



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

30 de junio de 2022



Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Condensado Consolidado

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados consolidados de situación financiera al 30 de junio de 2022 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados 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 (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. 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 condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2022, 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 (601) 484 7000
Fax: +57 (601) 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 (604) 369 8400
Fax: +57 (604) 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 (602) 485 6280
Fax: +57 (602) 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 (605) 385 2201
Fax: +57 (605) 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.

EDWIN RENE
VARGAS
SALGADO

Firmado digitalmente
por EDWIN RENE
VARGAS SALGADO
Fecha: 2022.08.09
08:53:15 -05'00'

Edwin René Vargas Salgado
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
9 de agosto de 2022

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	3
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados	4
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados	5
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados	6
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados	7
1. Entidad reportante	8
2. Bases de presentación	8
3. Estimaciones y juicios contables significativos	12
4. Políticas contables	12
5. Nuevos estándares y cambios normativos	12
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	15
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	15
8. Inventarios	16
9. Otros activos financieros	16
10. Impuestos	17
11. Otros activos	18
12. Combinación de Negocios	18
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	22
17. Intangibles	22
18. Impairment de activos de largo plazo	22
19. Goodwill	23
20. Préstamos y financiaciones	23
21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	25
22. Provisiones por beneficios a empleados	25
23. Provisiones y contingencias	26
24. Patrimonio	29
25. Ingresos procedentes de contratos con clientes	31
26. Costo de ventas	32
27. Gastos de administración, operación y proyectos	33
28. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	33
29. Resultado financiero, neto	34
30. Gestión de riesgos	34
31. Partes relacionadas	38
32. Información por segmentos	39
33. Eventos relevantes (No auditados)	46

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	47
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	51

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Activos corrientes		(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	10,103,586	14,549,906
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	29,114,311	18,448,882
Inventarios	8	12,176,656	8,398,212
Otros activos financieros	9	1,145,545	1,627,150
Activos por impuestos corrientes		6,055,595	6,273,802
Otros activos	11	2,365,382	2,333,091
		60,961,075	51,631,043
Activos mantenidos para la venta		49,328	64,704
Total activos corrientes		61,010,403	51,695,747
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	26,281,917	24,159,716
Otros activos financieros	9	826,813	1,307,584
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	13	9,103,276	8,357,186
Propiedades, planta y equipo	14	92,035,225	90,115,329
Recursos naturales y del medio ambiente	15	38,022,296	35,909,844
Activos por derecho de uso	16	561,142	496,678
Intangibles	17	15,974,743	14,960,622
Activos por impuestos no corrientes		13,306,920	11,731,232
Goodwill	19	4,531,730	4,317,793
Otros activos	11	1,222,538	1,198,363
Total activos no corrientes		201,866,600	192,554,347
Total activos		262,877,003	244,250,094
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	20	9,762,947	9,206,283
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	21	22,128,811	13,568,231
Provisiones por beneficios a empleados	22	2,031,535	2,296,253
Pasivos por impuestos corrientes		4,691,733	2,152,104
Provisiones y contingencias	23	1,147,468	1,590,118
Instrumentos financieros derivados		39,964	127,545
Otros pasivos		1,922,280	1,281,989
		41,724,738	30,222,523
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta		27,217	26,208
Total pasivos corrientes		41,751,955	30,248,731
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	20	88,983,305	85,854,645
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	21	80,132	70,607
Provisiones por beneficios a empleados	22	10,642,637	9,082,792
Pasivos por impuestos no corrientes		11,958,244	10,779,698
Provisiones y contingencias	23	12,874,120	12,642,089
Otros pasivos		1,909,423	1,819,460
Total pasivos no corrientes		126,447,861	120,249,291
Total pasivos		168,199,816	150,498,022
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	24.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	24.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	24.3	8,898,633	10,624,229
Otros resultados integrales	24.5	11,483,520	11,273,374
Resultados acumulados		18,577,671	18,187,655
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		70,607,590	71,733,024
Interés no controlante		24,069,597	22,019,048
Total patrimonio		94,677,187	93,752,072
Total pasivos y patrimonio		262,877,003	244,250,094

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)
Edwin Rene Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

