (1)	-	-	-	-	-	797,889
Adiciones (2)	278,293	165,889	165,020	204	609,406	609,406
Amortización del periodo	(28,047)	(33,156)	(52,682)	(132)	(114,017)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	51,951
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	(168,520)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	14,327
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>250,246</b>	<b>132,733</b>	<b>112,338</b>	<b>72</b>	<b>495,389</b>	<b>1,305,053</b>

(1) Corresponde al saldo reconocido por el Grupo como arrendamiento financiero bajo NIC 17.

(2) Incluye saldo inicial reconocido al 1 de enero de 2019 por \$497,079 y adiciones durante el periodo por \$112,327.

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

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

El Grupo deberá determinar si considera cada tratamiento impositivo incierto por separado o en conjunto con otro u otros tratamientos impositivos inciertos sobre la base del enfoque que mejor prediga la resolución de la

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

incertidumbre. El Grupo tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entre dicho sus declaraciones tributarias. La interpretación de esta norma no tiene ningún efecto para el Grupo.

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

### 5.2. Nuevos estándares emitidos por el IASB que entrarán en vigencia en periodos futuros

El Grupo está monitoreando constantemente los cambios en la normativa contable local con el fin de evaluar los posibles impactos que las nuevas normas emitidas por el organismo internacional puedan generar en su adopción en Colombia.

## 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No Auditado)	
Bancos y corporaciones	7,807,775	4,511,078
Inversiones financieras	1,253,340	1,799,597
Caja	134	1,069
	<u>9,061,249</u>	<u>6,311,744</u>

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez.

## 7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Cientes		
Exterior	2,308,792	2,404,531
Nacionales	1,812,628	1,512,821
Fondo de estabilización de precios (1)	1,578,588	3,828,691
Servicios industriales	86,798	154,152
Partes relacionadas (Nota 26)	16,373	23,480
Cuentas por cobrar a empleados	58,006	78,459
Deudores varios	354,335	192,109
	<u>6,215,520</u>	<u>8,194,243</u>
<b>No corriente</b>		
Cuentas por cobrar a empleados	513,748	470,609
Partes relacionadas (Nota 26)	100,179	117,824
Deudores varios	130,831	167,141
	<u>744,758</u>	<u>755,574</u>

- (1) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

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

### 8. Inventarios, neto

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Crudo	2,163,747	1,958,572
Combustibles y petroquímicos	2,056,792	1,524,548
Materiales para producción de bienes	1,686,044	1,617,287
	<b>5,906,583</b>	<b>5,100,407</b>

### 9. Otros activos financieros

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados</b>		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	1,682,508	3,389,869
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	4,696,337	4,754,369
	<b>6,378,845</b>	<b>8,144,238</b>
Activos medidos a costo amortizado (1)	525,818	3,577
Instrumentos de cobertura	1,208	-
	<b>6,905,871</b>	<b>8,147,815</b>
<b>Corriente</b>	2,451,992	5,321,098
<b>No corriente</b>	4,453,879	2,826,717
	<b>6,905,871</b>	<b>8,147,815</b>

(1) Corresponde principalmente a la fiducia creada para respaldar la inversión en el contrato de asociación celebrado con OXY y su valor razonable se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo y su alta liquidez.

#### 9.1 Valor razonable

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Nivel 1	387,463	372,636
Nivel 2	5,992,590	7,771,602
	<b>6,380,053</b>	<b>8,144,238</b>

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

Dentro del proceso de jerarquización de las inversiones, adicional a la información utilizada para la valoración, se tienen en cuenta otros aspectos relevantes tales como la calificación del emisor, clasificación de la inversión y el análisis de riesgos del emisor realizado por el Grupo, lo que permite llegar a la clasificación de nivel de jerarquía adecuada de las inversiones.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### 10. Impuestos

#### 10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias (1)	186,999	765,399
Anticipos y otros impuestos (2)	432,611	211,558
Saldo a favor en impuestos	161,086	54,350
	<b>780,696</b>	<b>1,031,307</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a las ganancias (3)	1,253,944	1,065,688
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	137,119	141,408
Impuesto al valor agregado	(72,114)	168,185
Impuesto de industria y comercio	175,882	174,207
Impuesto al carbono	44,839	48,520
Otros impuestos (4)	208,994	153,292
	<b>1,748,664</b>	<b>1,751,300</b>

- (1) Corresponde principalmente a la provisión para el impuesto de renta del 2019 neto de autorretenciones, saldos a favor, descuentos y anticipos liquidados en la declaración del año inmediatamente anterior.
- (2) Incluye principalmente anticipos de impuestos de industria y comercio y el descuento tributario potencial por IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos, de conformidad a lo establecido en el artículo 83 de la Ley 1943 de 2018 – Ley de Financiamiento.
- (3) Este saldo incluye el saldo del impuesto de renta corriente luego del descuento de autorretenciones, saldos a favor y descuentos tributarios, así como lo reglamentado por el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria, que estableció el mecanismo de obras por impuestos, como forma de pago del impuesto de renta de los años 2017 y 2018. En cumplimiento al mencionado artículo, en mayo de 2018 y 2019, las Compañías del Grupo reconocieron un activo y un pasivo por el valor de los proyectos adjudicados para cada vigencia fiscal.
- (4) Incluye principalmente regalías y compensaciones monetarias.

#### 10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 1943/2018 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2019 y siguientes, son: (Ver nota 28. Eventos subsecuentes)

- La tarifa general del impuesto de renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será: 2019 – 33%, 2020 – 32%, 2021 – 31% y 2022 y siguientes – 30%.
- La tarifa del impuesto sobre la renta para el año gravable 2018 fue del 33% y una sobretasa del 4%, la cual aplicó cuando la base del impuesto sobre la renta fue superior a \$800.
- Las Compañías ubicadas en zona franca tributan a una tarifa del 20%. Si la compañía ubicada en zona franca, posee un Contrato de Estabilidad Jurídica (CEJ, en adelante), la tarifa del impuesto sobre la renta continuará siendo del 15% durante la vigencia de dicho contrato. Este es el caso de Refinería de Cartagena S.A.S. (“Reficar”), Bioenergy Zona Franca S.A.S. (“Bioenergy Zona Franca”) y Compounding and Marterbatching Industry Ltda (“Comai”).

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

- De otra parte, para los años 2019 y 2020, la tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será 1.5% del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del 2021 la tarifa aplicable será 0%.
- Para el año gravable 2019, el Grupo tiene empresas que liquidan sobre renta líquida a la tarifa del 33%, compañías en zona franca que tributan a la tarifa del 15% (poseen CEJ) y del 20% y otras con rentas en el exterior con tarifas de otros países.

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

- Se ajustan los sistemas de depreciación fiscal a los contables y establece un límite al porcentaje de depreciación anual con base en la tabla establecida en la reforma tributaria. Por otra parte, la amortización de las inversiones petrolíferas se reconoce con base en unidades técnicas de producción.
- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, son capitalizables hasta que se determine la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- Las pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes 12 años.
- Frente al gasto por impuesto sobre la renta corriente, Reficar, Bioenergy S.A (“Bioenergy”), Ecopetrol Costa Afuera y Andean Chemicals Ltd (“Andean”), presentan pérdidas fiscales por compensar originadas entre los años 2009 y 2018 por valor neto de \$5,268,878 a septiembre de 2019 y \$4,292,418 a diciembre de 2018. De acuerdo con las normas fiscales vigentes, las pérdidas fiscales originadas a partir del año gravable 2007 podrán ser compensadas y reajustadas fiscalmente en cualquier tiempo con las rentas líquidas ordinarias sin perjuicio de la renta presuntiva del ejercicio. Las pérdidas de las sociedades no serán trasladables a los socios. Sin embargo, de conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, las pérdidas fiscales acumuladas hasta el 31 de diciembre de 2016 que no hayan sido compensadas, están sujetas para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo.
- En el 2019 las pérdidas fiscales sin fecha de expiración base de impuesto diferido ascienden a \$4,856,201 con un impuesto diferido de \$958,767 atribuibles a Reficar.
- El impacto de las pérdidas fiscales de las sociedades Ecopetrol Costa Afuera, Bioenergy y Bioenergy Zona Franca frente al impuesto diferido es objeto de mención en la presente nota en el capítulo denominado “Impuesto a las Ganancias Diferido”.
- De conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, los excesos de renta presuntiva sobre renta líquida generados antes de 2017 en el impuesto sobre la renta y el CREE que no hayan sido compensados, están sujetos para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo y sujetas al término establecido en el artículo 189 del Estatuto Tributario.

