



ECOPETROL S. A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

30 de junio de 2020



**Building a better
working world**

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio consolidado condensado de situación financiera al 30 de junio de 2020 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad” aceptada 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 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. En 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 consolidada de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2020, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Ernst & Young Audit S.A.S.
Bogotá D.C.
Carrera 11 No 98 - 07
Edificio Pijao Green Office
Tercer Piso
Tel: +57 (1) 484 7000
Fax: +57 (1) 484 7474

Ernst & Young Audit S.A.S.
Medellín – Antioquia
Carrera 43A No. 3 Sur-130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 – Piso 14
Tel: +57 (4) 369 8400
Fax: +57 (4) 369 8484

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502-510
Tel: +57 (2) 485 6280
Fax: +57 (2) 661 8007

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (5) 385 2201
Fax: +57 (5) 369 0580



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 consolidada condensada intermedia adjunta al presente informe.

(Original firmado)

Víctor Hugo Rodríguez Vargas

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 57851-T

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

Bogotá, D.C., Colombia

4 de agosto de 2020

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. Combinación de negocios	17
13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	19
14. Propiedades, planta y equipo	20
15. Recursos naturales y del medio ambiente	21
16. Activos por derecho de uso	23
17. Impairment de activos de largo plazo	23
18. Préstamos y financiaciones	24
19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	26
20. Provisiones por beneficios a empleados	26
21. Provisiones y contingencias	27
22. Patrimonio	31
23. Ingresos de actividades ordinarias	33
24. Costo de ventas	34
25. Gastos de administración, operación y proyectos	34
26. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	35
27. Resultado financiero, neto	35
28. Gestión de riesgos	36
29. Partes relacionadas	40
30. Información por segmentos	41
31. Eventos subsecuentes (No auditados)	47
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos (No auditado)	48

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de junio	Al 31 de diciembre
		2020	2019
Activos		(No auditado)	
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	9,247,947	7,075,758
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	4,816,760	5,700,334
Inventarios, neto	8	5,034,963	5,658,099
Otros activos financieros	9	3,885,817	1,624,018
Activos por impuestos corrientes	10	3,093,800	1,518,807
Otros activos	11	1,849,174	1,778,978
		27,928,461	23,355,994
Activos mantenidos para la venta		5,118	8,467
Total activos corrientes		27,933,579	23,364,461
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	7	690,901	786,796
Otros activos financieros	9	1,998,412	3,355,274
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	13	3,356,838	3,245,072
Propiedades, planta y equipo	14	68,385,330	64,199,970
Recursos naturales y del medio ambiente	15	31,172,871	29,072,798
Activos por derecho de uso	16	349,225	456,225
Intangibles		569,072	483,098
Activos por impuestos diferidos	10	10,770,204	8,622,398
Goodwill		919,445	919,445
Otros activos	11	1,003,926	942,481
		119,216,224	112,083,557
Total activos no corrientes		119,216,224	112,083,557
Total activos		147,149,803	135,448,018
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	9,507,765	5,012,173
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19	12,980,147	10,689,246
Provisiones por beneficios a empleados	20	1,866,887	1,929,087
Pasivos por impuestos corrientes	10	565,060	2,570,779
Provisiones y contingencias	21	761,656	789,297
Instrumentos financieros derivados		68,701	1,347
Otros pasivos		868,421	750,370
		26,618,637	21,742,299
Total pasivos corrientes		26,618,637	21,742,299
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	44,161,983	33,226,966
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19	23,273	24,445
Provisiones por beneficios a empleados	20	9,982,611	9,551,977
Pasivos por impuestos diferidos	10	643,166	774,059
Pasivos por impuestos no corrientes	10	141,989	70,543
Provisiones y contingencias	21	9,266,861	9,128,991
Otros pasivos		674,563	584,616
		64,894,446	53,361,597
Total pasivos no corrientes		64,894,446	53,361,597
Total pasivos		91,513,083	75,103,896
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	22.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	22.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	22.3	9,635,136	3,784,658
Otros resultados integrales	22.5	8,945,633	6,464,144
Resultados acumulados		1,422,288	14,515,762
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		51,650,823	56,412,330
Interés no controlante		3,985,897	3,931,792
		55,636,720	60,344,122
Total patrimonio		55,636,720	60,344,122
Total pasivos y patrimonio		147,149,803	135,448,018

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

(Original Firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original Firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

(Original Firmado)
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 junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2020	2019	2020	2019
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas	22	8,441,677	18,308,610	23,513,642	34,251,230
Costos de ventas	23	(7,615,340)	(11,213,276)	(18,902,163)	(21,447,435)
Utilidad bruta		826,337	7,095,334	4,611,479	12,803,795
Gastos de administración	24	(831,343)	(417,575)	(1,371,952)	(784,578)
Gastos de operación y proyectos	24	(601,864)	(698,141)	(1,120,624)	(1,108,590)
Impairment de activos a largo plazo	17	3,662	602	(1,204,279)	2,148
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	25	1,430,937	(22,618)	1,411,374	1,573
Resultado de la operación		827,729	5,957,602	2,325,998	10,914,348
Resultado financiero, neto	26				
Ingresos financieros		431,093	370,362	793,095	647,870
Gastos financieros		(1,076,237)	(804,343)	(2,090,444)	(1,510,683)
Utilidad por diferencia en cambio		46,381	42,958	32,991	85,842
		(598,763)	(391,023)	(1,264,358)	(776,971)
Participación en los resultados de compañías	12	77,153	72,203	76,545	233,197
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		306,119	5,638,782	1,138,185	10,370,574
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(4,403)	(1,871,909)	(356,321)	(3,545,265)
Utilidad neta del periodo		301,716	3,766,873	781,864	6,825,309
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		25,114	3,487,197	158,009	6,231,732
Participación no controladora		276,602	279,676	623,855	593,577
		301,716	3,766,873	781,864	6,825,309
Utilidad básica por acción (pesos)		0.6	84.8	3.8	151.6

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

(Original Firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original Firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

(Original Firmado)
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 junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	301,716	3,766,873	781,864	6,825,309
Otros resultados integrales:				
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	332,681	209,018	(268,934)	504,176
Inversión neta en negocio en el extranjero	1,549,145	(112,403)	(2,034,239)	160,451
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	112,437	13,350	(56,777)	35,600
Utilidad instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable:				
Diferencia en cambio en conversión	(3,339,258)	299,020	5,045,023	(452,035)
	(1,344,995)	408,985	2,685,073	248,192
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	340,707	174,068	(45,472)	281,889
Otros resultados integrales	(1,004,288)	583,053	2,639,601	530,081
Total resultado integral	(702,572)	4,349,926	3,421,465	7,355,390
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	(747,348)	4,057,468	2,639,498	6,776,165
Participación no controladora	44,776	292,458	781,967	579,225
	(702,572)	4,349,926	3,421,465	7,355,390

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

(Original Firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original Firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

(Original Firmado)
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

	Nota	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
Saldo al 31 de diciembre de 2019		25,040,067	6,607,699	3,784,658	6,464,144	14,515,762	56,412,330	3,931,792	60,344,122
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	158,009	158,009	623,855	781,864
Liberación de reservas	22.3	-	-	(540,826)	-	540,826	-	-	-
Dividendos decretados	22.4	-	-	-	-	(7,401,005)	(7,401,005)	(728,022)	(8,129,027)
Otros movimientos		-	-	-	-	-	-	160	160
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	1,325,148	-	(1,325,148)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	4,557,074	-	(4,557,074)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(268,934)	-	(268,934)	-	(268,934)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(2,034,239)	-	(2,034,239)	-	(2,034,239)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(49,908)	-	(49,908)	(6,869)	(56,777)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	4,880,042	-	4,880,042	164,981	5,045,023
Pérdidas actuariales		-	-	-	(45,472)	-	(45,472)	-	(45,472)
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	9,635,136	8,945,633	1,422,288	51,650,823	3,985,897	55,636,720
Saldo al 31 de diciembre de 2018		25,040,067	6,607,699	5,138,895	7,782,648	12,644,298	57,213,607	2,090,831	59,304,438
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	6,231,732	6,231,732	593,577	6,825,309
Liberación de reservas		-	-	(3,050,703)	-	3,050,703	-	-	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	(9,251,256)	(9,251,256)	(474,410)	(9,725,666)
Otros movimientos		-	-	-	-	-	-	135	135
<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		-	-	-	504,176	-	504,176	-	504,176
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	160,451	-	160,451	-	160,451
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	25,863	-	25,863	9,737	35,600
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(427,946)	-	(427,946)	(24,089)	(452,035)
Pérdidas actuariales		-	-	-	281,889	-	281,889	-	281,889
Saldo al 30 junio de 2019 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	7,444,044	8,327,081	7,319,625	54,738,516	2,195,781	56,934,297

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

(Original Firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original Firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

(Original Firmado)
Víctor 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

		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	Nota	2020	2019
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		781,864	6,825,309
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	356,321	3,545,265
Depreciación, agotamiento y amortización		4,519,098	4,084,112
Utilidad por diferencia en cambio, neto	27	(32,991)	(85,842)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	27	1,138,478	931,681
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	27	433,306	378,190
Baja de activos exploratorios y pozos secos	15	100,186	153,641
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		3,672	42,028
Utilidad en combinaciones de negocios	12	(1,373,112)	-
Efecto por pérdida de control en subsidiarias		(65,570)	-
impairment de activos de corto plazo	26	7,304	36,568
Pérdida (recuperación) por impairment de activos de largo plazo	17	1,204,279	(2,148)
Utilidad por valoración de activos financieros		(42,499)	(88,345)
Utilidad en operaciones de coberturas con derivados		(87,959)	-
Utilidad por método de participación patrimonial		(76,545)	(233,197)
Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta		(1,439)	-
Pérdida por ineffectividad en coberturas		8,384	1,362
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	23	225,381	683,860
Impuesto de renta pagado		(3,983,753)	(3,778,299)
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		893,520	(130,774)
Inventarios		821,844	(784,989)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(3,428,039)	142,587
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,200,357)	(166,821)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(7,565)	(238,006)
Provisiones y contingencias		(111,621)	(179,308)
Otros activos y pasivos		242,399	(299,377)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		324,586	10,837,497
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en propiedades, planta y equipo	14	(1,982,520)	(1,327,965)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	15	(3,842,198)	(2,780,044)
Adquisiciones de intangibles		(20,279)	(33,150)
(Compra) venta de otros activos financieros		(571,512)	983,612
Intereses recibidos	27	179,505	250,015
Dividendos recibidos		71,834	33,560
Producto de la venta de activos		9,446	27,414
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(6,155,724)	(2,846,558)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	18	11,875,213	99,703
Pagos de capital		(747,509)	(797,562)
Pagos de intereses		(1,054,873)	(969,016)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	16	(171,260)	(143,446)
Dividendos pagados	19	(2,336,560)	(6,975,296)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiación		7,565,011	(8,785,617)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		438,316	7,055
Aumento (disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		2,172,189	(787,623)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		7,075,758	6,311,744
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	9,247,947	5,524,121
Transacciones no monetarias			
Reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento	16	36,426	566,076
Giros financiados	18	458,717	

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

(Original Firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original Firmado)
Javier Leonardo Cárdenas Laiton
Contador Público
T.P. 116770-T

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

(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 intermedios condensados consolidados

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros intermedios condensados consolidados 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 2019, 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 intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 24 de julio de 2020.