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 de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2022	2021	2022	2021
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	25	43,884,871	19,444,229	76,357,615	36,650,203
Costos de ventas	26	(23,077,612)	(11,431,421)	(41,015,370)	(21,943,441)
Utilidad bruta		20,807,259	8,012,808	35,342,245	14,706,762
Gastos de administración	27	(870,197)	(623,538)	(1,752,558)	(1,178,900)
Gastos de operación y proyectos	27	(1,210,690)	(554,572)	(1,955,771)	(1,161,213)
(Impairment) recuperación de activos a largo plazo	18	(1,958)	1,041	(5,550)	3,446
Otros gastos operacionales	28	(116,806)	(279,286)	(491,113)	(300,315)
Resultado de la operación		18,607,608	6,556,453	31,137,253	12,069,780
Resultado financiero, neto	29				
Ingresos financieros		200,380	78,781	430,612	140,609
Gastos financieros		(2,003,900)	(893,277)	(3,805,200)	(1,727,902)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		(186,182)	(17,241)	(138,979)	103,627
		(1,989,702)	(831,737)	(3,513,567)	(1,483,666)
Participación en los resultados de compañías	13	236,563	61,989	438,552	115,236
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		16,854,469	5,786,705	28,062,238	10,701,350
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(5,309,476)	(1,767,660)	(9,193,342)	(3,304,390)
Utilidad neta del periodo		11,544,993	4,019,045	18,868,896	7,396,960
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		10,470,006	3,724,298	17,042,646	6,810,223
Participación no controladora		1,074,987	294,747	1,826,250	586,737
		11,544,993	4,019,045	18,868,896	7,396,960
Utilidad básica por acción (pesos)		254.6	90.6	414.5	165.6

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)
Edwin Rene Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo	11,544,993	4,019,045	18,868,896	7,396,960
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Utilidades (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(1,157,357)	(1,170)	(357,090)	(172,867)
Inversión neta en negocio en el extranjero	(2,323,316)	(431,798)	(1,044,318)	(1,847,479)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	52,780	(48,826)	69,847	(100,105)
Diferencia en cambio en conversión	5,007,060	1,084,893	3,526,993	3,544,929
Realización en venta de negocios conjuntos	29	-	-	(361,728)
	1,579,167	603,099	2,195,432	1,062,750
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Pérdidas actuariales	22	(508,128)	(847,043)	(357,891)
	(508,128)	(2,440)	(847,043)	(357,891)
Otros resultados integrales, neto de impuestos	1,071,039	600,659	1,348,389	704,859
Total resultado integral, neto de impuestos	12,616,032	4,619,704	20,217,285	8,101,819
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	11,059,949	4,314,698	17,252,792	7,442,006
Participación no controladora	1,556,083	305,006	2,964,493	659,813
	12,616,032	4,619,704	20,217,285	8,101,819

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)
Edwin Rene Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

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 01 de enero de 2022		25,040,067	6,607,699	10,624,229	11,273,374	18,187,655	71,733,024	22,019,048	93,752,072
Efecto de adopción de nuevos estándares	5.1	-	-	-	-	42,054	42,054	-	42,054
Saldo al 01 de enero de 2022, después de adopción		25,040,067	6,607,699	10,624,229	11,273,374	18,229,709	71,775,078	22,019,048	93,794,126
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	17,042,646	17,042,646	1,826,250	18,868,896
Liberación de reservas	24.3	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-	-	-
Dividendos decretados	24.4	-	-	(6,907,605)	-	(11,512,675)	(18,420,280)	(1,162,771)	(19,583,051)
Combinación de negocios	12	-	-	-	-	-	-	263,651	263,651
Cambio de participación en compañías controladas		-	-	-	-	-	-	(14,824)	(14,824)
Apropiación de reservas									
Legal	24.3	-	-	1,669,468	-	(1,669,468)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	24.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	24.3	-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-	-	-
Otros resultados integrales									
Utilidades no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(357,090)	-	(357,090)	-	(357,090)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(1,020,858)	-	(1,020,858)	(23,460)	(1,044,318)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	69,122	-	69,122	725	69,847
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	2,364,473	-	2,364,473	1,162,520	3,526,993
Ganancias actuariales		-	-	-	(845,501)	-	(845,501)	(1,542)	(847,043)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	8,898,633	11,483,520	18,577,671	70,607,590	24,069,597	94,677,187
Saldo al 31 de diciembre de 2020		25,040,067	6,607,699	9,635,136	7,859,992	2,952,356	52,095,250	3,724,020	55,819,270
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	6,810,223	6,810,223	586,737	7,396,960
Liberación de reservas	24.3	-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	-	-	-
Dividendos decretados	24.4	-	-	-	-	(698,984)	(698,984)	(603,817)	(1,302,801)
Cambio de participación en controladas		-	-	-	-	2,755	2,755	(11,106)	(8,351)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(14,823)	(14,823)
Apropiación de reservas									
Legal	24.3	-	-	168,808	-	(168,808)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	24.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	24.3	-	-	5,377,359	-	(5,377,359)	-	-	-
Otros resultados integrales									
Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(172,867)	-	(172,867)	-	(172,867)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(1,847,479)	-	(1,847,479)	-	(1,847,479)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(77,577)	-	(77,577)	(22,528)	(100,105)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	3,449,325	-	3,449,325	95,604	3,544,929
Diferencia por conversión		-	-	-	(361,728)	-	(361,728)	-	(361,728)
Realización en venta de negocios conjuntos		-	-	-	(357,891)	-	(357,891)	-	(357,891)
Ganancias actuariales		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo al 30 de junio de 2021 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	10,624,229	8,491,775	8,077,257	58,841,027	3,754,087	62,595,114