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

Las declaraciones de impuestos pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los 6 años siguientes desde el vencimiento del plazo para declarar si se presentó oportunamente o 6 años a partir de la fecha de presentación si fue extemporánea.

A partir del 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias será de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Respecto de las declaraciones de precios de transferencia, el término de su firmeza será de 6 años.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

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

Las declaraciones tributarias en las que se compensen pérdidas fiscales, quedarán en firme a los 6 años contados a partir de la fecha de su presentación. Aquellas declaraciones en las que se liquiden pérdidas fiscales, el término de firmeza será de 12 años y si las pérdidas se compensan en los últimos 2 años, de los 12 permitidos, su término de firmeza se extenderá hasta 3 años más, desde el año de su compensación.

### Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	1,918,519	2,141,351	5,474,547	5,875,001
Corriente - ejercicios anteriores	(4,652)	2,621	10,471	(95,240)
Diferido	(138,957)	37,631	(150,576)	315,947
Diferido - ejercicios anteriores	(5,074)	-	(19,341)	59,311
<b>Gasto de impuesto a las ganancias</b>	<b>1,769,836</b>	<b>2,181,603</b>	<b>5,315,101</b>	<b>6,155,019</b>

### Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

Para periodos intermedios, y en cumplimiento con la NIC 34, el impuesto a las ganancias del periodo se reconoce aplicando la tasa efectiva de tributación proyectada del año a la utilidad contable antes de impuestos del periodo de cierre. La tarifa aplicable para el 2019 es del 33%.

La tasa efectiva de tributación al 30 de septiembre de 2019 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 34.31%; la variación frente a la tasa al 30 de septiembre de 2018 (39.09%) se debe principalmente a la disminución de la utilidad proyectada al cierre de cada año, la disminución de 400 puntos básicos de la tarifa nominal de tributación (de 37% en el 2018 al 33% en el 2019) y la no deducibilidad del 50% del Gravamen a los Movimientos Financieros y la no deducibilidad del 100% del impuesto de industria y comercio.

Las declaraciones de impuesto de renta y complementarios de los años gravables 2011, 2012, 2014, 2015, 2016, 2017 y 2018 y CREE de los años gravables 2014, 2015, y 2016 de Compañías del Grupo se encuentran sujetas a aceptación y revisión por parte de las autoridades tributarias. La administración de las compañías del Grupo considera que las sumas contabilizadas como pasivo por impuestos por pagar son suficientes y se encuentran soportadas en la normatividad, doctrina y jurisprudencia vigente para atender cualquier reclamación que se pudiera establecer con respecto a tales años. El Grupo tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias.

### Impuesto sobre las ganancias diferido

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	5,892,418	5,746,730
Pasivo por impuesto diferido	(764,251)	(738,407)
	<b>5,128,167</b>	<b>5,008,323</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

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

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Impuesto diferido activo y pasivo</b>		
Provisiones (1)	1,927,920	1,958,775
Pérdidas fiscales renta	1,197,770	1,002,062
Obligaciones financieras y préstamos por pagar	1,521,928	854,695
Beneficios a empleados (2)	981,837	1,161,860
Otros pasivos	77,665	37,329
Préstamos por cobrar	56,130	43,748
Cuentas por cobrar	41,318	35,843
Inventarios	31,105	69,039
Cuentas por pagar	29,252	365,646
Activos intangibles	1,935	4,950
Activos por derecho de uso	(41,356)	-
Otros activos	(63,846)	(72,540)
Cargos diferidos	(64,968)	(67,254)
Propiedades, planta y equipo (3)	(67,388)	109,191
Inversiones e instrumentos derivados	(177,074)	(170,960)
Goodwill (4)	(324,061)	(324,061)
	<b>5,128,167</b>	<b>5,008,323</b>

- (1) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.
- (2) Cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.
- (3) Para propósitos fiscales los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad planta y equipo tienen una vida útil y una metodología de cálculo de depreciación y amortización diferentes a las que se determinan bajo normas contables internacionales, dentro de éste rubro se incluye el monto de impuesto por ganancias ocasionales del 10% a los terrenos, la principal variación corresponde a la disminución de la tarifa del impuesto sobre la renta del 33% al 30%.
- (4) De acuerdo con la ley tributaria en Colombia el goodwill es amortizable, mientras que bajo NCIF no son amortizados pero si están sujetos a pruebas de impairment, diferencia que genera como resultado un impuesto diferido pasivo.

El Grupo compensa los activos y pasivos por impuestos únicamente si tiene un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes; y en el caso de los activos y pasivos por impuesto diferido, en la medida que además correspondan a impuestos a las ganancias requeridos por la misma jurisdicción fiscal y por la misma autoridad fiscal.

A partir de 2017, las sociedades podrán compensar las pérdidas fiscales obtenidas en el determinado periodo corriente, con las rentas ordinarias que se generen en los 12 períodos gravables siguientes a la obtención de las mencionadas pérdidas fiscales, sin perjuicio de la renta presuntiva del ejercicio.

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Bioenergy, Ecopetrol Costa Afuera, y Andean por \$105,578, y los excesos de renta presuntiva de Bioenergy, Ecopetrol Costa Afuera, Hocol Petroleum Company ("HPL"), Andean por \$40,859 no se reconocen, por cuanto la Dirección ha evaluado y llegado a la conclusión de que bajo una posición conservadora no es probable que el activo por impuesto diferido relacionado con estas pérdidas fiscales y excesos de rentas presuntiva sea recuperable en el corto plazo.

Si el Grupo hubiera podido reconocer el activo por impuesto diferido no reconocido, la ganancia por el ejercicio finalizado a 30 de septiembre de 2019 se habría incrementado en \$146,437.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

El impuesto diferido activo reconocido en estados financieros relacionado con los excesos de renta presuntiva y las pérdidas fiscales acumuladas de Reficar y Bioenergy Zona Franca ascienden a \$1,197,770.

El Grupo decidió reconocer el monto anterior, toda vez que, cuentan con evidencia convincente que permite la realización del impuesto diferido activo en periodos futuros y apoya su reconocimiento.

Para lo anterior las compañías evaluaron la forma en cómo podrá realizar el impuesto diferido activo y para ello se soportan en las rentas líquidas proyectadas de las compañías y en la eliminación de la renta presuntiva a partir del año 2021, contemplada en la Ley 1943/2018.

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

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2019 y el año terminado el 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Saldo inicial</b>	<b>5,008,323</b>	<b>4,533,520</b>
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	169,917	94,019
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(50,073)	380,784
<b>Saldo final</b>	<b>5,128,167</b>	<b>5,008,323</b>

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

<b>A 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	692,490	(207,747)	484,743
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	600,530	(212,942)	387,588
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,184,040)	355,212	(828,828)
Instrumentos financieros derivados	13,125	(4,785)	8,340
Ajustes por conversión	-	20,189	20,189
	<b>122,105</b>	<b>(50,073)</b>	<b>72,032</b>

<b>A 31 de diciembre de 2018</b>	<b>Base</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Total</b>
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(29,250)	33,540	4,290
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero, de flujo de efectivo para exportaciones de crudo y flujos de efectivo con instrumentos derivados	1,475,144	(397,420)	1,077,724
Ajustes por conversión	-	(16,904)	(16,904)
	<b>1,445,894</b>	<b>(380,784)</b>	<b>1,065,110</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

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

Al 30 de septiembre de 2019, no se reconocen activos por impuesto diferido sobre la diferencia entre las bases contables y fiscales asociadas a las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, ya que conforme fue documentado, el Grupo no tiene en el futuro previsible intención de venta de ninguna de estas inversiones.