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.

Las subsidiarias se consolidan desde la fecha en que se obtiene el control hasta la fecha en que cesa el mismo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

El 24 de junio de 2020 la Superintendencia de sociedades emitió los autos de liquidación para las sociedades Bioenergy S.A.S. y Bioenergy Zona Franca S.A.S., dónde se decretó la terminación del proceso de reorganización y la apertura del proceso de liquidación judicial.

A partir de la fecha de emisión del auto las sociedades quedaron en estado de liquidación para todos los efectos legales y se produjo la cesación de funciones de administradores, órganos sociales y de fiscalización, como consecuencia, el Grupo perdió el control sobre las Sociedades y las mismas ya no forman parte de las cifras consolidadas. Ver nota 26.

La subsidiaria Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A., se encuentra en proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera plenas, lo que podría generar algún cambio en la clasificación de activos y/o pasivos de los estados financieros consolidados.

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.

Al corte de este informe, 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 2019. Durante 2020, se realizó la actualización del análisis de impairment de activos de largo plazo (Nota 17), igualmente, se presentó una adquisición por etapas en el contrato de asociación Guajira (Nota 13 – Combinación de negocios).

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 2019 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 2020.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por el Grupo, efectivos a partir del 1 de enero de 2020

- Modificaciones a la NIIF 3 – Definición de un negocio: para ayudar a las compañías a determinar si un conjunto de actividades y activos adquiridos se consideran un negocio o no. Se aclaran los requisitos mínimos para determinar si es un negocio, se elimina la evaluación de si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, se incluye una orientación para ayudar a las compañías a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, se restringen las definiciones de un negocio y de productos; y se introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional. Se proporcionan nuevos ejemplos ilustrativos junto con estas modificaciones.

Estos cambios se aplican a las transacciones que sean combinaciones de negocios o adquisiciones de activos, para las cuales la fecha de adquisición sea 1 de enero de 2020 o posterior. En consecuencia, las compañías no tienen que revisar transacciones ocurridas en periodos anteriores.

- **Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8 – Definición de material:** La nueva definición establece que, “La información es material si se espera que su omisión o distorsión influya en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros toman”. Las modificaciones aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza y/o la magnitud de la información. Una compañía necesitará evaluar si la información, ya sea individualmente o en combinación con otra, es material en el contexto de los estados financieros.

Las enmiendas explican que la información se oculta si se comunica de manera que tenga un efecto similar al de omitir o desinformar. La información material puede, por ejemplo, estar oculta si con respecto a un elemento material, transacción u otro evento se encuentra dispersa en los estados financieros, o se divulga en un lenguaje ambiguo o poco claro. La información material también puede ocultarse si se agregan inadecuadamente elementos, transacciones u otros eventos, o, por el contrario, si elementos similares se desagregan de manera incorrecta.

- **Modificaciones a las NIIF 9 y NIC 39 – Reforma a las tasas de interés de referencia:** Se proporciona un número de exenciones que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por los cambios en los índices de referencia de tasas de interés. Una relación de cobertura se ve afectada si el cambio en los índices genera incertidumbre sobre el momento y/o cantidad de flujos de efectivo de la partida cubierta o del instrumento de cobertura. Estas modificaciones no tienen impacto en los estados financieros del Grupo ya que actualmente no tiene ninguna cobertura de tasas de interés.
- **Marco conceptual para la información financiera revisado:** El IASB emitió el Marco Conceptual revisado en marzo de 2018. El mismo establece un conjunto integral de conceptos para la presentación de informes financieros, el establecimiento de estándares, la orientación para los preparadores en la definición de políticas contables coherentes y la asistencia a otros para comprender e interpretar los estándares. El Marco conceptual incluye algunos conceptos nuevos, proporciona definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Los cambios en el Marco conceptual pueden afectar la aplicación de las NIIF en situaciones en las que no se aplica una norma a una transacción o evento en particular. Para los preparadores que desarrollan políticas contables basadas en el Marco Conceptual, es efectivo para periodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020.

5.2 Nuevos estándares emitidos por el IASB que entrarán en vigencia en periodo futuros

En mayo de 2020, el IASB emitió enmiendas a las siguientes NIIF, con aplicación a partir del 1 de enero de 2022:

- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma al Marco Conceptual.
- NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que se expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto.
- NIC 37 – Provisiones, pasivos y activos contingentes: en la cual detalla qué costos deberá incluir una entidad al determinar si un contrato es oneroso.
- Ciclo de mejoras anuales 2018 – 2020 que involucran ajustes a la NIIF 1, NIIF 9, NIC 41 y NIIF 16.

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de junio 2020 (No auditado)	Al 31 de diciembre 2019
Bancos y corporaciones	4,669,231	5,813,306
Inversiones financieras (1)	4,578,398	1,262,105
Caja	318	347
	9,247,947	7,075,758

- (1) Durante el segundo trimestre de 2020 se invirtieron recursos en los fondos en dólares como parte de la emisión y colocación de los bonos de deuda pública externa realizada por Ecopetrol en abril.

Al 30 de junio de 2020 se incluyen recursos restringidos por \$82,799 (31 de diciembre de 2019 por \$85,286), principalmente destinados para el pago exclusivo de capital e intereses de préstamos incurridos por Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. y Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.

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

	Al 30 de junio 2020 (No auditado)	Al 31 de diciembre 2019
Corriente		
Cientes		
Exterior	1,922,853	2,759,993
Nacionales	2,257,911	2,015,517
Partes relacionadas (Nota 29)	133,175	27,449
Cuentas por cobrar a empleados	96,420	95,693
Servicios industriales	70,320	47,691
Fondo de estabilización de precios (1)	5,579	256,303
Deudores varios (2)	330,502	497,688
	4,816,760	5,700,334
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	466,058	508,588
Cientes Nacionales	54,699	52,819
Partes relacionadas (Nota 29)	-	93,657
Deudores varios (2)	170,144	131,732
	690,901	786,796

- (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 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).

- (2) Corresponde principalmente a los acuerdos de préstamos de crudo de los sistemas de transporte.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

8. Inventarios, neto

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Crudo	1,576,424	1,965,022
Combustibles y petroquímicos	1,516,963	1,876,247
Materiales para producción de bienes	1,941,576	1,816,830
	5,034,963	5,658,099

9. Otros activos financieros

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable con cambio a resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	996,295	1,630,149
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	4,793,103	3,340,908
	5,789,398	4,971,057
Activos medidos a costo amortizado	3,801	3,367
Instrumentos de cobertura	91,030	4,868
	5,884,229	4,979,292
Corriente	3,885,817	1,624,018
No corriente	1,998,412	3,355,274
	5,884,229	4,979,292

Valor razonable

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Nivel 1	497,421	472,547
Nivel 2	5,383,007	4,503,378
	5,880,428	4,975,925

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 junio de 2020

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

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	Al 30 de junio 2020 (No auditado)	Al 31 de diciembre 2019
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (1)	1,277,343	190,605
Anticipos y otros impuestos (2)	920,072	714,197
Saldo a favor en impuestos (3)	896,385	614,005
	3,093,800	1,518,807
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	258,763	1,967,353
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	100,037	145,569
Impuesto de industria y comercio	95,689	195,776
Impuesto al carbono	42,255	54,586
Impuesto al valor agregado	(3,749)	33,098
Otros impuestos (4)	72,065	174,397
	565,060	2,570,779
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias - obras por impuestos (5)	141,989	70,543
	141,989	70,543

- (1) Incluye principalmente saldos a favor en impuesto de Renta y el descuento tributario por IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos establecido en las Leyes 1943 de 2018 y 2010 de 2019 – Reforma tributaria y el 50% del ICA efectivamente pagado en el año.
- (2) Incluye el descuento tributario potencial por IVA incurrido en adquisición de activos fijos reales productivos, de conformidad a lo establecido en los artículos 83 de la Ley 1943 de 2018 y 95 de la Ley 2010 de 2019 – Ley de Financiamiento y Ley de Crecimiento Económico, respectivamente; y anticipos de impuesto territoriales
- (3) Contiene principalmente el valor de saldo a favor por IVA, entre otros.
- (4) Incluye principalmente regalías, impuesto de transporte entre otros.
- (5) Mecanismo de obras por impuestos reglamentado por el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria, que lo estableció como forma de pago del impuesto de renta de los años 2017, 2018 y 2019. En cumplimiento al mencionado artículo, en mayo de 2018, 2019, y 2020 las Compañías del Grupo reconocieron un activo y un pasivo por el valor de los proyectos adjudicados para cada vigencia fiscal.

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 2010/2019 (Reforma Tributaria) las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2020 y siguientes, son:

- La tarifa general del impuesto sobre la renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras será del 32%.
- 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 del 1.5% y 0.5%, respectivamente, del patrimonio líquido del contribuyente del año inmediatamente anterior. A partir del año 2021 la tarifa aplicable será 0%.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

- 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 (en adelante, CEJ), 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") y Esenttia Masterbatch Ltda. ("Esenttia MB").
- Para el año gravable 2020, el Grupo tiene empresas que liquidan sobre renta líquida a la tarifa del 32%, compañías en zona franca, que tributan a la tarifa del 15% (poseen CEJ) y del 20% y otras con rentas del exterior con tarifas de otros países.
- 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 hará con base en unidades técnicas de producción tal y como se hace contablemente.
- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, serán capitalizables para efectos fiscales hasta que se establezca 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.
- 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.

En 2019, el Gobierno Nacional expidió la Ley 1010, con la cual se modificaron ciertos aspectos sustanciales.

El Gobierno Nacional expidió normas fiscales, relacionadas con el impuesto sobre la renta, tendientes a mejorar el flujo de caja de las Compañías ampliando el plazo para el pago y presentación de la declaración del año gravable 2019.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

A partir de 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de 3 años a partir de la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Para las Compañías del Grupo que están sujetas al cumplimiento de la normatividad de precios de transferencia, el término de su firmeza es de 6 años. La Ley 1010 de 2019 estableció que este término será de 5 años, para las declaraciones que se presenten a partir del 1 de enero de 2020.

Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza es 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 es 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.

Las declaraciones de impuestos que presenten pérdidas fiscales pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los seis (6) años siguientes a la fecha de presentación y/o corrección.

Las declaraciones de impuesto de renta y complementarios de los años gravables 2011, 2012, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 y 2019 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditado)		(No auditado)	
Corriente	667,988	1,911,975	1,741,312	3,556,028
Corriente - Ejercicios anteriores	(275,756)	18,947	(277,713)	15,121
Diferido	(634,465)	(44,769)	(1,353,933)	(11,617)
Diferido - Ejercicios anteriores	246,636	(14,244)	246,655	(14,267)
Gasto por impuesto a las ganancias	4,403	1,871,909	356,321	3,545,265

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 2020 es del 32%.

La tasa efectiva de tributación al 30 de junio de 2020 calculada antes de la participación en las utilidades de compañías del Grupo, asociadas y negocios conjuntos es de 31,31%; la variación frente a la tasa al 31 de diciembre de 2019 (24.07%) se debe principalmente a la disminución de la utilidad proyectada al cierre de cada año, la disminución de 100 puntos básicos de la tarifa nominal de tributación (de 33% en el 2019 al 32% en el 2020), el efecto del ajuste por diferencia en cambio en las empresas del grupo empresarial que son moneda funcional dólar, el efecto del ajuste de Permian en 2019 y el efecto del ajuste por proyección de tasa.