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)
Edwin Rene Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

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 de	
	Nota	2022	2021
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		18,868,896	7,396,960
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	9,193,342	3,304,390
Depreciación, agotamiento y amortización	14,15,16,17	5,565,403	4,697,645
Pérdida por diferencia en cambio, neto	29	138,979	258,101
Resultado por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	29	-	(361,728)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	29	2,430,726	1,166,137
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	29	1,092,742	463,996
Baja de activos exploratorios y pozos secos	15	438,078	170,204
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		306,353	17,441
Pérdida (recuperación) por impairment de activos de largo plazo	18	5,550	(3,446)
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	28	35,448	18,844
(Utilidad) pérdida por valoración de activos financieros		(102,664)	18,978
(Utilidad) pérdida en operaciones de coberturas con derivados		(11,194)	9,931
Utilidad por método de participación patrimonial	13	(438,552)	(115,236)
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		9,516	-
Pérdida por ineffectividad en coberturas	30.3	4,277	14,190
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	25	291,842	149,657
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(16,773,453)	(4,625,360)
Inventarios		(3,610,356)	(1,969,700)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(462,218)	691,693
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,627,538)	(1,386,835)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(345,434)	(323,663)
Provisiones y contingencias		(240,328)	76,363
Otros activos y pasivos		224,788	49,025
		14,994,203	9,717,587
Impuesto de renta pagado		(5,054,012)	(3,470,634)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		9,940,191	6,246,953
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos	13	(65,310)	-
Inversión en propiedades, planta y equipo	14	(3,093,677)	(2,257,841)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	15	(4,489,668)	(2,866,790)
Adquisiciones de intangibles	17	(357,174)	(63,345)
Producto de la venta del otro activo financiero, neto		1,170,659	1,706,698
Intereses recibidos	29	335,567	67,855
Dividendos recibidos		178,836	82,038
Producto de la venta de activos, neto		79,875	10,758
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(6,240,892)	(3,320,627)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	20.1	4,018,936	70,125
Pagos de capital		(4,348,305)	(751,216)
Pagos de intereses		(2,439,363)	(1,213,422)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	16	(205,337)	(150,191)
Restitución de capital		(7,412)	-
Dividendos pagados	24.4	(5,965,398)	(1,150,541)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(8,946,879)	(3,195,245)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		801,260	208,155
Disminución neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		(4,446,320)	(60,764)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		14,549,906	5,082,308
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	10,103,586	5,021,544

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)
Edwin Rene Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 (denominado en conjunto "Grupo Empresarial Ecopetrol"); el cual se dedica a actividades comerciales o industriales relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos, al igual que a la prestación del servicio de transmisión de energía eléctrica, diseño, desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de infraestructura vial y energética y la prestación de servicios de tecnologías de la información y telecomunicaciones.

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 Aceptada en Colombia".

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, y sus modificatorios. 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 anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 22 de julio de 2022.

2.2. Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1 y Anexo 2, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control.

El control se logra cuando el Grupo Empresarial Ecopetrol:

- Tiene poder sobre la sociedad (derechos existentes que le dan la facultad de dirigir las actividades relevantes);

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

- Está expuesta a, o tiene derechos sobre, rendimientos variables provenientes de su relación con la sociedad; y
- Tiene la habilidad de usar su poder para afectar sus rendimientos operativos. Esto ocurre cuando la Compañía tiene menos de una mayoría de derechos de voto de una participada, y aún tiene poder sobre la participada para darle la habilidad práctica de dirigir las actividades relevantes de la sociedad de manera unilateral. El Grupo Empresarial Ecopetrol considera todos los hechos y circunstancias relevantes al evaluar si los derechos de voto en una participada son o no suficientes para darle el poder, incluyendo:
 - a) El porcentaje de derechos de voto de la Compañía relativo al tamaño y dispersión de los porcentajes de otros poseedores de voto;
 - b) Derechos de voto potenciales mantenidos por la Compañía, otros accionistas u otras partes;
 - c) Derechos derivados de los acuerdos contractuales; y
 - d) Cualquier hecho o circunstancia adicional que indique que la Compañía tiene, o no tiene, la habilidad actual para dirigir las actividades relevantes, al momento que necesite que las decisiones sean tomadas, incluyendo patrones de voto en asambleas de accionistas previas.