## 11. Otros activos

	<u>A 30 de septiembre</u> <u>2019</u>	<u>A 31 de diciembre</u> <u>2018</u>
	(No auditado)	
<b>Corriente</b>		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	578,242	519,460
Gastos pagados por anticipado	412,291	221,767
Anticipos a contratistas y proveedores	263,437	191,168
Partes relacionadas (Nota 26)	17,512	19,214
Otros activos	22,375	68,819
	<u>1,293,857</u>	<u>1,020,428</u>
<b>No corriente</b>		
Fondo de abandono y pensiones (2)	424,793	392,084
Depósitos entregados en administración (3)	327,397	147,471
Beneficios a empleados	216,560	213,645
Anticipos, avances y depósitos	55,242	61,556
Depósitos judiciales y embargos	39,891	43,137
Otros activos	8,712	2,837
	<u>1,072,595</u>	<u>860,730</u>

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con las operaciones realizadas a través de los contratos de asociación para Exploración y Producción ("E&P"), Evaluación Técnica ("TEA"), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH") y otro tipo de contratos afines.
- (2) Corresponde a la participación del Grupo en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.
- (3) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a Obras por Impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017 y 2018, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 - Reforma tributaria.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

## 12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

### 12.1 Composición y movimientos

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
<b>Negocios conjuntos</b>		
Equion Energía Limited	1,525,172	1,392,232
Offshore International Group	747,033	727,194
Ecodiesel Colombia S.A.	43,515	41,304
	<b>2,315,720</b>	<b>2,160,730</b>
 Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(214,935)	(214,935)
Offshore International Group	(346,121)	(346,121)
	<b>1,754,664</b>	<b>1,599,674</b>
 <b>Asociadas</b>		
Invercolsa S.A.	290,574	243,294
Serviport S.A.	11,983	11,212
Sociedad Portuaria Olefinas	2,224	1,368
	<b>304,781</b>	<b>255,874</b>
 Menos impairment: Serviport S.A.	(11,983)	(11,212)
	<b>292,798</b>	<b>244,662</b>
	<b>2,047,462</b>	<b>1,844,336</b>

Los movimientos más representativos de las inversiones en compañías se presentaron por dividendos decretados, reconocimiento del método de participación patrimonial y capitalizaciones a vehículos de inversión.

### 12.2 Restricciones sobre inversiones

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

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

## 13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2019 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Construcciones en curso</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<b>Costo</b>							
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>46,429,815</b>	<b>34,349,283</b>	<b>4,594,998</b>	<b>7,852,278</b>	<b>3,984,576</b>	<b>2,845,802</b>	<b>100,056,752</b>
Adquisiciones/capitalizaciones	68,499	227,891	2,067,175	81,306	3,878	80,471	2,529,220
Aumento costos de abandono	-	24,691	-	-	-	-	24,691
Intereses financieros capitalizados	51,033	20,954	21,719	11,343	248	2,408	107,705
Diferencia en cambio capitalizada	2,744	1,127	1,169	610	13	129	5,792
Bajas por retiro o venta	(165,460)	(123,508)	(65)	(20,213)	(354)	(34,092)	(343,692)
Ajuste por conversión	2,006,231	714,830	31,747	88,021	106,987	47,095	2,994,911
Traslados	200,189	24,951	(282,695)	63,646	6,115	(5,366)	6,840
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>48,593,051</b>	<b>35,240,219</b>	<b>6,434,048</b>	<b>8,076,991</b>	<b>4,101,463</b>	<b>2,936,447</b>	<b>105,382,219</b>
<b>Depreciación acumulada y pérdidas por impairment</b>							
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>(17,940,862)</b>	<b>(14,777,790)</b>	<b>(497,441)</b>	<b>(3,122,523)</b>	<b>(34,302)</b>	<b>(913,555)</b>	<b>(37,286,473)</b>
Depreciación del periodo	(1,477,403)	(1,212,571)	-	(246,912)	-	(84,794)	(3,021,680)
Recuperación (pérdidas) por impairment	(10,837)	(1,095)	85,203	(4,965)	(228)	(199)	67,879
Bajas por retiro o venta	156,004	79,633	4,680	14,249	-	29,451	284,017
Ajuste por conversión	(664,197)	(286,557)	-	(27,040)	-	(21,772)	(999,566)
Traslados	88,422	(113,400)	(271)	28,362	(10,847)	(12,689)	(20,423)
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>(19,848,873)</b>	<b>(16,311,780)</b>	<b>(407,829)</b>	<b>(3,358,829)</b>	<b>(45,377)</b>	<b>(1,003,558)</b>	<b>(40,976,246)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	28,488,953	19,571,493	4,097,557	4,729,755	3,950,274	1,932,247	62,770,279
<b>Saldo neto al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>28,744,178</b>	<b>18,928,439</b>	<b>6,026,219</b>	<b>4,718,162</b>	<b>4,056,086</b>	<b>1,932,889</b>	<b>64,405,973</b>

El Grupo Empresarial Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2018.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### 14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2019, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<b>Inversiones petrolíferas</b>	<b>Costo de abandono y taponamiento</b>	<b>Inversiones petrolíferas en curso</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>53,936,041</b>	<b>2,919,146</b>	<b>4,806,000</b>	<b>61,661,187</b>
Adquisiciones/capitalizaciones	3,255,346	(14,529)	1,531,560	4,772,377
Aumento costos de abandono	-	3,812	-	3,812
Bajas por retiro o venta	(60,751)	(7,199)	(41,271)	(109,221)
Pozos secos	-	-	(153,981)	(153,981)
Intereses financieros capitalizados	70,160	-	6,717	76,877
Diferencia en cambio capitalizada	3,772	-	361	4,133
Ajuste por conversión	698,994	19,879	30,314	749,187
Traslados	449,700	1,230	(96,140)	354,790
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>58,353,262</b>	<b>2,922,339</b>	<b>6,083,560</b>	<b>67,359,161</b>
<b>Amortización acumulada y pérdidas por impairment</b>				
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>(36,806,667)</b>	<b>(1,779,070)</b>	<b>-</b>	<b>(38,585,737)</b>
Amortización del periodo	(2,933,388)	(144,591)	-	(3,077,979)
Pérdidas por impairment	(64,093)	-	-	(64,093)
Bajas por retiro o venta	60,501	6,457	-	66,958
Ajuste por conversión	(508,020)	(16,936)	-	(524,956)
Traslados	(344,571)	(100)	-	(344,671)
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>(40,596,238)</b>	<b>(1,934,240)</b>	<b>-</b>	<b>(42,530,478)</b>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018	17,129,374	1,140,076	4,806,000	23,075,450
<b>Saldo neto al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>17,757,024</b>	<b>988,099</b>	<b>6,083,560</b>	<b>24,828,683</b>

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

El Grupo Empresarial Ecopetrol realiza un test de impairment en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable. Los supuestos clave para determinar el valor recuperable de sus unidades generadoras de efectivo fueron revelados en los estados financieros anuales por el año finalizado el 31 de diciembre de 2018.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### 15. Préstamos y financiaciones

#### 15.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		A 30 de septiembre	A 31 de diciembre
	2019	2018	2019	2018
			(No auditado)	
<b>Moneda nacional</b>				
Bonos	8.6%	8.0%	1,565,828	1,568,034
Créditos sindicados	8.3%	7.9%	1,198,192	1,439,590
Pasivos por arrendamiento (1)			1,023,985	591,153
Créditos comerciales y otros	8.2%	7.6%	410,015	449,998
			<b>4,198,020</b>	<b>4,048,775</b>
<b>Moneda extranjera</b>				
Bonos	5.7%	5.7%	27,407,269	25,599,996
Créditos comerciales	4.2%	4.4%	7,475,226	7,352,002
Préstamos partes relacionadas (Nota 26)	2.4%	3.1%	1,045,229	855,135
Pasivos por arrendamiento (1)			281,068	206,737
			<b>36,208,792</b>	<b>34,013,870</b>
			<b>40,406,812</b>	<b>38,062,645</b>
Corriente			4,524,658	4,019,927
No corriente			35,882,154	34,042,718
			<b>40,406,812</b>	<b>38,062,645</b>

\*Tasa de interés efectiva promedio ponderado al cierre de cada periodo

(1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos. Ver Nota 5.1.

#### 15.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$ 43,539,216 y \$38,305,674 al 30 de septiembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos y títulos en moneda local fueron valorados utilizando los precios de referencia de Precia, mientras que para los bonos denominados en dólares se tomó como fuente Bloomberg. Respecto a las demás obligaciones financieras para las que no existe un referente de mercado se utilizó una técnica de descuento a valor presente. Las tasas de descuento incorporan el riesgo de mercado mediante algún referente (Libor, DTF) y el riesgo de crédito del Grupo (spread).

#### 15.3 Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de septiembre de 2019:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
<b>Moneda nacional</b>					
Bonos	123,356	853,032	354,553	234,887	1,565,828
Créditos sindicados	395,618	802,574	-	-	1,198,192
Pasivos por arrendamiento	153,159	502,066	298,757	70,003	1,023,985
otros	69,769	151,137	125,655	63,454	410,015
	<b>741,902</b>	<b>2,308,809</b>	<b>778,965</b>	<b>368,344</b>	<b>4,198,020</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

<b>Moneda extranjera</b>					
Bonos	1,469,339	11,228,828	9,374,953	5,334,149	27,407,269
Créditos comerciales	1,201,509	4,395,352	1,835,930	42,435	7,475,226
Pasivos por arrendamiento	66,679	192,285	22,104	-	281,068
Préstamos partes relacionadas	1,045,229	-	-	-	1,045,229
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019</b>	<b>3,782,756</b>	<b>15,816,465</b>	<b>11,232,987</b>	<b>5,376,584</b>	<b>36,208,792</b>
<b>(No auditado)</b>	<b>4,524,658</b>	<b>18,125,274</b>	<b>12,011,952</b>	<b>5,744,928</b>	<b>40,406,812</b>

### 15.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2019, el Grupo tiene designados USD\$6,500 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$5,200 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$1,300 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 25 – Gestión de riesgos.