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

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido (1)	10,770,204	8,622,398
Pasivo por impuesto diferido	(643,166)	(774,059)
	10,127,038	7,848,339

- (1) El incremento presentado en el impuesto diferido activo durante el primer semestre de 2020, se generó principalmente por el aumento en la tasa de cambio, la cual impacta el impuesto diferido asociado a los préstamos en moneda extranjera. No obstante, las condiciones actuales por la pandemia del COVID 19 y demás factores externos, las proyecciones financieras de las Compañías del Grupo permiten deducir que a futuro se generarán suficientes utilidades fiscales que permitirán su recuperabilidad dentro de los plazos establecidos en la normatividad fiscal vigente.

Como consecuencia del PPA efectuado a los activos de Ecopetrol del Contrato de Asociación Guajira, se originó en el Grupo un impuesto diferido pasivo de USD59 millones, el cual quedó registrado al cierre del trimestre.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

(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:

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo y pasivo		
Pérdidas fiscales renta (1)	3,398,610	2,849,089
Provisiones (2)	2,367,988	2,405,499
Obligaciones financieras y préstamos por pagar	2,048,169	920,634
Beneficios a empleados (3)	1,941,628	1,875,872
Cuentas por pagar	684,572	711,503
Inversiones e instrumentos derivados	225,745	(46,276)
Otros activos	166,716	(493)
Cuentas por cobrar	155,708	83,965
Otros pasivos	120,675	48,923
Préstamos por cobrar	72,958	55,445
Inventarios	39,075	80,523
Activos por derecho de uso	(25,901)	(33,401)
Activos intangibles	(26,480)	498
Cargos diferidos	(58,102)	(63,941)
Crédito mercantil (4)	(288,095)	(288,095)
Propiedades, planta y equipo (5)	(696,228)	(751,406)
Total	10,127,038	7,848,339

(1) En el 2020 se está reconociendo impuesto diferido por pérdidas fiscales principalmente en las empresas: Ecopetrol USA Inc por \$1,766,409, Ecopetrol Permian LLC \$ 18,507 Refinería de Cartagena por \$1,363,500, y excesos de renta presuntiva de Refinería de Cartagena por \$250,194.

(2) Corresponde a las provisiones contables no procedentes fiscalmente, principalmente la provisión para abandono de pozos.

(3) Cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo.

(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.

(5) 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 este 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 32%.

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.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

liquidadas 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.

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Ecopetrol Costa Afuera, Invercolsa y Andean Chemicals Ltd por valor de \$15,181, y los excesos de renta presuntiva de ECAS, Hocol Petroleum Company ("HPL"), Andean por \$65,888 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 junio de 2020 se habría incrementado en \$81,069.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por el periodo terminado el 30 de junio de 2020 y el año terminado el 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	7,848,339	5,008,323
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	1,107,278	2,531,080
Efecto por combinación de negocios Invercolsa	-	(98,005)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	1,171,421	406,941
Saldo final	10,127,038	7,848,339

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

Al 30 de junio de 2020 (No auditado)	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(64,960)	19,488	(45,472)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(389,117)	120,183	(268,934)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(2,906,055)	871,816	(2,034,239)
Instrumentos financieros derivados	(83,069)	26,292	(56,777)
Ajustes por conversión (1)	-	133,642	133,642
	(3,443,201)	1,171,421	(2,271,780)

Al 31 de diciembre de 2019	Base	Impuesto diferido	Total
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	(2,571,184)	771,355	(1,799,829)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	998,083	(329,784)	668,299
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(87,524)	26,257	(61,267)
Instrumentos financieros derivados	69,220	(22,769)	46,451
Ajustes por conversión (1)	-	(38,118)	(38,118)
	(1,591,405)	406,941	(1,184,464)

(1) Corresponde al ajuste por conversión del impuesto diferido en las filiales con moneda funcional diferente al peso que tributan en Colombia.

Impuesto Diferido (Activo) Pasivos No Reconocidos

Al 30 de junio de 2020, 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

11. Otros activos

	Al 30 de junio 2020 (No auditado)	A 31 de diciembre 2019
Corriente		
Anticipos a contratistas y proveedores	621,098	360,781
Asociados en operaciones conjuntas (1)	657,037	921,983
Gastos pagados por anticipado	252,448	272,007
Depósitos entregados en administración (2)	280,111	144,798
Partes relacionadas (Nota 29)	13,447	57,016
Otros activos	25,033	22,393
	1,849,174	1,778,978
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	388,509	445,457
Depósitos entregados en administración (2)	285,185	171,008
Beneficios a empleados	224,481	220,998
Anticipos, avances y depósitos	54,710	56,027
Depósitos judiciales y embargos	41,320	40,317
Otros activos	9,721	8,674
	1,003,926	942,481

- (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) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a obras por Impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta de 2019 y 2020, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
- (3) 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.

12. Combinación de negocios

12.1 Invercolsa

Al 30 de junio de 2020, no se han concluido los procedimientos para la determinación de la distribución de la totalidad del Valor Razonable de los activos y pasivos de Invercolsa.

12.2 Contrato de asociación Guajira

El 22 de noviembre de 2019, Hocol S.A., filial 100% del Grupo Empresarial Ecopetrol, firmó un Acuerdo de Compra y Venta de Activos con "Chevron", con el fin de adquirir la totalidad de la participación poseída por este último en la Asociación Guajira (43% del contrato de asociación) y su posición como operador. El restante 57% de participación en esta asociación ha sido siempre de Ecopetrol S.A. La transacción estaba sujeta a la aprobación de la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), la cual fue oficializada el 2 de abril de 2020, mediante la resolución 12785 de 2020. Según se estableció en el acuerdo, el inicio de la operación por parte de Hocol sería el primer día

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

hábil del mes siguiente a la fecha de esta aprobación, es decir el 1 de mayo de 2020, por lo tanto esta es la fecha de adquisición para efectos de reconocimiento contable.

Ecopetrol y Hocol midieron los activos adquiridos y los pasivos asumidos en proporción a su participación de acuerdo con lo establecido en las NIIF 11 – Acuerdos conjuntos y NIIF 3 – Combinaciones de negocios.

Para Ecopetrol esta transacción se configura como una adquisición por etapas. El valor razonable se determinó usando el enfoque de ingresos aplicando la metodología de flujos de caja descontados. Los valores razonables de propiedades, planta y equipo, recursos naturales y del medio ambiente e impuesto diferido han sido determinados provisionalmente, por lo tanto pueden tener ajustes asociados al capital de trabajo, en cumplimiento con las cláusulas del acuerdo de compra y los lineamientos definidos en la NIIF 3.

Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos

La tabla a continuación resume los importes reconocidos para los activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición:

	(No auditado)
Activos	
Cuentas por cobrar	19,545
Recursos naturales	789,202
Propiedad planta y equipo	1,185,559
Activos de abandono	39,088
Otros activos	267,175
	2,300,569
Pasivos	
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(21,029)
Otros pasivos	(156,025)
Impuesto diferido	(272,671)
Provisiones	(68,935)
	(518,660)
Valor razonable de los activos netos	1,781,909

A continuación se resume el efecto en resultados de la operación al 30 de junio de 2020:

	Al 30 de junio de 2020
Valor razonable de los activos netos	1,781,909
Valor contable de los activos netos	(200,662)
Contraprestación (HOCOL)	(435,238)
Diferencia en conversión	(5,539)
(=) Utilidad neta de la adquisición	1,140,470
Reconocida en:	
Utilidad antes de impuestos en combinaciones de negocios (Nota 26)	1,373,112
(-) Gasto por impuesto diferido	(232,642)
(=) Utilidad neta de la adquisición después de impuesto diferido	1,140,470

Las cláusulas del acuerdo de compra indican que se cuenta con 180 días para terminar de ajustar las diferencias que surjan del movimiento sobre los activos adquiridos y los pasivos asumidos. Los mencionados valores razonables no tienen efectos fiscales.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

13.1 Composición y movimientos

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,691,283	1,527,502
Offshore International Group	735,406	709,871
Ecodiesel Colombia S.A.	43,602	46,095
	2,470,291	2,283,468
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(334,823)	(334,823)
Offshore International Group (1)	(612,256)	(530,330)
	1,523,212	1,418,315
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,528,250	1,527,911
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	171,090	166,685
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	69,291	68,608
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	34,072	32,848
Extracol S.A.	28,307	28,501
Serviport S.A.	8,263	11,070
Sociedad Portuaria Olefinas	2,616	2,204
	1,841,889	1,837,827
Menos impairment: Serviport S.A.	(8,263)	(11,070)
	1,833,626	1,826,757
	3,356,838	3,245,072

(1) El movimiento incluye \$25,870 de ajuste por conversión reconocido en el patrimonio (Ver nota 22.5 - Otros resultados integrales) y \$56,056 de gasto por impairment.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

14. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de junio de 2020 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

<u>Costo</u>	<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>
Saldo al 31 de diciembre de 2019	47,950,917	36,370,647	6,229,949	8,157,945	4,054,538	2,660,232	105,424,228
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	892,914	480,564	414,279	122,646	4,933	67,184	1,982,520
Disminución costos de abandono	-	(46,866)	-	-	-	-	(46,866)
Intereses financieros capitalizados	15,152	11,574	4,389	3,724	155	34,994	69,988
Diferencia en cambio capitalizada	532	407	154	131	5	1,229	2,458
Bajas por retiro o venta	(359,746)	(30,258)	(371)	(6,200)	(2)	(51,504)	(448,081)
Efecto por pérdida de control en subsidiarias (2)	(298,570)	(592,885)	(775)	(266,526)	(60,341)	(144,189)	(1,363,286)
Ajuste por valor razonable en combinación de negocios (Nota 12)	550,645	32,257	-	54,679	-	86,770	724,351
Ajuste por conversión	4,233,209	1,512,949	75,524	185,054	225,304	95,594	6,327,634
Traslados	(51,503)	34,436	(97,925)	20,954	8,005	(9,249)	(95,282)
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	52,933,550	37,772,825	6,625,224	8,272,407	4,232,597	2,741,061	112,577,664
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2019	(18,976,236)	(16,635,110)	(1,114,366)	(3,456,254)	(80,682)	(961,610)	(41,224,258)
Depreciación del periodo	(1,104,018)	(826,937)	-	(165,407)	-	(63,438)	(2,159,800)
Pérdidas por impairment (Nota 17)	(609,501)	(119,050)	121,535	(28,416)	(8,691)	(10,964)	(655,087)
Bajas por retiro o venta	347,955	27,525	-	5,125	1	51,304	431,910
Efecto por pérdida de control en subsidiarias (2)	266,825	403,095	262	221,708	30,669	108,081	1,030,640
Ajuste por conversión	(1,293,921)	(592,962)	-	(54,677)	-	(42,155)	(1,983,715)
Traslados (3)	(1,680)	(2,358)	390,988	(13,269)	(268)	(5,437)	367,976
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	(21,370,576)	(17,745,797)	(601,581)	(3,491,190)	(58,971)	(924,219)	(44,192,334)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	28,974,681	19,735,537	5,115,583	4,701,691	3,973,856	1,698,622	64,199,970
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	31,562,974	20,027,028	6,023,643	4,781,217	4,173,626	1,816,842	68,385,330

(1) Incluye capitalizaciones por compra de asociación Guajira por parte de Hocol por \$356,438 (Nota 12).