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

Todos los activos y pasivos intercompañía, el patrimonio, los ingresos, los gastos y los flujos de efectivo relacionados con transacciones entre Compañías del Grupo fueron eliminados en la consolidación. Las utilidades y pérdidas no realizadas también son eliminadas. El interés no controlante representa la porción de utilidad, de otro resultado integral y de los activos netos en subsidiarias que no son atribuibles a los accionistas de Ecopetrol.

Todas las combinaciones de negocios se reconocen mediante el método de la adquisición.

Durante el 2022 se realizó actualización a los valores razonables calculados preliminarmente al 31 de diciembre de 2021 de propiedad, planta y equipo, intangibles, impuesto diferido, Goodwill y el interés no controlante de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. (Ver Nota 12).

2.3. Consideraciones y efectos del Covid-19

Durante la pandemia del Covid-19, el Grupo Empresarial Ecopetrol tomó las medidas para asegurar la sostenibilidad del negocio, priorizando las oportunidades de generación de caja con mejores precios de equilibrio, manteniendo la dinámica de crecimiento con foco en ejecutar planes estratégicos de desarrollo de activos, y preservar el valor de los activos a través de inversiones que brindan confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías, sistemas de transporte y campos de producción. En este periodo el Grupo Empresarial Ecopetrol participó en los programas de vacunación para sus trabajadores y el programa de apoyo país para contribuir con la reactivación económica.

A pesar del anuncio del Gobierno Nacional sobre la terminación del período de Emergencia Sanitaria a partir del 30 de junio de 2022 en Colombia, el Grupo Empresarial Ecopetrol continúa sujeto a protocolos obligatorios para el desarrollo de sus actividades cotidianas.

El Grupo Empresarial Ecopetrol continuará monitoreando los efectos de la pandemia del Covid-19 y los mercados, revisando los indicadores de impairment de activos no corrientes e inversiones en empresas, el comportamiento de las cuentas por cobrar, las mediciones del valor razonable de los activos financieros, los cambios en los ingresos, niveles de reservas, entre otros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

2.4. Conflicto entre Rusia y Ucrania

Después de semanas de intensas tensiones entre Rusia y Ucrania, el 24 de febrero de 2022, Rusia lanzó una invasión militar a gran escala de Ucrania. Esta guerra ha aumentado la volatilidad en los mercados de capitales y ha provocado la subida de muchas materias primas por riesgo de suministro.

La capacidad de Ecopetrol para acceder a los mercados de capitales internacionales y locales, financiar operaciones y potencialmente refinanciar los vencimientos de deuda en términos aceptables para Ecopetrol podría verse afectada debido a la volatilidad de los precios en el sector del petróleo y el gas, la escalada del conflicto militar entre Ucrania y Rusia, las interrupciones en las exportaciones de energía de Rusia como resultado de las sanciones, los impactos en la economía global debido a los choques en el suministro de energía, los posibles impactos en la demanda por bloqueos o brotes de COVID-19, la falta de consenso entre los miembros de la OPEP+, la política e incertidumbre en la región, entre otros.

Así mismo, la coyuntura actual de precios internacionales de crudo (precio promedio del segundo trimestre de 2022 de 112 USD/Bl de Brent) está siendo impulsada principalmente por la invasión de Rusia al territorio ucraniano y las consecuencias de este conflicto sobre la certeza de la oferta de hidrocarburos en el mundo.

Si bien los altos precios han favorecido los ingresos del Grupo, también han generado retos en términos inflacionarios, elevados costos de la energía sumados a la crisis logística a nivel internacional, que empiezan a generar presión en los costos de operación y en los tiempos de ejecución de proyectos. Desde el Grupo Empresarial Ecopetrol se continúa monitoreando de manera permanente los impactos directos e indirectos y con el fin de tomar acciones para mitigar su efecto.

2.5. Consideraciones sobre cambio climático y transición energética

El 8 de febrero de 2022, Ecopetrol comunicó al mercado su estrategia de largo plazo 2040, denominada “Energía que Transforma”, la cual responde integralmente los retos actuales en materia ambiental, social y de gobernanza, manteniendo el foco en generación de valor sostenible para todos sus grupos de interés. Su objetivo es consolidar una organización ágil y dinámica que se adapta de manera oportuna a los cambios que enfrenta la industria energética, los desafíos de un mundo que avanza en la generación y uso de energías limpias, transitando un camino de oportunidades de crecimiento y liderazgo en el continente americano.