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

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Corriente</b>		
Proveedores	7,122,487	6,878,510
Dividendos por pagar (1)	273,413	84,657
Anticipos asociados	995,809	874,010
Retención en la fuente	490,282	246,867
Acuerdos en contratos de transporte (2)	66,330	210,196
Seguros y reaseguros	382,659	211,883
Partes relacionadas (Nota 26)	126,594	116,418
Depósitos recibidos de terceros	30,921	36,655
Acreedores varios	374,734	286,594
	<b>9,863,229</b>	<b>8,945,790</b>
<b>No corriente</b>		
Acreedores varios	27,773	30,522
	<b>27,773</b>	<b>30,522</b>

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A. realizada el 29 de marzo de 2019, decretó dividendos sobre la utilidad del 2018, por \$9,251,256. En abril de 2019 se pagaron los dividendos a los accionistas minoritarios y en abril, junio y septiembre de 2019 se pagó en tres cuotas iguales el 100% del dividendo ordinario al accionista mayoritario, para un total de dividendos pagados por \$9.251.225. Las filiales Ocesa, ODL, y ODC pagaron a accionistas minoritarios \$805,723 para un desembolso total de \$10,056,948.

(2) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

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.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados 30 de septiembre de 2019

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

### 17. Provisiones por beneficios a empleados

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	5,609,952	5,507,784
Pensión	904,939	1,452,322
Educación	459,668	479,945
Bonos	275,775	331,064
Otros planes	90,921	82,576
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	121,498	137,859
	<b>7,462,753</b>	<b>7,991,550</b>
Prestaciones sociales y salarios	541,744	521,802
Otros beneficios a largo plazo	91,602	93,199
	<b>8,096,099</b>	<b>8,606,551</b>
Corriente	1,823,560	1,816,882
No corriente	6,272,539	6,789,669
	<b>8,096,099</b>	<b>8,606,551</b>

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

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

#### 17.1 Activos del plan

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

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### 18. Provisiones y contingencias

	<b>Costos de abandono</b>	<b>Litigios</b>	<b>Contingencias ambientales y otros</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>6,719,275</b>	<b>127,945</b>	<b>906,792</b>	<b>7,754,012</b>
Aumento costos de abandono	28,522	-	-	28,522
Adiciones (recuperaciones)	(31,686)	27,444	52,440	48,198
Utilizaciones	(294,634)	(8,251)	(5,372)	(308,257)
Costo financiero	169,358	-	-	169,358
Ajuste por conversión	39,985	3,284	11,901	55,170
Traslados	259	(10,203)	(3,907)	(13,851)
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>6,631,079</b>	<b>140,219</b>	<b>961,854</b>	<b>7,733,152</b>
Corriente	279,302	47,413	193,114	519,829
No corriente	6,351,777	92,806	768,740	7,213,323
	<b>6,631,079</b>	<b>140,219</b>	<b>961,854</b>	<b>7,733,152</b>

#### 18.1 Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene el Grupo de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la sección 3.5 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras del Grupo, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

#### 18.2 Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a contingencias por incidentes ambientales y obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales. La inversión forzosa del 1% se genera por el uso del agua tomada directamente de fuentes naturales de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expidió en diciembre de 2016 y en enero de 2017 los Decretos 2099 y 075, mediante los cuales modifica el Decreto Único Reglamentario del sector ambiente y desarrollo sostenible, Decreto 1076 de 2015, en lo relacionado con la inversión forzosa por la utilización del agua tomada directamente de fuentes naturales.

Al 30 de septiembre de 2019 la provisión para inversión forzosa del 1% por el uso del agua se estimó con base en los parámetros establecidos en el Decreto 1076 de 2015. Actualmente el Grupo se encuentra en proceso de revisión de la base de liquidación y los escenarios de indexación, en cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 321 de la Ley 1955 de 2019; el plazo otorgado por la ANLA para esta validación se cumple en diciembre de 2019.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### 18.3 Contingencias

#### Refinería de Cartagena S.A.S

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

##### Proceso 1

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

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

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

##### Proceso 2

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

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

##### Proceso 3

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

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

#### Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

Durante julio de 2018, los remitentes que no hacen parte del Grupo Ecopetrol (Frontera Energy Colombia Corp., Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. y Canacol Energy Colombia S.A.S.) (en adelante, los "Remitentes"), enviaron comunicaciones a Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S (en adelante Bicentenario) donde manifestaron pretender dar por terminados de forma anticipada sus respectivos Contratos de Transporte Ship or Pay celebrados en 2012 (los "Contratos de Transporte").

Conforme a lo anterior, esos Remitentes han dejado de cumplir sus obligaciones bajo dichos Contratos de Transporte.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

---

Bicentenario rechazó los términos de las comunicaciones señalando que no hay lugar a una terminación anticipada y ha reiterado a los Remitentes que los Contratos de Transporte se encuentran vigentes y que sus obligaciones deben ser oportunamente cumplidas.

Bajo el convencimiento de que los Contratos de Transporte continúan vigentes y que los Remitentes antes mencionados continuaron y continúan incumpliendo sus obligaciones bajo los mismos, Bicentenario constituyó en mora a los Remitentes por el no pago de las cuentas de cobro por concepto del servicio de transporte y ejecutó las cartas de crédito stand by previstas como garantías en los Contratos de Transporte.

Agotadas las etapas de arreglo directo con cada Remitente, Bicentenario presentó demandas arbitrales en contra de cada uno de ellos, así: (i) el 28 de enero de 2019, Bicentenario demandó a Frontera Energy Colombia Corp. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; (ii) el 14 de junio de 2019, Bicentenario demandó a Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; y (iii) el 26 de junio de 2019, Bicentenario demandó a Canacol Energy Colombia S.A.S. al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte.

Los tres procesos arbitrales se encuentran en curso.

En paralelo a lo anterior, Bicentenario continuará ejerciendo sus derechos en los términos de los Contratos de Transporte y sus acuerdos relacionados, para garantizar su cumplimiento y reclamar cualquier compensación, indemnización o restitución derivada de la alegada terminación anticipada de dichos contratos, junto con otros incumplimientos.

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

#### **Contratos de transporte Ship or Pay:**

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

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

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

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

## 19. Patrimonio

### 19.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

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

### 19.3 Reservas patrimoniales

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

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### 19.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

El Grupo distribuye dividendos con base en los estados financieros anuales separados de Ecopetrol S.A., preparados bajo las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF).

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A. realizada el 29 de marzo de 2019, decretó dividendos sobre la utilidad del 2018, por \$9,251,256 (\$3,659,386 en 2018).

### 19.5 Otros resultados integrales

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

	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	12,599,278	10,643,443
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(815,872)	(1,203,460)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,898,144)	(1,069,316)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(72,638)	(557,381)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(24,678)	(30,962)
	<b>9,787,946</b>	<b>7,782,324</b>

## 20. Ingresos de actividades ordinarias

	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre</b>		<b>Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Ventas nacionales</b>				
Destilados medios	3,617,014	2,998,289	9,783,323	8,447,414
Gasolinas y turbocombustibles	2,497,795	2,040,212	6,752,068	5,832,877
Servicios	1,106,491	862,114	3,152,631	2,753,603
Gas natural	572,510	468,418	1,638,049	1,347,651
Plástico y caucho	191,754	210,008	556,993	603,879
Crudos	72,121	280,048	277,479	462,378
G.L.P. y propano	72,084	142,825	288,410	420,468
Combustóleo	13,937	125,366	82,121	390,828
Asfaltos	151,938	99,552	381,982	240,884
Aromáticos	46,734	75,209	177,028	214,349
Polietileno	52,652	65,618	152,000	201,096
Otros ingresos contratos gas (1)	27,424	41,119	74,914	112,407
Otros productos	101,606	99,501	350,389	342,419
	<b>8,524,060</b>	<b>7,508,279</b>	<b>23,667,387</b>	<b>21,370,253</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	190,829	1,163,631	1,545,068	3,007,379
	<b>8,714,889</b>	<b>8,671,910</b>	<b>25,212,455</b>	<b>24,377,632</b>
<b>Ventas al exterior</b>				
Crudos	7,153,969	7,025,133	21,076,439	19,635,909
Diesel	1,190,352	748,500	3,067,132	1,787,875
Combustóleo	451,970	497,159	1,528,610	1,526,860