(2) Ver efectos de pérdida de control (Nota 26).

(3) Para propósitos de presentación, Ecopetrol reclasificó a Recursos naturales y del medio ambiente un valor de \$390,988, correspondiente al valor acumulado por impairment de proyectos que se encontraban registrados como Propiedades, planta y equipo. Lo anterior no tuvo impacto material en las partidas de los activos ni el estado de situación financiera.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

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 2019. El 31 de marzo el Grupo realizó una actualización del impairment de acuerdo a la coyuntura generada por la crisis de los precios, (ver nota 17 - Impairment de activos de largo plazo). Al 30 de junio de 2020, no se consideró reconocer impairment adicional al ya analizado al 31 de marzo de 2020.

15. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de junio de 2020, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
<u>Costo</u>				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	59,822,566	5,036,884	8,362,719	73,222,169
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	2,365,861	(13,415)	1,489,752	3,842,198
Bajas por retiro o venta	(1,806)	260	-	(1,546)
Pozos secos	-	-	(100,186)	(100,186)
Intereses financieros capitalizados	59,470	-	-	59,470
Diferencia en cambio capitalizada	2,089	-	-	2,089
Ajuste por valor razonable en combinación de negocios (Nota 12)	560,021	-	-	560,021
Ajuste por conversión	1,540,801	64,761	291,293	1,896,855
Traslados	77,136	5,448	(63,238)	19,346
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	64,426,138	5,093,938	9,980,340	79,500,416
<u>Amortización acumulada y pérdidas por impairment</u>				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	(41,993,097)	(2,156,274)	-	(44,149,371)
Amortización del periodo	(1,915,299)	(294,297)	-	(2,209,596)
Pérdidas por impairment (Nota 17)	(302,235)	-	(193,421)	(495,656)
Bajas por retiro o venta	213	(40)	-	173
Ajuste por conversión	(1,085,716)	(35,301)	-	(1,121,017)
Traslados (2)	(20,297)	(2,530)	(329,251)	(352,078)
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	(45,316,431)	(2,488,442)	(522,672)	(48,327,545)
 Saldo al 31 de diciembre de 2019	 17,829,469	 2,880,610	 8,362,719	 29,072,798
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	19,109,707	2,605,496	9,457,668	31,172,871

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

- (1) Incluye capitalizaciones por compra de asociación Guajira por parte de Hocol por \$181,511 (Nota 12).
- (2) Para propósitos de presentación, Ecopetrol reclasificó a Recursos naturales y del medio ambiente \$390,988, correspondiente al valor acumulado por impairment de proyectos que se encontraban registrados como Propiedades, planta y equipo. Lo anterior no tuvo impacto material en las partidas de los activos ni el estado de situación financiera.

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 2019. Al 31 de marzo el Grupo realizó una actualización del impairment de acuerdo a la coyuntura generada por la crisis de los precios. (Ver nota 17 - Impairment de activos de largo plazo). Al 30 de junio de 2020, no se consideró reconocer impairment adicional al ya analizado al 31 de marzo de 2020.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

16. Activos por derecho de uso

	Activos por derecho de uso				Pasivos por arrendamiento
	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2019	218,513	97,264	140,448	456,225	1,290,954
Adiciones	6,622	7,336	22,468	36,426	36,426
Amortización del periodo	(23,369)	(26,647)	(40,353)	(90,369)	-
Remediciones	581	9,112	6,536	16,229	27,876
Bajas	(11,971)	-	(497)	(12,468)	(17,416)
Efecto por pérdida de control en subsidiarias	(61,044)	(7,432)	-	(68,476)	(102,671)
Costo financiero	-	-	-	-	34,777
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	(171,260)
Diferencia en cambio	8,473	1,001	2,184	11,658	44,822
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	137,805	80,634	130,786	349,225	1,143,508

17. Impairment de activos de largo plazo

La crisis sin precedentes observada durante el primer semestre del 2020 originada por el choque simultáneo sobre la oferta (guerra de precios) y la demanda (COVID-19), han impactado las variables macroeconómicas de referencia en el transcurso del 2020.

Ante esta coyuntura, el Grupo realizó un análisis de impairment para al 31 de marzo, ajustando los supuestos utilizados en la evaluación al 31 de diciembre de 2019 de la siguiente manera:

- Precio de petróleo – Brent: Se ajustó el precio para el primer año (2020) pasando de US\$55,61/Bl a US\$40,00/Bl, la curva de mediano y largo plazo se mantuvo como fue utilizada para el cierre de 2019, Se ajustaron los diferenciales de calidad y márgenes de refinación a este nuevo precio. Para el caso de Offshore International Group el precio fue de US\$42,00/Bl asociado a la calidad de sus crudos.
- Tasas de descuento: Se actualizaron con las variables macroeconómicas posterior al inició la guerra de precios, para el segmento exploración y producción se utilizó 5,47%, refinación 5,46%, Ecopetrol América 7,79% y Offshore International Group 7,21%. La volatilidad de las variables de mercado utilizadas para el cálculo del costo promedio ponderado de capital podría generar variaciones relevantes en las tasas de descuento.
- Balance de reservas de crudo y gas: Los insumos y demás supuestos utilizados para la determinación del balance de reservas se mantuvieron constantes a los del cierre del 2019.

La agregación de los activos, para identificar las UGEs es consistente con relación al periodo anterior. El Grupo 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. Al 30 de junio de 2020, no se consideró reconocer impairment adicional al ya analizado al 31 de marzo de 2020.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2020	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2020
	(No auditado)	(No auditado)
(Gasto) recuperación por impairment		
Exploración y producción	-	(518,173)
Refinación y petroquímica	867	(688,914)
Transporte y logística	2,795	2,808
	3,662	(1,204,279)
Reconocido en:		
Propiedad, planta y equipo (Nota 14) (1)	867	(655,087)
Recursos naturales (Nota 15) (1)	-	(495,656)
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos (2)	2,795	(53,249)
Otros activos no corrientes	-	(287)
	3,662	(1,204,279)

(1) Los principales campos de producción que registraron el gasto por impairment fueron Casabe, Tibú, Jazmin, Lisama y Hobo en Ecopetrol; Espinal, La Hocha, Cupia y La Punta en Hocol, y en K2 en America.

(2) Se reconoció un impairment adicional en Offshore International Group.

El valor registrado por impairment corresponde al mejor estimado con el que cuenta el Grupo y es posible, que ante las volatilidades del mercado, pueda ser ajustado en el transcurso del año para reconocer el impacto de los cambios en el entorno en las proyecciones de flujo de caja futuro. Cabe resaltar que los cargos por impairment no implican desembolsos de efectivo y son susceptibles de reversión cuando la valoración del activo sea superior a su valor en libros asociado ante una mejora en las condiciones de mercado.

18. Préstamos y financiaciones

18.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	2020	2019	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	7.6%	8.7%	1,566,965	1,567,598
Créditos sindicados	7.8%	8.0%	950,526	1,115,874
Pasivos por arrendamiento (1)	7.2%	7.2%	881,514	1,039,303
Créditos comerciales y otros	7.9%	8.3%	1,215,816	737,032
			4,614,821	4,459,807
Moneda extranjera				
Bonos	6.1%	5.9%	37,133,333	25,832,740
Créditos comerciales (2)	3.2%	7.1%	10,346,957	6,586,538
Préstamos partes relacionadas (Nota 29)			1,312,643	1,108,403
Pasivos por arrendamiento (1)	6.2%	6.2%	261,994	251,651
			49,054,927	33,779,332
			53,669,748	38,239,139
Corriente			9,507,765	5,012,173
No corriente			44,161,983	33,226,966
			53,669,748	38,239,139

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

*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.
- (2) Incluye operaciones con giros financiados en dólares con la banca internacional (Scotiabank y Sumitomo Mitsui Banking Corporation) para el pago de importaciones por USD\$121,5 millones y una tasa de financiación promedio Libor más 132 puntos básicos. El saldo en pesos de estas operaciones al 30 de junio de 2020 es \$458,717.

En 2020, se adquirieron obligaciones financieras por un monto total de \$11,875,213 como parte de la estrategia de mitigación de riesgo de mercado (Nota 28.1).

18.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$55,545,237 y \$43,261,792 al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, 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).

18.3 Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2020:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	562,161	383,849	364,517	256,438	1,566,965
Créditos sindicados	293,635	656,891	-	-	950,526
Pasivos por arrendamiento	178,309	411,727	239,955	51,523	881,514
Otros	1,019,898	195,918	-	-	1,215,816
	2,054,003	1,648,385	604,472	307,961	4,614,821
Moneda extranjera					
Bonos	3,896,368	15,772,835	11,731,500	5,732,630	37,133,333
Créditos comerciales	2,174,522	7,140,154	1,032,281	-	10,346,957
Pasivos por arrendamiento	70,229	176,299	(165,198)	180,664	261,994
Préstamos partes relacionadas	1,312,643	-	-	-	1,312,643
	7,453,762	23,089,288	12,598,583	5,913,294	49,054,927
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	9,507,765	24,737,673	13,203,055	6,221,255	53,669,748

18.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2020, la Compañía tiene designados USD\$8,775 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$7,475 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 28 – Gestión de riesgos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Corriente		
Dividendos por pagar (1)	5,958,658	157,181
Proveedores	4,712,933	8,115,015
Operaciones de cobertura	655,310	-
Anticipos asociados	595,759	925,761
Acreedores varios	303,606	383,288
Retención en la fuente	297,416	673,204
Acuerdos en contratos de transporte (2)	166,691	71,239
Seguros y reaseguros	150,576	136,041
Partes relacionadas (Nota 29)	82,436	187,616
Depósitos recibidos de terceros	56,762	39,901
	12,980,147	10,689,246
No corriente		
Depósitos recibidos de terceros	1,844	-
Acreedores varios	21,429	24,445
	23,273	24,445

(1) La Asamblea General de Accionistas realizada el 27 de marzo de 2020, decretó dividendos sobre la utilidad del año 2019, por \$7,401,005. Durante el primer semestre de 2020, las siguientes filiales realizaron pagos a accionistas minoritarios: Ocesa por \$425,827, ODC por \$48,138, ODL por \$88,922 e Invercolsa por \$21,967. En abril de 2020, Ecopetrol pagó el 100% de los dividendos a los accionistas minoritarios y el 14% de los dividendos al mayoritario (\$1,751,706). El valor restante de los dividendos a pagar se realizará durante el segundo semestre del 2020.

(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.

20. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	7,035,215	6,908,799
Pensión	2,996,102	2,853,718
Educación	444,366	458,441
Bonos	366,739	352,917
Otros planes	106,396	98,729
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario (1)	286,274	124,186
	11,235,092	10,796,790
Prestaciones sociales y salarios	516,798	587,596
Otros beneficios a largo plazo	97,608	96,678
	11,849,498	11,481,064
Corriente	1,866,887	1,929,087
No corriente	9,982,611	9,551,977
	11,849,498	11,481,064

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

- (1) En mayo de 2020, Ecopetrol inició los ofrecimientos de un nuevo plan de retiro voluntario el cual fue aprobado a finales de 2019. Al 30 de junio de 2020, 122 personas han aceptado el ofrecimiento con un valor total asociado de \$171,826.