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

Gasolinas y turbocombustibles	324,048	604,665	939,928	1,348,690
Plástico y caucho	313,028	354,194	904,270	927,569
Gas natural	5,300	3,731	21,755	18,081
G.L.P. y propano	3,123	3,640	11,533	12,737
Amortización cobertura para futuras portaciones (Nota 25.1.2)	(206,647)	(152,532)	(890,507)	(386,397)
Otros productos	64,242	119,548	393,889	256,701
	<b>9,299,385</b>	<b>9,204,038</b>	<b>27,053,049</b>	<b>25,128,025</b>
	<b>18,014,274</b>	<b>17,875,948</b>	<b>52,265,504</b>	<b>49,505,657</b>

- (1) Corresponde al ingreso facturado sobre la participación en las utilidades de las ventas de gas, en el marco del acuerdo suscrito entre Ecopetrol y Chevron en 2004, para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira.
- (2) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

## 21. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Costos variables</b>				
Productos importados (1)	2,788,263	2,777,822	9,805,854	8,166,633
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,309,344	1,554,286	4,109,468	4,301,834
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,481,236	1,416,444	4,157,704	3,858,982
Compras de crudo asociación y concesión	1,683,188	942,876	3,766,031	2,841,167
Materiales de proceso	254,265	242,702	757,335	707,011
Servicios de transporte de hidrocarburos	208,374	212,399	598,261	563,090
Energía eléctrica	191,501	174,948	571,163	505,762
Compras de otros productos y gas	138,749	162,230	385,396	427,715
Regalías de gas en dinero	166,182	103,556	444,737	325,721
Servicios contratados asociación	63,249	61,750	181,132	184,295
Otros (3)	(67,942)	109,780	(990,070)	(662,063)
	<b>8,216,409</b>	<b>7,758,793</b>	<b>23,787,011</b>	<b>21,220,147</b>
<b>Costos fijos</b>				
Depreciaciones y amortizaciones	685,133	637,251	2,031,205	1,864,455
Mantenimiento	584,282	568,171	1,802,058	1,503,253
Costos laborales	559,611	512,683	1,679,457	1,515,364
Servicios contratados	470,310	437,213	1,302,048	1,228,953
Servicios contratados asociación	282,274	270,414	870,640	735,550
Materiales y suministros de operación	146,558	149,341	423,567	392,138
Impuestos y contribuciones	148,562	96,179	331,195	301,545
Servicios de transporte de hidrocarburos	63,458	109,139	189,528	260,749
Costos generales	83,646	83,573	270,969	204,654
	<b>3,023,834</b>	<b>2,863,964</b>	<b>8,900,667</b>	<b>8,006,661</b>
	<b>11,240,243</b>	<b>10,622,757</b>	<b>32,687,678</b>	<b>29,226,808</b>

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a ACPM y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a la capitalización de costos a los inventarios, debido que los conceptos se presentan al 100% de su valor incurrido.

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

## 22. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Gastos de administración</b>				
Gastos generales	269,371	206,718	602,792	538,578
Gastos laborales	196,873	159,799	586,803	477,533
Impuestos	9,563	454	38,839	35,100
Depreciaciones y amortizaciones	10,114	10,831	42,065	27,672
	<u>485,921</u>	<u>377,802</u>	<u>1,270,499</u>	<u>1,078,883</u>
<b>Gastos de operación y proyectos</b>				
Gastos de exploración	58,290	1,005,994	367,322	1,193,957
Impuestos	132,488	115,042	344,311	311,365
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	119,607	76,453	368,080	304,422
Gastos laborales	103,879	68,303	281,899	230,907
Cuota de fiscalización	33,449	19,164	70,450	57,415
Depreciaciones y amortizaciones	29,536	5,967	59,155	27,350
Mantenimientos	18,496	6,601	42,383	26,898
Proyectos corporativos	(38,322)	(57,016)	(105,386)	(105,765)
Diversos	72,435	73,327	210,234	159,463
	<u>529,858</u>	<u>1,313,835</u>	<u>1,638,448</u>	<u>2,206,012</u>

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditado)		(No auditado)	
(Gasto) recuperación por provisiones	(39,748)	97,101	(78,366)	(3,348)
Recuperación (gasto) por impairment de activos:				
Activos corrientes	1,312	18,478	(35,256)	(7,293)
Activos de largo plazo	869	91	3,018	149,384
Utilidad (pérdida) en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas	269	-	-	(12,065)
Pérdida en venta de activos	(15,686)	(19,911)	(59,276)	(20,473)
Otros ingresos (gastos)	6,346	(4,718)	126,963	116,732
	<u>(46,638)</u>	<u>91,041</u>	<u>(42,917)</u>	<u>222,937</u>

## 24. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre		Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditado)		(No auditado)	
<b>Ingresos financieros</b>				
Resultados provenientes de activos financieros	423,824	198,465	805,705	536,916
Rendimientos e intereses	106,115	88,581	356,130	246,969
Dividendos	-	-	22	-
Otros ingresos financieros	11,206	(5,854)	27,158	2,773
	<u>541,145</u>	<u>281,192</u>	<u>1,189,015</u>	<u>786,658</u>
<b>Gastos financieros</b>				
Intereses (1)	(474,331)	(535,487)	(1,406,012)	(1,695,002)

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

Costo financiero de otros pasivos (2)	(187,662)	(212,512)	(565,852)	(631,280)
Resultados provenientes de activos financieros	(331,046)	(109,944)	(511,356)	(285,425)
Otros gastos financieros	(6,281)	(5,246)	(26,783)	(16,165)
	<u>(999,320)</u>	<u>(863,189)</u>	<u>(2,510,003)</u>	<u>(2,627,872)</u>
<b>Pérdida por diferencia en cambio, neta</b>	<b>(190,040)</b>	<b>61,277</b>	<b>(104,198)</b>	<b>131,640</b>
	<u><u>(648,215)</u></u>	<u><u>(520,720)</u></u>	<u><u>(1,425,186)</u></u>	<u><u>(1,709,574)</u></u>

- (1) Al 30 de septiembre se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$184,582 (2018 - \$141,227).
- (2) Incluye el gasto financiero por la actualización del pasivo por costos de abandono y el interés neto de los beneficios post-empleo y otros beneficios a empleados a largo plazo.

## 25. Gestión de riesgos

### 25.1 Riesgo de tipo de cambio

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 impacto de las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa de cambio peso/dólar de los Estados Unidos, ha sido material.

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

Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

El saldo de los activos y pasivos financieros denominados en moneda extranjera se presenta en la siguiente tabla:

<b>(Millones de USD)</b>	<b>A 30 de septiembre 2019</b>	<b>A 31 de diciembre 2018</b>
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	578	514
Otros activos financieros	1,998	2,138
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(53)	(202)
Préstamos y financiaciones	(9,566)	(9,689)
Otros activos y pasivos, neto	212	63
<b>Posición pasiva neta</b>	<b>(6,831)</b>	<b>(7,176)</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

Del total de la posición neta, US\$(6,752) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales US\$(6,500) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura de flujo de efectivo cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por US\$(252) millones afectan el resultado del ejercicio. Así mismo US\$(79) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el resultado del ejercicio.

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

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2019:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(11,510)	226,034
5%	(57,552)	1,1130,171

### 25.1.2 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura 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 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.

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

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,203,460	1,149,865
Diferencia en cambio	296,010	704,871
Realización de exportaciones (Nota 20)	(890,507)	(655,533)
Inefectividad	(6,033)	(35,270)
Impuesto de renta diferido	212,942	39,527
Saldo final	815,872	1,203,460

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de Otros Resultados Integrales al Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2019 (Oct-Dic)	144,034	(47,531)	96,503
2020	315,423	(100,935)	214,488
2021	257,978	(79,973)	178,005
2022	257,978	(77,393)	180,585
2023	196,457	(50,166)	146,291
	<b>1,171,870</b>	<b>(355,998)</b>	<b>815,872</b>

### 25.1.3 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

La Junta Directiva aprobó la aplicación de contabilidad de coberturas de inversión neta a partir del 8 de junio de 2016. La medida busca disminuir la volatilidad del resultado no operacional por efecto de la diferencia en cambio. La cobertura de inversión neta se aplicará a una porción de las inversiones que el Grupo tiene en moneda extranjera, en este caso a las inversiones en filiales con moneda funcional dólar y tiene como instrumento de cobertura una porción de la deuda denominada en dólares.

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A. (Ocensa), Ecopetrol América Inc., Hocol Petroleum Ltd. (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

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

### 25.1.4. Coberturas con derivados para cubrir riesgo cambiario

El Grupo realiza operaciones de cobertura forwards con la modalidad *Non-Delivery* cuyo propósito es mitigar la volatilidad de la tasa de cambio en el flujo de caja requerido para las operaciones de Ocensa, cuya moneda funcional es dólar americano. Los instrumentos de cobertura Forward utilizados permiten fijar el precio de venta de dólares americanos, buscando contrarrestar el efecto de devaluación o revaluación en el momento en que Ocensa monetiza los recursos necesarios para cubrir sus obligaciones mensuales o puntuales de costo y gastos operacionales y pagos de impuestos, los cuales son pagaderos en pesos colombianos.

Al 30 de septiembre de 2019, se tienen contratos forwards con posición neta corta por US\$277 millones (septiembre 2018 – US\$266 millones) con vencimientos entre Octubre de 2019 y Septiembre de 2020.

La variación y/o compensación de las operaciones de cobertura realizadas para el pago de impuestos se registran en el estado de resultado integral afectando inicialmente el gasto de renta y su variación posterior en el rubro de

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

diferencia en cambio; la variación de las operaciones de cobertura de costos y gastos se registran en el otro resultado integral siempre y cuando sean efectivas; una vez sea liquidada el resultado de la compensación se registra como menor y/o mayor valor del monto del gasto cubierto.

El impacto en el estado de resultados a Septiembre 2019 por la liquidación (realizadas) de estas coberturas ascendió a \$58,494 de pérdida (Septiembre 2018 - \$82,180 de utilidad) y el monto reconocido en el otro resultado integral fue de \$8,340 millones de utilidad (2018 - \$9,169 millones de pérdida).

### 25.2 Gestión del capital

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

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

	A 30 de septiembre 2019	A 31 de diciembre 2018
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 15)	40,406,812	38,062,645
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(9,061,249)	(6,311,744)
Otros activos financieros (Nota 9)	(6,905,871)	(8,147,815)
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>24,439,692</b>	<b>23,603,086</b>
<b>Patrimonio (Nota 19)</b>	<b>61,363,623</b>	<b>59,304,438</b>
<b>Apalancamiento (1)</b>	<b>28.48%</b>	<b>28.47%</b>

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

### 26. Partes relacionadas

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited	14,766	-	17,512	98,824	1,045,229	63
Ecodiesel Colombia S.A.	881	-	-	23,994	-	-
Offshore International Group Inc (1)	-	100,905	-	-	-	-
<b>Asociadas</b>						
Invercolsa S.A.	-	-	-	-	-	-
Serviport S.A.	-	-	-	3,776	-	-
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>	<b>15,647</b>	<b>100,905</b>	<b>17,512</b>	<b>126,594</b>	<b>1,045,229</b>	<b>63</b>
Corriente	15,647	726	17,512	126,594	1,045,229	63
No corriente	-	100,179	-	-	-	-
	<b>15,647</b>	<b>100,905</b>	<b>17,512</b>	<b>126,594</b>	<b>1,045,229</b>	<b>63</b>
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 16)	(Nota 15)	

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

	<b>Cuentas por cobrar</b>	<b>Cuentas por cobrar - Préstamos</b>	<b>Otros activos</b>	<b>Cuentas por pagar</b>	<b>Préstamos</b>	<b>Otros pasivos</b>
<b>Negocios conjuntos</b>						
Equion Energía Limited	22,958	-	19,214	87,079	855,135	67
Ecodiesel Colombia S.A.	522	-	-	23,857	-	1
Offshore International Group Inc (1)	-	117,824	-	-	-	-
<b>Asociadas</b>						
Serviport S.A.	-	-	-	5,482	-	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>23,480</b>	<b>117,824</b>	<b>19,214</b>	<b>116,418</b>	<b>855,135</b>	<b>68</b>
Corriente	23,480	-	19,214	116,418	855,135	68
No corriente	-	117,824	-	-	-	-
	<b>23,480</b>	<b>117,824</b>	<b>19,214</b>	<b>116,418</b>	<b>855,135</b>	<b>68</b>

### Préstamos:

(1) Equion: Recursos depositados por Equion en Ecopetrol Capital AG.

### Cuentas por cobrar - Préstamos:

(2) Savia Perú S.A. Préstamo otorgado por Ecopetrol S.A.

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

	<b>2019</b>		<b>2018</b>	
	<b>Ventas y servicios</b>	<b>Compras de productos y otros</b>	<b>Ventas y servicios</b>	<b>Compras de productos y otros</b>
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Negocios conjuntos</b>				
Equion Energía Limited	5,943	200,912	35,866	664,574
Ecodiesel Colombia S.A.	292,023	482,537	5,203	200,547
Offshore International Group Inc	2,245	-	1,991	-
	<b>300,211</b>	<b>683,449</b>	<b>43,060</b>	<b>865,121</b>

## 27. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.19 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018.

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

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

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

### 27.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018.

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2019 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos netos	13,259,593	9,950,918	3,455,186	(8,651,423)	18,014,274
Costos de ventas	(9,360,775)	(9,636,052)	(888,149)	8,644,733	(11,240,243)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>3,898,818</b>	<b>314,866</b>	<b>2,567,037</b>	<b>(6,690)</b>	<b>6,774,031</b>
Gastos de administración	(273,219)	(127,430)	(85,280)	8	(485,921)
Gastos de operación y proyectos	(244,371)	(177,472)	(113,908)	5,893	(529,858)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(41,182)	2,559	(8,704)	689	(46,638)
<b>Resultado de la operación</b>	<b>3,340,046</b>	<b>12,523</b>	<b>2,359,145</b>	<b>(100)</b>	<b>5,711,614</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	520,691	31,224	56,367	(67,137)	541,145
Gastos financieros	(1,405,920)	60,609	278,754	67,237	(999,320)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	405,579	(657,998)	62,379	-	(190,040)
	<b>(479,650)</b>	<b>(566,165)</b>	<b>397,500</b>	<b>100</b>	<b>(648,215)</b>
Participación en las utilidades de compañías	50,023	5,442	851	-	56,316
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>2,910,419</b>	<b>(548,200)</b>	<b>2,757,496</b>	<b>-</b>	<b>5,119,715</b>
Impuesto a las ganancias	(1,012,898)	147,047	(903,985)	-	(1,769,836)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>1,897,521</b>	<b>(401,153)</b>	<b>1,853,511</b>	<b>-</b>	<b>3,349,879</b>
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	1,912,051	(401,020)	1,499,968	-	3,010,999
Participación no controladora	(14,530)	(133)	353,543	-	338,880
	<b>1,897,521</b>	<b>(401,153)</b>	<b>1,853,511</b>	<b>-</b>	<b>3,349,879</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,531,436	350,301	324,282	-	2,206,019
Deterioro de activos no corrientes		(1,659)	790	-	(869)

  

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos netos	14,285,393	9,802,665	2,558,329	(8,770,439)	17,875,948
Costos de ventas	(9,216,995)	(9,310,230)	(862,905)	8,767,373	(10,622,757)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>5,068,398</b>	<b>492,435</b>	<b>1,695,424</b>	<b>(3,066)</b>	<b>7,253,191</b>
Gastos de administración	(201,502)	(105,039)	(71,596)	335	(377,802)
Gastos de operación y proyectos	(1,122,593)	(130,241)	(65,817)	4,816	(1,313,835)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(14,989)	(1,200)	109,455	(2,225)	91,041
<b>Resultado de la operación</b>	<b>3,729,314</b>	<b>255,955</b>	<b>1,667,466</b>	<b>(140)</b>	<b>5,652,595</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	289,299	28,609	18,108	(54,824)	281,192
Gastos financieros	(506,644)	(313,665)	(97,844)	54,964	(863,189)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	74,004	(59,042)	46,315	-	61,277
	<b>(143,341)</b>	<b>(344,098)</b>	<b>(33,421)</b>	<b>140</b>	<b>(520,720)</b>
Participación en las utilidades de compañías	50,605	6,097	191	-	56,893
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>3,636,578</b>	<b>(82,046)</b>	<b>1,634,236</b>	<b>-</b>	<b>5,188,768</b>
Impuesto a las ganancias	(1,564,365)	5,678	(622,916)	-	(2,181,603)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>2,072,213</b>	<b>(76,368)</b>	<b>1,011,320</b>	<b>-</b>	<b>3,007,165</b>
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	2,086,743	(76,141)	764,250	-	2,774,852
Participación no controladora	(14,530)	(227)	247,070	-	232,313
	<b>2,072,213</b>	<b>(76,368)</b>	<b>1,011,320</b>	<b>-</b>	<b>3,007,165</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,457,670	323,628	289,195	-	2,070,493
Deterioro de activos no corrientes	3	-	(94)	-	(91)