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 junio de 2020:

	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020 (No auditado)	2019
Resultado del periodo		
Intereses, neto	306,050	265,194
Costo del servicio actual	59,052	40,050
	365,102	305,244
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	(64,897)	402,567
Otros	(63)	131
	(64,960)	402,698
Impuesto diferido	19,488	(120,809)
	(45,472)	281,889

20.1 Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$12,556,574 y \$12,712,853 al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente. El 55,2% (2019 - 26,6%) son nivel 1 de valor razonable y el 44,8% (2019 - 73,4%) están bajo categoría nivel 2.

21. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencia s ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2019	8,835,420	137,429	945,439	9,918,288
Disminución costos de abandono	(46,866)	-	-	(46,866)
Adiciones (recuperaciones)	(52,587)	(22,463)	88,763	13,713
Utilizaciones	(90,285)	(345)	(21,879)	(112,509)
Costo financiero	127,255	-	-	127,255
Efecto pérdida de control en subsidiarias	(23,874)	(20,117)	-	(43,991)
Ajuste por valor razonable en combinación de negocios (Nota 12)	31,137	-	-	31,137
Ajuste por conversión	112,794	103	16,504	129,401
Traslados	8,397	(90)	3,782	12,089
Saldo al 30 de junio de 2020 (No auditado)	8,901,391	94,517	1,032,609	10,028,517
Corriente	516,325	17,585	227,746	761,656
No corriente	8,385,066	76,932	804,863	9,266,861
	8,901,391	94,517	1,032,609	10,028,517

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

21.1 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 2019. 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.

21.2 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.

En 2017, los principales cambios que establecieron estos decretos se dieron con relación a las áreas de implementación, líneas de inversión y la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución. El 30 de junio de 2017, Ecopetrol radicó ante la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) ciertos planes de inversión del 1% para acogerse a los nuevos decretos, con relación a las líneas de inversión, manteniendo la base de liquidación del Decreto 1900.

Al 31 de diciembre de 2018, la provisión para inversión forzosa del 1% por el uso del agua se estimó con base en los parámetros establecidos en el Decreto 1076 de 2015.

Al 31 de diciembre de 2019, el Grupo culminó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1%, en cumplimiento del artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 generando una menor provisión de esta obligación. A la fecha de este informe se están recibiendo los pronunciamientos de la ANLA con relación al artículo 321 de la Ley 1955, unos a través de oficios y otros a través de resoluciones. Ecopetrol ha interpuesto recurso de reposición ante la ANLA en la mayoría de los casos, los cuales están en revisión por parte de esta autoridad.

21.3 Contingencias

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, Bicentenario rechazó los términos de las comunicaciones señalando que no hay lugar a una terminación anticipada

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

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 retiró las demandas inicialmente presentadas y presentó demandas arbitrales en contra de cada uno de ellos, así: (i) el 12 de noviembre de 2019, Bicentenario demandó a Frontera Energy Colombia Corp, al amparo del pacto arbitral contenido en el Contrato de Transporte; (ii) el 10 de diciembre 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 diciembre 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.

En el segundo trimestre de 2020, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que aplicada la mencionada norma contable a los ingresos reconocidos por ciertos contratos de transporte bajo la figura de “ship or pay”, éstos deben verse posteriormente disminuidos en COP\$128,099 millones, sin perjuicio de que subsisten los derechos y obligaciones contractuales por considerar que los contratos se encuentran vigentes y deben cumplirse y, por ende las controversias con Frontera Energy Colombia Corp., Canacol Energy Colombia S.A.S. y Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S.

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

Dentro de las cláusulas pactadas en los contratos celebrados con el Grupo Frontera Energy respecto del Oleoducto Caño Limón Coveñas, y en particular la cláusula 13,3 establece que, en caso de suspensión del servicio por causas no imputables a ninguna de las partes, por un período mayor de 180 días calendario continuos, cualquiera de las partes podrá terminar el contrato anticipadamente.

En virtud de lo anterior, el 12 de julio de 2018 CENIT recibió comunicación del Grupo Frontera Energy, en la cual se manifestó la decisión de éste de ejercer la facultad prevista en la cláusula 13.3, de cada uno de los contratos de transporte celebrados respecto del Oleoducto Caño Limón – Coveñas, con el propósito de darlos por terminados anticipadamente. Con relación a lo anterior, CENIT emitió la comunicación CEN-PRE-3451-2018-E de fecha 17 de Julio 2018 en la que se manifiesta que no se ha configurado el supuesto de hecho previsto en la cláusula 13,3 de los contratos en mención, para que el Grupo Frontera Energy tenga la potestad contractual de decidir su terminación anticipada.

En la misma comunicación CENIT manifestó la intención de continuar facturando y cobrando los servicios de transporte establecidos en los contratos mencionados, considerando que los mismos siguen vigentes por lo que Frontera debe cumplir con las obligaciones asumidas en cada uno de ellos.

Por medio de comunicaciones del 20 y 31 de marzo de 2020, Frontera solicitó la terminación de los contratos de transporte del Oleoducto Monterrey Araguaey (VIT-026-2012, VIT-024-2012), contratos de descargue en la

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

estación de Araguaey (VIT-026-2012, VIT-027-2012), y acuerdos de uso del terminal marítimo de Coveñas (VIT-028-2012, VIT-031-2012 y VIT-029-2012), petición que fue rechazada por CENIT, por medio de comunicado del día 2 de abril de 2020.

CENIT evaluó el reconocimiento de ingresos de acuerdo con los criterios contenidos en la IFRS 15, determinando que no es posible reconocer contablemente ingresos asociados a estos contratos, sin perjuicio de lo anterior, subsisten los derechos y obligaciones contractuales y por ende la controversia con Frontera.

Como consecuencia de lo anterior CENIT, no reconoció ingresos en 2019 por \$163,852 y en lo corrido del año 2020 no ha reconocido ingresos por \$200,003.

Al 30 de junio de 2020, los valores adeudados por Frontera, con relación a los casos descritos anteriormente ascienden a \$643,983.

Al 30 de junio de 2020, los valores adeudados por Canacol y Vetra ascienden a \$6,999 y \$5,739 respectivamente, por la indebida terminación anticipada de los contratos de transporte Ship or Pay por el Oleoducto Caño Limon – Coveñas.

Refinería de Cartagena S,A,S

El 8 de marzo de 2016, Reficar presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (ICC) en contra de las sociedades Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I (UK) Limited y CBI Colombiana S.A, (colectivamente, “CB&I”), relacionada con los incumplimientos de los contratos de ingeniería, procura y construcción celebrados por Reficar y CB&I para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena, ubicada en Cartagena, Colombia, Reficar es el demandante en el arbitraje ICC y reclama no menos de USD \$2 mil millones a CB&I en daños.

El 25 de mayo de 2016, CB&I presentó su respuesta a la Solicitud de Arbitraje y Contrademandas por un valor aproximado de USD \$106 millones y COP\$ 324,052 millones, El 27 junio de 2016, Reficar contestó la contrademanda de CB&I, oponiéndose a todas las pretensiones de CB&I, El 28 de abril de 2017, CB&I presentó su Contrademandas no detallada, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD \$116 millones y COP \$387,558 millones, El 16 de marzo de 2018, CB&I presentó su Contrademandas detallada, actualizando el valor reclamado a las sumas de USD \$129 millones y COP \$432,303 millones (incluyendo en cada caso intereses) y también presentó su memorial exhaustivo de defensa, En esta misma fecha, Reficar presentó su demanda detallada, reclamando, entre otras pretensiones, la suma aproximada de USD \$ 139 millones por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos Memorando de Acuerdo (MOA) y Proyecto de Facturación del Proyecto (PIP) y el Contrato EPC.

El 28 de junio de 2019, CB&I presentó su respuesta a la defensa no detallada de Reficar a la demanda de reconvencción, incrementando las sumas reclamadas a aproximadamente USD \$137 millones y \$503,241 millones (incluyendo en cada caso intereses), En esta misma fecha, Reficar presentó su respuesta a la defensa no detallada de CB&I y su defensa detallada a la Contrademandas de CB&I, actualizando su reclamación por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC a aproximadamente US\$ 137 millones.

En enero de 2020, McDermott International Inc., controlante de CB&I, se declaró en quiebra y anunció que iniciaría un plan reorganización a instancias del Capítulo 11 de la legislación bancarrota de los Estados Unidos, Ante esta situación, Reficar ha adelantado acciones para proteger sus intereses y está siendo asesorada por un grupo de expertos con quienes continuará evaluando otras medidas que pueda adoptar ante estas nuevas circunstancias, La audiencia estaba programada para comenzar en abril de 2020, pero el arbitraje se suspendió como se describe a continuación, Después de la audiencia, el Tribunal analizará los argumentos de las partes para emitir su decisión

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

final sobre los reclamos de Reficar y CB&I, Hasta que el Tribunal emita su decisión final, el resultado de este arbitraje será incierto.

El 21 de enero de 2020, el Comet II B,V., el sucesor de Chicago Bridge & Iron Company N,V., comenzó un proceso de quiebra bajo el Capítulo 11 de la legislación bancarota de los Estados Unidos en el Tribunal de Bancarrota del Distrito Sur de Texas, Tras la declaración de quiebra, entró en vigor una suspensión automática al inicio o continuación de cualquier acción o procedimiento, o a la ejecución de cualquier fallo o laudo, en contra Comet II B,V.; suspendiendo el arbitraje, El 23 de enero de 2020, Comet II B,V. obtuvo una orden del Tribunal de Bancarrota permitiéndole, a su discreción, modificar la suspensión automática para permitirle proceder con litigios u otros asuntos en disputa, El 14 de marzo de 2020, el Tribunal de Bancarrota emitió una orden confirmando un plan de reorganización, y la orden prevé que la suspensión contra el arbitraje finalice en la fecha efectiva del plan o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero.

Con respecto al arbitraje que involucra a Reficar, la orden de confirmación establece que el foro apropiado para la adjudicación del arbitraje es el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional; los reclamos del arbitraje no estarán sujetos a estimación por el Tribunal de Bancarrota, y la suspensión no será incumplida si las partes discuten temas logísticos con el tribunal de la Cámara de Comercio Internacional. La orden reserva todos los derechos y argumentos de las partes relacionadas con el cronograma del arbitraje, el lugar de la audiencia y la logística del arbitraje, y también reconoce que, sin renunciar a ningún argumento, incluidas, entre otras, las objeciones de los Deudores a lugares alternativos de audiencia y largos intervalos entre las fechas de audiencia.

El 30 de junio de 2020, McDermott International Inc., anunció la finalización de su plan de reorganización, con lo cual la suspensión automática del arbitraje contra CB&I finalizó, y el arbitraje se reanudó el 1 de julio 2020.

Actualmente, la audiencia está programada para comenzar en diciembre de 2020, si la emergencia causada por la pandemia del coronavirus COVID -19 lo permite. Después de la audiencia, el Tribunal analizará los argumentos de las partes para emitir su decisión final sobre los reclamos de Reficar y CB&I. Hasta que el Tribunal emita su decisión final, el resultado de este arbitraje será incierto.