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados 30 de septiembre de 2019

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

<b>Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019 (No auditado)</b>					
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
Ingresos netos	38,388,813	28,727,561	9,719,105	(24,569,975)	52,265,504
Costos de ventas	(26,525,029)	(28,144,591)	(2,568,455)	24,550,397	(32,687,678)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>11,863,784</b>	<b>582,970</b>	<b>7,150,650</b>	<b>(19,578)</b>	<b>19,577,826</b>
Gastos de administración	(669,144)	(346,097)	(257,266)	2,008	(1,270,499)
Gastos de operación y proyectos	(884,554)	(520,528)	(249,108)	15,742	(1,638,448)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(60,696)	(19,132)	118,212	(81,301)	(42,917)
<b>Resultado de la operación</b>	<b>10,249,390</b>	<b>(302,787)</b>	<b>6,762,488</b>	<b>(83,129)</b>	<b>16,625,962</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	1,139,849	63,474	232,022	(246,330)	1,189,015
Gastos financieros	(1,911,183)	(631,106)	(174,218)	206,504	(2,510,003)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	456,624	(547,238)	(13,584)	-	(104,198)
Participación en las utilidades de compañías	(314,710)	(1,114,870)	44,220	(39,826)	(1,425,186)
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>153,952</b>	<b>12,270</b>	<b>953</b>	<b>122,337</b>	<b>289,512</b>
<b>Impuesto a las ganancias</b>	<b>10,088,632</b>	<b>(1,405,387)</b>	<b>6,807,661</b>	<b>(618)</b>	<b>15,490,288</b>
Impuesto a las ganancias	(3,364,772)	304,535	(2,254,864)	-	(5,315,101)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>6,723,860</b>	<b>(1,100,852)</b>	<b>4,552,797</b>	<b>(618)</b>	<b>10,175,187</b>
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	6,768,439	(1,100,483)	3,575,393	(618)	9,242,731
Participación no controladora	(44,579)	(369)	977,404	-	932,456
	<b>6,723,860</b>	<b>(1,100,852)</b>	<b>4,552,797</b>	<b>(618)</b>	<b>10,175,187</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	4,310,126	1,040,990	939,013	-	6,290,129
Deterioro de activos no corrientes		(3,162)	144	-	(3,018)

  

<b>Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (No auditado)</b>					
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
Ingresos netos	36,653,794	26,809,418	8,169,576	(22,127,131)	49,505,657
Costos de ventas	(23,371,621)	(25,587,276)	(2,381,968)	22,114,057	(29,226,808)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>13,282,173</b>	<b>1,222,142</b>	<b>5,787,608</b>	<b>(13,074)</b>	<b>20,278,849</b>
Gastos de administración	(570,163)	(298,404)	(210,858)	542	(1,078,883)
Gastos de operación y proyectos	(1,585,943)	(464,566)	(170,130)	14,627	(2,206,012)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	55,653	77,207	92,311	(2,234)	222,937
<b>Resultado de la operación</b>	<b>11,181,720</b>	<b>536,379</b>	<b>5,498,931</b>	<b>(139)</b>	<b>17,216,891</b>
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	772,334	107,718	68,810	(162,204)	786,658
Gastos financieros	(1,533,830)	(939,482)	(316,903)	162,343	(2,627,872)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	101,435	132,525	(102,320)	-	131,640
Participación en las utilidades de compañías	(660,061)	(699,239)	(350,413)	139	(1,709,574)
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>215,034</b>	<b>22,429</b>	<b>1,148</b>	<b>-</b>	<b>238,611</b>
<b>Impuesto a las ganancias</b>	<b>10,736,693</b>	<b>(140,431)</b>	<b>5,149,666</b>	<b>-</b>	<b>15,745,928</b>
Impuesto a las ganancias	(4,123,001)	(86,552)	(1,945,466)	-	(6,155,019)
<b>Utilidad neta del periodo</b>	<b>6,613,692</b>	<b>(226,983)</b>	<b>3,204,200</b>	<b>-</b>	<b>9,590,909</b>
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	6,658,270	(226,186)	2,476,970	-	8,909,054
Participación no controladora	(44,578)	(797)	727,230	-	681,855
	<b>6,613,692</b>	<b>(226,983)</b>	<b>3,204,200</b>	<b>-</b>	<b>9,590,909</b>
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	3,976,132	952,886	849,441	-	5,778,459
Deterioro de activos no corrientes	(72,303)	(76,988)	(93)	-	(149,384)

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

## 27.2 Ventas por producto

### Ventas por producto - Segmentos Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2019 (No auditado)

	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	-	3,617,014	-	-	3,617,014
Gasolinas y turbocombustibles	-	2,995,491	-	(497,696)	2,497,795
Servicios	49,316	78,804	3,453,242	(2,474,871)	1,106,491
Gas natural	746,196	-	-	(173,686)	572,510
Plástico y caucho	-	191,754	-	-	191,754
Crudos	5,493,830	-	-	(5,421,709)	72,121
G.L.P. y propano	33,247	38,837	-	-	72,084
Combustóleo	785	13,152	-	-	13,937
Asfaltos	5,487	146,451	-	-	151,938
Aromáticos	-	46,734	-	-	46,734
Polietileno	-	52,652	-	-	52,652
Otros ingresos contratos gas (1)	27,424	-	-	-	27,424
Otros productos	2,634	180,529	1,930	(83,487)	101,606
	<b>6,358,919</b>	<b>7,361,418</b>	<b>3,455,172</b>	<b>(8,651,449)</b>	<b>8,524,060</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	-	190,829	-	-	190,829
	<b>6,358,919</b>	<b>7,552,247</b>	<b>3,455,172</b>	<b>(8,651,449)</b>	<b>8,714,889</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	7,091,775	62,194	-	-	7,153,969
Diesel	-	1,190,352	-	-	1,190,352
Combustóleo	-	451,970	-	-	451,970
Gasolinas y turbocombustibles	-	324,048	-	-	324,048
Plástico y caucho	-	313,028	-	-	313,028
Gas natural	5,300	-	-	-	5,300
G.L.P. y propano	3,123	-	-	-	3,123
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(206,647)	-	-	-	(206,647)
Otros productos	7,123	57,079	14	26	64,242
	<b>6,900,674</b>	<b>2,398,671</b>	<b>14</b>	<b>26</b>	<b>9,299,385</b>
	<b>13,259,593</b>	<b>9,950,918</b>	<b>3,455,186</b>	<b>(8,651,423)</b>	<b>18,014,274</b>

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

<b>Ventas por producto - Segmentos</b>					
<b>Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2018</b>					
<b>(No auditado)</b>					
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	-	2,998,289	-	-	2,998,289
Gasolinas y turbocombustibles	-	2,499,982	-	(459,770)	2,040,212
Servicios	36,156	58,203	2,558,304	(1,790,549)	862,114
Gas natural	626,697	-	-	(158,279)	468,418
Plástico y caucho	-	210,008	-	-	210,008
Crudos	6,615,677	-	-	(6,335,629)	280,048
G.L.P. y propano	63,970	78,855	-	-	142,825
Combustóleo	6,374	118,992	-	-	125,366
Asfaltos	7,580	91,972	-	-	99,552
Aromáticos	-	75,209	-	-	75,209
Polietileno	-	65,618	-	-	65,618
Otros ingresos contratos gas (1)	41,119	-	-	-	41,119
Otros productos	3,253	122,459	-	(26,211)	99,501
	<b>7,400,826</b>	<b>6,319,587</b>	<b>2,558,304</b>	<b>(8,770,438)</b>	<b>7,508,279</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	-	1,163,631	-	-	1,163,631
	<b>7,400,826</b>	<b>7,483,218</b>	<b>2,558,304</b>	<b>(8,770,438)</b>	<b>8,671,910</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	7,025,133	-	-	-	7,025,133
Diesel	-	748,500	-	-	748,500
Combustóleo	-	497,159	-	-	497,159
Gasolinas y turbocombustibles	-	604,665	-	-	604,665
Plástico y caucho	-	354,194	-	-	354,194
Gas natural	3,731	-	-	-	3,731
G.L.P. y propano	3,640	-	-	-	3,640
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(152,532)	-	-	-	(152,532)
Otros productos	4,595	114,929	24	-	119,548
	<b>6,884,567</b>	<b>2,319,447</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>9,204,038</b>
	<b>14,285,393</b>	<b>9,802,665</b>	<b>2,558,328</b>	<b>(8,770,438)</b>	<b>17,875,948</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

<b>Ventas por producto - Segmentos</b>					
<b>Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019</b>					
<b>(No auditado)</b>					
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	-	9,783,323	-	-	9,783,323
Gasolinas y turbocombustibles	-	8,136,956	-	(1,384,888)	6,752,068
Servicios	149,692	198,381	9,719,068	(6,914,510)	3,152,631
Gas natural	2,126,373	-	-	(488,324)	1,638,049
Plástico y caucho	-	556,993	-	-	556,993
Crudos	15,708,881	-	-	(15,431,402)	277,479
G.L.P. y propano	130,054	158,356	-	-	288,410
Combustóleo	1,107	81,014	-	-	82,121
Asfaltos	16,914	365,068	-	-	381,982
Aromáticos	-	177,028	-	-	177,028
Polietileno	-	152,000	-	-	152,000
Otros ingresos contratos gas (1)	74,914	-	-	-	74,914
Otros productos	6,196	695,095	-	(350,902)	350,389
	<b>18,214,131</b>	<b>20,304,214</b>	<b>9,719,068</b>	<b>(24,570,026)</b>	<b>23,667,387</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	-	1,545,068	-	-	1,545,068
	<b>18,214,131</b>	<b>21,849,282</b>	<b>9,719,068</b>	<b>(24,570,026)</b>	<b>25,212,455</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	21,014,245	62,194	-	-	21,076,439
Diesel	-	3,067,132	-	-	3,067,132
Combustóleo	-	1,528,610	-	-	1,528,610
Gasolinas y turbocombustibles	-	939,928	-	-	939,928
Plástico y caucho	-	904,270	-	-	904,270
Gas natural	21,755	-	-	-	21,755
G.L.P. y propano	11,533	-	-	-	11,533
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(890,507)	-	-	-	(890,507)
Otros productos	17,656	376,145	37	51	393,889
	<b>20,174,682</b>	<b>6,878,279</b>	<b>37</b>	<b>51</b>	<b>27,053,049</b>
	<b>38,388,813</b>	<b>28,727,561</b>	<b>9,719,105</b>	<b>(24,569,975)</b>	<b>52,265,504</b>

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

<b>Ventas por producto - Segmentos</b>					
<b>Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018</b>					
<b>(No auditado)</b>					
	<b>Exploración y Producción</b>	<b>Refinación y Petroquímica</b>	<b>Transporte y Logística</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
<b>Ventas nacionales</b>					
Destilados medios	725	8,446,689	-	-	8,447,414
Gasolinas y turbocombustibles	-	7,083,687	-	(1,250,810)	5,832,877
Servicios	92,106	160,198	8,169,512	(5,668,213)	2,753,603
Gas natural	1,819,639	-	-	(471,988)	1,347,651
Plástico y caucho	-	603,879	-	-	603,879
Crudos	15,118,715	-	-	(14,656,337)	462,378
G.L.P. y propano	174,344	246,929	-	(805)	420,468
Combustóleo	17,383	373,445	-	-	390,828
Asfaltos	17,581	223,303	-	-	240,884
Aromáticos	-	214,349	-	-	214,349
Polietileno	-	201,096	-	-	201,096
Otros ingresos contratos gas (1)	112,407	-	-	-	112,407
Otros productos	8,853	412,544	-	(78,978)	342,419
	<b>17,361,753</b>	<b>17,966,119</b>	<b>8,169,512</b>	<b>(22,127,131)</b>	<b>21,370,253</b>
Reconocimiento diferencial precios (2)	-	3,007,379	-	-	3,007,379
	<b>17,361,753</b>	<b>20,973,498</b>	<b>8,169,512</b>	<b>(22,127,131)</b>	<b>24,377,632</b>
<b>Ventas al exterior</b>					
Crudos	19,635,909	-	-	-	19,635,909
Diesel	-	1,787,875	-	-	1,787,875
Combustóleo	-	1,526,860	-	-	1,526,860
Gasolinas y turbocombustibles	-	1,348,690	-	-	1,348,690
Plástico y caucho	-	927,569	-	-	927,569
Gas natural	18,081	-	-	-	18,081
G.L.P. y propano	12,737	-	-	-	12,737
Amortización cobertura para futuras exportaciones (Nota 25.1.2)	(386,397)	-	-	-	(386,397)
Otros productos	11,711	244,926	64	-	256,701
	<b>19,292,041</b>	<b>5,835,920</b>	<b>64</b>	<b>-</b>	<b>25,128,025</b>
	<b>36,653,794</b>	<b>26,809,418</b>	<b>8,169,576</b>	<b>(22,127,131)</b>	<b>49,505,657</b>

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

---

## **28. Eventos subsecuentes (No auditados)**

### **Ley de Financiamiento**

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

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

Los principales efectos de la aplicación de la Ley de Financiamiento en el año 2018 se presentaron en el reconocimiento del impuesto diferido activo relacionados con las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva en las filiales Bioenergy Zona Franca y Reficar (Ver nota 10. Impuestos).

### **Adquisición 30% descubrimiento Sul de Gato do Mato**

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

# Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

## Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado)

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
<b>Subsidiarias</b>									
Refinería de Cartagena S.A.S	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	19,195,458	(647,216)	29,230,196	10,034,738
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	15,027,827	3,579,992	16,881,101	1,853,274
Oleoducto Central S. A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,692,727	2,010,035	6,562,295	2,869,568
Hocol Petroleum Limited	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,301,929	348,071	3,302,260	331
Ecopetrol América LLC	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,792,558	40,896	3,252,180	459,622
Ecopetrol Global Energy S.L.U	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	3,248,318	(121,751)	3,248,433	115
Hocol S.A	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	2,235,687	338,059	3,272,642	1,036,955
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	1,772,157	138,500	2,142,395	370,238
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	1,693,899	89,078	7,232,284	5,538,385
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,419,777	(46,351)	1,420,006	229
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S	Peso Colombiano	55.97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,412,141	418,633	3,613,801	2,201,660
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. – ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	1,229,371	382,534	1,793,516	564,145
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	784,362	41,322	1,124,993	340,631
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	333,255	240,132	666,009	332,754
Bioenergy S. A. S	Peso Colombiano	99.61%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	222,555	(94,577)	403,581	181,026

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	399,054	(102,047)	424,209	25,155
Bioenergy Zona Franca S. A. S.	Peso Colombiano	99.61%	Producción de biocombustibles	Colombia	Colombia	95,942	(50,581)	510,003	414,061
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	54,814	(639)	58,042	3,228
COMAI - Compounding and Masterbatching Industry Ltda	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	231,932	83,860	301,824	69,892
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	1,268	(57,575)	27,323	26,055
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,142	(2,826)	33,425	20,283
Ecopetrol Permian LLC	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	(1,903)	(1,864)	522,203	524,106
Ecopetrol USA Inc	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,790,655	47,947	2,790,655	-
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	5,251	226	31,182	25,931
Ecopetrol Energía S.A.S E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	6,151	2,737	70,464	64,313
Ecopetrol Germany GmbH (***)	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Alemania	Angola	2,600	161	2,600	-

(\*\*\*) Compañías en proceso de liquidación.

# Ecopetrol S.A.

## Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2019

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
<b>Asociadas</b>									
Invercolsa S.A. (1)	Peso Colombiano	43%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	762,742	-	1,343,393	580,651
Serviport S.A. (1)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	24,454	3,026	60,799	36,345
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (2)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	3,601	430	6,529	2,928
<b>Negocios conjuntos</b>									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,253,880	145,109	2,551,330	297,450
Offshore International Group Inc (2)	Dólar	50%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Estados Unidos	Perú	811,170	(10,570)	2,213,535	1,402,365
Ecodiesel Colombia S.A. (2)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	87,030	12,803	127,411	40,381

(1) Información disponible al 30 de junio de 2019. Para Invercolsa, los Estados Financieros son consolidados y la inversión de Serviport se encuentra totalmente deteriorada.

(2) Información disponible al 31 de agosto de 2019.