22. Patrimonio

22.1 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 junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, No existe dilución potencial de acciones.

22.2 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).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

22.3 Reservas patrimoniales

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Reserva legal	4,568,980	3,243,832
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	4,557,074	31,744
Total	9,635,136	3,784,658

- (1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 27 de marzo de 2020, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2019 y constituir una reserva de 4,557,074 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera de la Compañía y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,784,658	5,138,895
Liberación de reservas	(540,826)	(3,050,703)
Apropiación de reservas	6,391,304	5,355,852
Dividendos decretados	-	(3,659,386)
Saldo final	9,635,136	3,784,658

22.4 Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A, realizada el 27 de marzo de 2020, decretó dividendos sobre la utilidad del 2019, por \$7,401,005 (\$9,251,256 en 2019).

22.5 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:

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones (1)	15,361,554	10,481,512
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,164,822)	(1,130,583)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(2,402,682)	(2,357,210)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(804,097)	(535,163)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(46,219)	3,689
Otros movimientos	1,899	1,899
	8,945,633	6,464,144

- (2) Incluye diferencia en conversión de \$25,870 del impairment sobre la inversión en Offshore International Group. El efecto acumulado por ajuste por conversión, será transferido al resultado del periodo como una ganancia o pérdida en el momento de la liquidación o venta de dichas inversiones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

23. Ingresos de actividades ordinarias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios	1,541,358	3,155,080	4,726,171	6,166,309
Gasolinas	946,603	2,196,047	3,240,249	4,254,273
Gas natural	557,432	534,343	1,339,952	1,065,539
Servicios	517,124	1,053,733	1,457,989	2,046,139
Servicio gas combustible	330,272	-	330,272	-
Plástico y caucho	160,166	183,636	334,937	365,239
Asfaltos	78,920	131,695	215,060	230,044
G,L,P, y propano	65,786	105,990	159,937	216,326
Crudos	47,877	87,815	117,457	205,358
Polietileno	17,798	51,324	60,708	99,348
Aromáticos	17,183	62,108	74,936	130,294
Combustóleo	1,201	58,793	19,219	68,184
Otros ingresos contratos gas (1)	925	36,070	28,572	47,491
Otros	50,954	107,107	203,810	248,785
	4,333,599	7,763,741	12,309,269	15,143,329
Reconocimiento diferencial precios (2)	(324,108)	911,872	(407,867)	1,354,239
	4,009,491	8,675,613	11,901,402	16,497,568
Ventas al exterior				
Crudos	3,353,230	7,437,181	9,012,948	13,922,471
Diésel	526,367	1,142,320	1,243,219	1,876,780
Plástico y caucho	250,140	286,333	575,980	591,241
Gasolinas	153,680	308,376	153,680	615,880
Combustóleo	144,174	604,733	404,241	1,076,639
Gas natural	2,216	5,904	7,742	16,454
G,L,P, y propano	1,663	3,900	6,157	8,410
Amortización cobertura para futuras exportaciones				
(Nota 28,4)	(97,638)	(345,681)	(225,381)	(683,860)
Otros	98,354	189,931	433,654	329,647
	4,432,186	9,632,997	11,612,240	17,753,662
	8,441,677	18,308,610	23,513,642	34,251,230

- (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 entre 2004 y mayo de 2020, para la extensión del contrato de asociación para la explotación de gas en la Guajira, A partir de junio de 2020 este acuerdo Hocol adquiere la participación de Chevron en el contrato de Asociación 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).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

24. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,491,124	1,377,154	2,946,210	2,676,470
Productos importados (1)	913,011	3,597,310	4,127,712	7,017,591
Compras de crudo asociación y concesión	535,495	1,162,683	1,708,271	2,082,842
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	323,287	1,522,463	1,284,644	2,800,125
Servicios de transporte de hidrocarburos	225,840	208,473	436,187	389,887
Energía eléctrica	221,792	179,314	544,479	379,663
Regalías de gas en dinero	216,385	150,021	417,255	278,554
Materiales de proceso	201,763	260,217	421,551	503,070
Compras de otros productos y gas	108,145	133,502	301,996	246,648
Servicios contratados asociación	51,862	31,685	127,708	117,883
Otros (3)	772,683	(468,742)	896,395	(922,133)
	5,061,387	8,154,080	13,212,408	15,570,600
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	744,561	674,642	1,442,247	1,346,072
Costos laborales	580,728	576,032	1,181,037	1,119,846
Mantenimiento	413,723	657,534	1,006,407	1,217,776
Servicios contratados	351,957	457,099	776,300	831,738
Servicios contratados asociación	233,849	327,665	593,567	588,366
Impuestos y contribuciones	146,214	50,863	321,320	182,633
Materiales y suministros de operación	91,816	147,956	220,215	277,010
Servicios de transporte de hidrocarburos	15,622	63,660	120,563	126,070
Costos generales	(24,517)	103,745	28,099	187,324
	2,553,953	3,059,196	5,689,755	5,876,835
	7,615,340	11,213,276	18,902,163	21,447,435

- (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.

25. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos laborales	415,314	200,709	673,488	389,930
Gastos generales	375,313	183,276	614,607	333,421
Impuestos	13,189	12,492	38,057	29,276
Depreciaciones y amortizaciones	27,527	21,098	45,800	31,951
	831,343	417,575	1,371,952	784,578
Gastos de operación y proyectos				

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

Comisiones, honorarios, fletes y servicios	183,443	137,805	344,553	248,473
Gastos de exploración	139,950	247,619	177,599	309,032
Impuestos	79,181	116,178	197,011	211,823
Gastos laborales	72,388	91,237	155,503	178,020
Depreciaciones y amortizaciones	26,271	20,500	84,841	29,619
Cuota de fiscalización	25,038	26,107	51,318	37,001
Mantenimientos	24,723	17,172	48,866	23,886
Diversos	90,576	81,066	173,670	137,800
Proyectos corporativos	(39,706)	(39,543)	(112,737)	(67,064)
	601,864	698,141	1,120,624	1,108,590

26. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(11,836)	(21,883)	(45,552)	(38,618)
Pérdida en venta de activos	(13,088)	(8,202)	(17,810)	(43,590)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(6,636)	(16,521)	(7,304)	(36,568)
Pérdida en adquisición de participaciones en operaciones conjuntas (1)	1,373,112	(269)	1,373,112	(269)
Resultados pérdida de control (2)	65,570	-	65,570	-
Otros ingresos	23,815	24,257	43,358	120,618
	1,430,937	(22,618)	1,411,374	1,573

(1) Resultado en la adquisición de Guajira: Ecopetrol \$1,284,372 y Hocol \$88,740

(2) Efecto del reconocimiento de la baja de activos netos por la pérdida de control debido a la apertura del proceso de liquidación judicial de Bioenergy S.A.S. y Bioenergy Zona Franca S.A.S., discriminado así:

Total Activos	\$541,436
Total Pasivo	\$(607,006)
Total Activos netos	\$(65,570)

27. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Resultados provenientes de activos financieros	243,095	240,646	507,574	381,880
Rendimientos e intereses	91,419	121,349	179,505	250,015
Resultados en operaciones con derivados	87,959	-	87,959	-
Dividendos	-	-	22	22
Otros ingresos financieros	8,620	8,367	18,035	15,953
	431,093	370,362	793,095	647,870
Gastos financieros				
Intereses (1)	(653,023)	(479,721)	(1,138,478)	(931,681)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(219,597)	(189,269)	(433,306)	(378,190)
Resultados provenientes de activos financieros	(102,080)	(122,802)	(378,557)	(180,309)
Otros gastos financieros	(101,537)	(12,551)	(140,103)	(20,503)
	(1,076,237)	(804,343)	(2,090,444)	(1,510,683)
Pérdida por diferencia en cambio, neta	46,381	42,958	32,991	85,842
	(598,763)	(391,023)	(1,264,358)	(776,971)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

- (1) Al 30 de junio se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedad, planta y equipo por \$129,458 (2019 - \$121,825).
- (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.

28. Gestión de riesgos

28.1 Riesgos de mercado

La crisis sin precedentes observada durante el primer trimestre del año 2020 originada por el choque simultáneo sobre la oferta (guerra de precios) y la demanda (COVID-19), resultó en las siguientes medidas tomadas por el Grupo:

- Recorte de \$2 billones de pesos en costos y gastos incluidas medidas de austeridad, priorización de actividades operativas y administrativas, y control sobre gastos operativos, tales como restricciones de viaje, patrocinios y participación en eventos, entre otros.
- Ajuste inicial en el nivel de inversiones a un rango entre US\$2.500 y US\$3.000 millones (con una expectativa de precio promedio Brent entre US\$30 y US\$40 por barril).
- Uso de las líneas de financiamiento por USD\$665 millones, así como una emisión y colocación de bonos de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales por USD\$2,000 millones.
- Registro contable de un impairment luego de ajustar algunos de los supuestos utilizados (precios y tasas de descuento) en la evaluación realizada al 31 de diciembre de 2019, limitando al impacto sobre los principales activos a largo plazo (únicamente sobre algunos activos productivos del segmento de exploración y producción y sobre la planta de la Refinería de Cartagena). (Ver Nota 17 – Impairment de activos a largo plazo).

El Grupo ha continuado monitoreando la evolución del mercado razón por lo cual, el 17 de julio de 2020 se publicó un nuevo plan de inversiones orgánicas para el Grupo Ecopetrol (GE) aprobado por Junta Directiva, considerando (i) una detallada revisión del portafolio del Grupo, (ii) el avance en las intervenciones realizadas, y (iii) la paulatina recuperación de la actividad económica, que permitieron incrementar la inversión a un nuevo nivel estimado entre US\$3.000 y US\$3.400 millones para 2020.

El nuevo plan asegura la sostenibilidad del negocio en un entorno de precios bajos, priorizando las oportunidades generadoras de caja y con mejores precios de equilibrio, manteniendo la dinámica de crecimiento con foco en la ejecución de los planes de desarrollo de los activos estratégicos, y en la preservación del valor de los activos mediante inversiones que permiten dar confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías, sistemas de transporte y campos de producción.

El plan fue construido con una expectativa de precio Brent de US\$38 por barril en promedio para el 2020. Pese al entorno actual de precios bajos, este plan mantiene su resiliencia y competitividad con un precio de equilibrio (breakeven) de caja cercano a US\$30.

El Grupo continuará monitoreando la evolución del mercado para determinar la necesidad de poner en marcha etapas subsecuentes del plan de intervención teniendo en cuenta que los efectos finales y la duración de esta situación dependerán de los desarrollos futuros, que son altamente inciertos y a la fecha no se pueden predecir. De igual forma, estará revisando indicadores de impairment sobre los activos de larga duración y las inversiones en compañías, efectuando análisis cuantitativos en los casos que fuesen necesarios. Asimismo, continuará evaluando y valorando posibles impactos en otros rubros como pueden ser: reconocimiento de ingresos, impairment de cuentas por cobrar, reservas, provisión de abandono, inventarios, acuerdos conjuntos, entre otros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

28.2 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.

Al 30 de junio de 2020, el peso colombiano se depreció 15% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2019 de \$3,277.14 a \$3,756.28 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:

(Millones de USD)	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	1,136	114
Otros activos financieros	1,851	1,468
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	309	81
Préstamos y financiaciones	(12,171)	(9,429)
Otros activos y pasivos, neto	86	64
Posición pasiva neta	(8,789)	(7,702)

Del total de la posición neta, USD\$(8,897) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(8,775) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los restantes pasivos netos por USD\$(122) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(108) 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 estado de ganancias y pérdidas.

28.3 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de junio de 2020:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	(540)	(329,599)
5%	(2,700)	(1,647,997)

28.4 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de USD\$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 NIIF 9 – Instrumentos financieros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

De acuerdo con la Resolución 509 de 2015 de la Contaduría General de la Nación, esta política contable de reconocimiento de coberturas fue adoptada por Ecopetrol a partir del 1 de enero del 2015.

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

(Millones de USD)	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,300	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	4,627	5,551
Realización de las exportaciones	(4,627)	(5,551)
Saldo final	1,300	1,300

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	535,163	1,203,461
Diferencia en cambio	622,882	35,607
Realización de exportaciones (Nota 23)	(225,381)	(1,028,516)
Inefectividad	(8,384)	(5,173)
Impuesto de renta diferido	(120,183)	329,784
Saldo final	804,097	535,163

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
2020 (Jul-Dic)	990,640	(317,005)	673,635
2021	61,753	(19,143)	42,610
2022	61,753	(18,526)	43,227
2023	49,289	(4,664)	44,625
	1,163,435	(359,338)	804,097

28.5 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A, (Ocensa), Ecopetrol América LLC., Hocol Petroleum Ltd, (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. (Reficar) y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones. Durante el 2019 y el transcurso del 2020 Ecopetrol S.A, realizó una ampliación de esta cobertura por USD \$2,275 millones para incluir en la designación las inversiones en Ecopetrol Permian LLC y Ecopetrol Brasil y adicionar un mayor monto en Reficar. El valor total cubierto al 30 de junio de 2020 es de USD\$7,475 millones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,130,583	1,069,316
Diferencia en cambio	2,906,055	87,524
Impuesto de renta diferido	(871,816)	(26,257)
Saldo final	3,164,822	1,130,583

28.6 Coberturas con instrumentos financieros derivados

Durante 2020, Ecopetrol ha suscrito operaciones de forward non-delivery de venta de dólares con el fin de mitigar la volatilidad de la tasa de cambio en el flujo de caja requerido para operaciones de la Compañía. Los siguientes son los detalles de los contratos forward vigentes al 30 de junio de 2020.

Vencimiento	USD millones	Tasa promedio pactada
	(No auditado)	
Septiembre 2020	135	4,009.6
Octubre 2020	140	4,035.6
Noviembre 2020	145	3,967.8
	420	4,003.8

Al 30 de junio de 2020 Ecopetrol S.A. reconoció una posición activa en forward y una utilidad por valoración de contratos forwards de COP\$87,959 al 30 de junio de 2020. Este saldo corresponde a su valor razonable catalogado con nivel de jerarquía 2, calculado a partir de datos observables, utilizando la metodología de proyección y descuento de flujos con puntos forward.

28.7 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:

	Al 30 de junio 2020	Al 31 de diciembre 2019
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 18)	53,669,748	38,239,139
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(9,247,947)	(7,075,758)
Otros activos financieros (Nota 9)	(5,884,229)	(4,979,292)
Deuda financiera neta	38,537,572	26,184,089
Patrimonio (Nota 22)	55,636,720	60,344,122
Apalancamiento (1)	40.92%	30.26%

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

29. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	3,716	-	13,447	56,079	1,312,643	1,254
Ecodiesel Colombia S.A,	6,313	-	-	24,804	-	1
Offshore International Group Inc (2)	-	106,914	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	5,669	-	-	65	-	-
Extrucol S.A.	2,405	-	-	-	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	8,158	-	-	540	-	-
Serviport S.A,	-	-	-	948	-	-
Saldo al 30 de junio de 2020 (no auditado)	26,261	106,914	13,447	82,436	1,312,643	1,255
Corriente	26,261	106,914	13,447	82,436	1,312,643	1,255
No corriente	-	-	-	-	-	-
	26,261	106,914	13,447	82,436	1,312,643	1,255
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 19)	(Nota 18)	

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	25,333	-	57,016	153,501	1,108,403	794
Ecodiesel Colombia S.A,	2,116	-	-	29,447	-	1
Offshore International Group Inc (2)	-	93,657	-	-	-	-
Asociadas						
Serviport S.A,	-	-	-	4,668	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2019	27,449	93,657	57,016	187,616	1,108,403	795
Corriente	27,449	-	57,016	187,616	1,108,403	795
No corriente	-	93,657	-	-	-	-
	27,449	93,657	57,016	187,616	1,108,403	795

Préstamos:

(1) 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 seis meses finalizados el 30 de junio se detallan como sigue:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

	2020		2019	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	17,512	227,793	261,925	320,650
Ecodiesel Colombia S.A.	4,065	125,376	2,421	135,806
Offshore International Group Inc	2,235	-	-	1,547
	23,812	353,169	264,346	458,003
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	14,048	-	-
Extracol S.A.	-	128	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	24,219	780	-	-
	48,031	721,294	528,692	916,006

30. 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 2019.

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.

30.1 Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento por los periodos de tres y seis meses terminados al 30 de junio de 2020 y 2019.

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2020 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas	6,022,259	4,106,276	2,962,286	(4,649,144)	8,441,677
Costos de ventas	(7,138,860)	(4,276,374)	(792,264)	4,592,158	(7,615,340)
Utilidad bruta	(1,116,601)	(170,098)	2,170,022	(56,986)	826,337
Gastos de administración	(530,078)	(272,213)	(107,717)	78,665	(831,343)
Gastos de operación y proyectos	(306,603)	(185,496)	(87,950)	(21,815)	(601,864)
Impairment de activos de largo plazo	-	867	2,795	-	3,662
Otros ingresos operacionales, neto	1,362,389	60,633	7,906	9	1,430,937
Resultado de la operación	(590,893)	(566,307)	1,985,056	(127)	827,729
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	435,489	41,755	25,513	(71,664)	431,093
Gastos financieros	(660,760)	(318,826)	(168,442)	71,791	(1,076,237)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(145,465)	209,390	(17,544)	-	46,381

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

Participación en las utilidades de compañías	(370,736)	(67,681)	(160,473)	127	(598,763)
	37,586	41,922	(2,355)	-	77,153
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(924,043)	(592,066)	1,822,228	-	306,119
Impuesto a las ganancias	302,330	272,622	(579,355)	-	(4,403)
Utilidad neta del periodo	(621,713)	(319,444)	1,242,873	-	301,716
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	(601,503)	(346,687)	973,304	-	25,114
Participación no controladora	(20,210)	27,243	269,569	-	276,602
	(621,713)	(319,444)	1,242,873	-	301,716
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,547,969	415,079	326,437	-	2,289,485
Deterioro de activos no corrientes	-	(867)	(2,795)	-	(3,662)

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas	13,531,965	10,224,594	3,211,918	(8,659,867)	18,308,610
Costos de ventas	(8,989,469)	(10,009,402)	(868,338)	8,653,933	(11,213,276)
Utilidad bruta	4,542,496	215,192	2,343,580	(5,934)	7,095,334
Gastos de administración	(214,656)	(111,612)	(91,108)	(199)	(417,575)
Gastos de operación y proyectos	(429,059)	(186,576)	(87,939)	5,433	(698,141)
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(21,786)	7,814	(8,044)	-	(22,016)
Resultado de la operación	3,876,995	(75,182)	2,156,489	(700)	5,957,602
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	367,301	11,860	50,242	(59,041)	370,362
Gastos financieros	(315,923)	(346,086)	(201,459)	59,125	(804,343)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	130,904	(57,084)	(30,862)	-	42,958
	182,282	(391,310)	(182,079)	84	(391,023)
Participación en las utilidades de compañías	67,234	4,231	738	-	72,203
Resultado antes de impuesto a las ganancias	4,126,511	(462,261)	1,975,148	(616)	5,638,782
Impuesto a las ganancias	(1,335,254)	131,069	(667,724)	-	(1,871,909)
Utilidad neta del periodo	2,791,257	(331,192)	1,307,424	(616)	3,766,873
Utilidad (pérdida) atribuible a:					
A los accionistas	2,806,103	(331,048)	1,012,758	(616)	3,487,197
Participación no controladora	(14,846)	(144)	294,666	-	279,676
	2,791,257	(331,192)	1,307,424	(616)	3,766,873
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	1,430,443	344,744	318,177	-	2,093,364
Deterioro de activos no corrientes	-	669	(68)	-	601

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas	16,505,738	12,394,018	6,146,779	(11,532,893)	23,513,642
Costos de ventas	(16,075,133)	(12,507,567)	(1,684,163)	11,364,700	(18,902,163)
Utilidad bruta	430,605	(113,549)	4,462,616	(168,193)	4,611,479
Gastos de administración	(881,656)	(419,430)	(199,171)	128,305	(1,371,952)
Gastos de operación y proyectos	(552,999)	(429,976)	(177,266)	39,617	(1,120,624)
Impairment de activos de largo plazo	(518,173)	(688,914)	2,808	-	(1,204,279)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	1,331,660	62,019	17,700	(5)	1,411,374
Resultado de la operación	(190,563)	(1,589,850)	4,106,687	(276)	2,325,998
Resultado financiero, neto					

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

Ingresos financieros	799,806	68,305	75,669	(150,685)	793,095
Gastos financieros	(1,375,332)	(604,489)	(261,584)	150,961	(2,090,444)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	53,591	(645,442)	624,842	-	32,991
	(521,935)	(1,181,626)	438,927	276	(1,264,358)
Participación en las utilidades de compañías	(13,728)	92,641	(2,368)	-	76,545
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(726,226)	(2,678,835)	4,543,246	-	1,138,185
Impuesto a las ganancias	254,025	784,339	(1,394,685)	-	(356,321)
Utilidad neta del periodo	(472,201)	(1,894,496)	3,148,561	-	781,864
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	(430,779)	(1,958,370)	2,547,158	-	158,009
Participación no controladora	(41,422)	63,874	601,403	-	623,855
	(472,201)	(1,894,496)	3,148,561	-	781,864
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	3,058,022	812,470	648,606	-	4,519,098
Deterioro de activos no corrientes	(518,173)	(688,914)	2,808	-	(1,204,279)

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas	25,129,219	18,776,644	6,263,919	(15,918,552)	34,251,230
Costos de ventas	(17,164,254)	(18,508,539)	(1,680,306)	15,905,664	(21,447,435)
Utilidad bruta	7,964,965	268,105	4,583,613	(12,888)	12,803,795
Gastos de administración	(395,924)	(218,668)	(171,986)	2,000	(784,578)
Gastos de operación y proyectos	(640,183)	(343,056)	(135,200)	9,849	(1,108,590)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(19,514)	(21,692)	126,917	(81,990)	3,721
Resultado de la operación	6,909,344	(315,311)	4,403,344	(83,029)	10,914,348
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	619,156	32,251	175,656	(179,193)	647,870
Gastos financieros	(505,262)	(691,716)	(452,972)	139,267	(1,510,683)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	51,045	110,760	(75,963)	-	85,842
	164,939	(548,705)	(353,279)	(39,926)	(776,971)
Participación en las utilidades de compañías	103,931	6,828	101	122,337	233,197
Resultado antes de impuesto a las ganancias	7,178,214	(857,188)	4,050,166	(618)	10,370,574
Impuesto a las ganancias	(2,351,874)	157,488	(1,350,879)	-	(3,545,265)
Utilidad neta del periodo	4,826,340	(699,700)	2,699,287	(618)	6,825,309
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	4,856,388	(699,463)	2,075,425	(618)	6,231,732
Participación no controladora	(30,048)	(237)	623,862	-	593,577
	4,826,340	(699,700)	2,699,287	(618)	6,825,309
Información complementaria					
Depreciación, agotamiento y amortización	2,778,690	690,690	614,732	-	4,084,112
Deterioro de activos no corrientes	-	(1,504)	(645)	-	(2,149)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

30.2 Ventas por producto

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2020 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	1,545,635	-	(4,277)	1,541,358
Gasolinas	-	1,095,609	-	(149,006)	946,603
Gas natural	874,211	(116,356)	-	(200,423)	557,432
Servicios	36,375	24,550	2,962,266	(2,506,067)	517,124
Servicio gas combustible	-	330,272	-	-	330,272
Plástico y caucho	-	160,166	-	-	160,166
Asfaltos	4,885	74,035	-	-	78,920
G.L.P. y propano	48,255	19,763	-	(2,232)	65,786
Crudos	1,706,184	-	-	(1,658,307)	47,877
Polietileno	-	17,798	-	-	17,798
Aromáticos	-	17,183	-	-	17,183
Combustóleo	(119)	1,320	-	-	1,201
Otros ingresos contratos gas	925	-	-	-	925
Otros	3,116	97,313	-	(49,475)	50,954
	2,673,832	3,267,288	2,962,266	(4,569,787)	4,333,599
Reconocimiento diferencial precios	-	(324,108)	-	-	(324,108)
	2,673,832	2,943,180	2,962,266	(4,569,787)	4,009,491
Ventas al exterior					
Crudos	3,432,575	-	-	(79,345)	3,353,230
Diesel	-	526,367	-	-	526,367
Plástico y caucho	-	250,140	-	-	250,140
Gasolinas y turbocombustibles	-	153,680	-	-	153,680
Combustóleo	-	144,174	-	-	144,174
Gas natural	2,216	-	-	-	2,216
G.L.P. y propano	1,663	-	-	-	1,663
Amortización cobertura para futuras exportaciones	(97,638)	-	-	-	(97,638)
Otros	9,611	88,735	20	(12)	98,354
	3,348,427	1,163,096	20	(79,357)	4,432,186
	6,022,259	4,106,276	2,962,286	(4,649,144)	8,441,677

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	3,132,499	-	22,581	3,155,080
Gasolinas	-	2,715,994	-	(519,947)	2,196,047
Gas natural	698,151	-	-	(163,808)	534,343
Servicios	49,587	59,107	3,211,907	(2,266,868)	1,053,733
Plástico y caucho	-	183,636	-	-	183,636
Asfaltos	5,210	126,485	-	-	131,695
G.L.P. y propano	45,589	60,401	-	-	105,990
Crudos	5,589,763	-	-	(5,501,948)	87,815
Polietileno	-	51,324	-	-	51,324
Aromáticos	-	62,108	-	-	62,108
Combustóleo	52	58,741	-	-	58,793
Otros ingresos contratos gas	36,070	-	-	-	36,070
Otros	1,046	335,964	-	(229,903)	107,107
	6,425,468	6,786,259	3,211,907	(8,659,893)	7,763,741
Reconocimiento diferencial precios	-	911,872	-	-	911,872
	6,425,468	7,698,131	3,211,907	(8,659,893)	8,675,613
Ventas al exterior					
Crudos	7,437,181	-	-	-	7,437,181
Diésel	-	1,142,320	-	-	1,142,320
Plástico y caucho	-	286,333	-	-	286,333
Gasolinas	-	308,376	-	-	308,376
Combustóleo	-	604,733	-	-	604,733
Gas natural	5,904	-	-	-	5,904
G.L.P. y propano	3,900	-	-	-	3,900
Amortización cobertura para futuras exportaciones	(345,681)	-	-	-	(345,681)
Otros	5,193	184,701	11	26	189,931
	7,106,497	2,526,463	11	26	9,632,997
	13,531,965	10,224,594	3,211,918	(8,659,867)	18,308,610

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	4,733,244	-	(7,073)	4,726,171
Gasolinas	-	3,753,736	-	(513,487)	3,240,249
Gas natural	1,720,897	-	-	(380,945)	1,339,952
Servicios	76,695	172,050	6,146,742	(4,937,498)	1,457,989
Servicio gas combustible	-	330,272	-	-	330,272
Plástico y caucho	-	334,937	-	-	334,937
Asfaltos	10,498	204,562	-	-	215,060
G.L.P. y propano	108,967	53,202	-	(2,232)	159,937
Crudos	5,649,371	-	-	(5,531,914)	117,457
Polietileno	-	60,708	-	-	60,708
Aromáticos	-	74,936	-	-	74,936
Combustóleo	1,784	17,435	-	-	19,219
Otros ingresos contratos gas	28,572	-	-	-	28,572
Otros	11,044	273,153	-	(80,387)	203,810
	7,607,828	10,008,235	6,146,742	(11,453,536)	12,309,269
Reconocimiento diferencial precios	-	(407,867)	-	-	(407,867)
	7,607,828	9,600,368	6,146,742	(11,453,536)	11,901,402

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

Ventas al exterior					
Crudos	9,092,264	29	-	(79,345)	9,012,948
Diésel	-	1,243,219	-	-	1,243,219
Plástico y caucho	-	575,980	-	-	575,980
Gasolinas	-	153,680	-	-	153,680
Combustóleo	-	404,241	-	-	404,241
Gas natural	7,742	-	-	-	7,742
G.L.P. y propano	6,157	-	-	-	6,157
Amortización cobertura para futuras exportaciones	(225,381)	-	-	-	(225,381)
Otros	17,128	416,501	37	(12)	433,654
	8,897,910	2,793,650	37	(79,357)	11,612,240
	16,505,738	12,394,018	6,146,779	(11,532,893)	23,513,642

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2019 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	6,166,309	-	-	6,166,309
Gasolinas	-	5,141,466	-	(887,193)	4,254,273
Gas natural	1,380,177	-	-	(314,638)	1,065,539
Servicios	100,375	119,577	6,263,896	(4,437,709)	2,046,139
Servicio gas combustible	-	-	-	-	-
Plástico y caucho	-	365,239	-	-	365,239
Asfaltos	11,426	218,618	-	-	230,044
G,L,P, y propano	96,807	119,519	-	-	216,326
Crudos	10,215,051	-	-	(10,009,693)	205,358
Polietileno	-	99,348	-	-	99,348
Aromáticos	-	130,294	-	-	130,294
Combustóleo	323	67,861	-	-	68,184
Otros ingresos contratos gas	47,491	-	-	-	47,491
Otros	3,562	514,567	-	(269,344)	248,785
	11,855,212	12,942,798	6,263,896	(15,918,577)	15,143,329
Reconocimiento diferencial precios	-	1,354,239	-	-	1,354,239
	11,855,212	14,297,037	6,263,896	(15,918,577)	16,497,568
Ventas al exterior					
Crudos	13,922,471	-	-	-	13,922,471
Diésel	-	1,876,780	-	-	1,876,780
Plástico y caucho	-	591,241	-	-	591,241
Gasolinas	-	615,880	-	-	615,880
Combustóleo	-	1,076,639	-	-	1,076,639
Gas natural	16,454	-	-	-	16,454
G,L,P, y propano	8,410	-	-	-	8,410
Amortización cobertura para futuras exportaciones	(683,860)	-	-	-	(683,860)
Otros	10,532	319,067	23	25	329,647
	13,274,007	4,479,607	23	25	17,753,662
	25,129,219	18,776,644	6,263,919	(15,918,552)	34,251,230

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

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

31. Eventos subsecuentes (No auditados)

- El 17 de julio de 2020 la Junta Directiva de Ecopetrol aprobó un nuevo plan de inversiones orgánicas para el Grupo Ecopetrol (GE) con un monto estimado entre US\$3.000 millones y US\$3.400 millones para el 2020. Este nivel de inversiones orgánico es similar al ejecutado en 2019 y superior respecto al plan de inversiones anunciado a principios de mayo.
- Mediante la Resolución 1381 de julio 6 de 2020, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, autorizó a OCENSA para suscribir, emitir y colocar Bonos de Deuda Pública Externa, bajo la regla 144 A / Registro S de la Ley de Valores de los Estados Unidos de América, en los mercados internacionales de capitales, hasta por quinientos millones de dólares de los Estados Unidos de América (US\$500 millones), para refinanciar el pago de la deuda denominada Bono Global 2021. La emisión fue realizada el pasado 14 de julio de 2020 con vencimiento a 7 años y una tasa cupón del 4%.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

(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
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	20,113,024	(1,201,393)	30,618,931	10,505,907
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	14,457,402	2,587,708	16,134,818	1,677,416
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	10,190,583	(193,300)	10,193,142	2,559
Oleoducto Central S. A. - Ocesa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,658,372	1,408,215	7,068,717	2,410,345
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,694,093	151,140	3,694,336	243
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,791,129	(116,246)	3,270,743	479,614
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	2,532,426	143,198	3,793,203	1,260,777
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	1,967,609	112,699	2,355,872	388,263
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	1,949,671	79,796	8,084,941	6,135,270
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	55,97%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,502,663	95,547	3,549,006	2,046,343
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,360,916	2,357	1,361,576	660
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	1,032,261	235,422	1,448,891	416,630
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.	Peso Colombiano	51,88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	769,580	116,249	1,567,358	797,778
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	898,696	36,411	1,050,224	151,528
Oleoducto de Colombia S. A. - ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	431,053	186,457	561,399	130,346

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

(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 USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	8,432,968	(132,533)	8,432,968	-
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	3,875,430	(63,553)	3,904,281	28,851
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,672,790	(42,464)	1,705,421	32,631
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	255,603	100,001	329,227	73,624
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	57,476	(192)	60,130	2,654
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	26,055	(17,374)	43,617	17,562
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	12,399	191	32,278	19,879
Ecopetrol Energía S.A.S. E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Servicio público de suministro de energía	Colombia	Colombia	9,425	2,020	87,639	78,214
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	5,903	337	34,405	28,502
Ecopetrol Germany Gmbh (1)	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Alemania	Angola	2,678	63	2,678	-
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	34	(19)	38	4
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	35	(18)	46	11

(1) Compañías en proceso de liquidación.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2020

(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
Asociadas									
Serviport S.A. (2)	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	16,863	(3,668)	51,260	34,397
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	3,988	119	6,981	2,993
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,579,588	20,073	2,845,044	265,456
Offshore International Group Inc. (3)	Dólar	50%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Estados Unidos	Perú	787,917	(47,931)	1,924,247	1,136,330
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	87,204	13,048	144,421	57,217

(2) Información disponible al 31 de diciembre de 2019, la inversión se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 31 de mayo de 2020.