“Energía que Transforma” posiciona a Ecopetrol como un grupo integrado de energía, que participa en todos los eslabones de la cadena de hidrocarburos y en infraestructura lineal, tanto en transmisión de energía como en concesiones viales, y espera seguir diversificándose hacia negocios que le permitan continuar reduciendo su huella de carbono y avanzar en el cumplimiento de su meta de ser una compañía de cero emisiones netas de carbono al 2050 (alcances 1 y 2). La estrategia se soporta en cuatro pilares estratégicos: (i) Crecer con la Transición Energética, (ii) Generar Valor con Sostenibilidad, (iii) Conocimiento de Vanguardia y (iv) Retornos Competitivos.

Dentro de los tres primeros pilares descritos en la estrategia, se incluyeron las siguientes acciones asociadas con la transición energética y cambio climático:

Crecer con la transición energética

- Se invertirán, en promedio, entre USD 5,200 y USD 6,000 millones anuales al 2040. Entre 2022 y 2024, las inversiones orgánicas se ubicarán en un rango entre USD 17,000 y USD 20,000 millones. En línea con las mejores prácticas internacionales, las valoraciones de estas inversiones en proyectos de exploración y producción incorporan un costo de las emisiones de gases de efecto invernadero bajo la metodología de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

precio interno de CO₂, con una curva de precios que inicia en 20 USD/TonCO₂e hoy y asciende a 40 USD/TonCO₂e al 2030.

- Con relación al gas, fuente de energía fundamental en la transición energética, el Plan 2022 – 2024 incluye inversiones en proyectos por más de USD 1,800 millones. En el largo plazo se espera crecer en producción propia, buscar nuevas opciones de comercialización e incursionar en regasificación y almacenamiento.
- El Plan 2022 – 2024 captura los beneficios de la incorporación de ISA al Grupo Ecopetrol, con un aporte cercano al 20% del EBITDA del GE en los años del plan. Durante este periodo se realizarán inversiones por cerca de USD 2,600 millones (~15% del total de las inversiones del Grupo Empresarial), concentradas principalmente en Brasil (42%) y Colombia (25%), además de Perú y Chile. De esta forma se garantiza la continuidad del Plan Estratégico 2030 de ISA. Es así como la diversificación hacia negocios en bajas emisiones en el largo plazo contempla: (i) entre el 2019 y el 2030, inversión de USD 8,300 millones en negocios y geografías actuales y de USD 2,200 millones en nuevas geografías y (ii) lograr una participación de las energías renovables no convencionales entre el 25% y el 40% en la matriz de autogeneración al 2040.

Lo anterior se apoyará en, además de ISA, la incursión gradual en negocios emergentes alineados con las nuevas tendencias mundiales, para mitigar los efectos del cambio climático como la producción de hidrógeno bajo en carbono como fuente de energía, la captura, uso y almacenamiento de carbono (CCUS por sus siglas en inglés) y las Soluciones Naturales del Clima (SNC). La propuesta de valor incluye que la diversificación en negocios de bajas emisiones represente entre 30% y 50% del EBITDA del GE al 2040. Para esto, en los próximos tres años, se invertirán más de USD 200 millones en proyectos de hidrógeno verde en las refinerías de Cartagena y Barrancabermeja, y en proyectos de captura de CO₂ tanto a través de tecnologías emergentes como CCUS y proyectos de SNC.

Generar valor con sosTECnibilidad

El Plan 2022 - 2024 (sin ISA) incluye inversiones por más de USD 1,400 millones en proyectos de gestión circular del agua, descarbonización, eficiencia energética, uso de energía y fuentes alternativas, mejora en la calidad de los combustibles, y estudios y pilotos de hidrógeno verde y azul para aplicaciones en refinerías y movilidad.

En este sentido, el Plan tiene un foco claro en soportar la estrategia de transición energética, incluyendo la incorporación de fuentes de energía renovable para autoconsumo, aprovechando las tecnologías en energía eólica, solar y geotermia, fortaleciendo los programas de inversión socioambiental, la profundización de la transformación digital y aceleración del desarrollo e implementación de tecnologías para optimizar la operación en toda la cadena.

El Grupo Empresarial incrementará su capacidad de autogeneración con energías renovables en un rango entre 400 – 450 MW.

Por su parte, los objetivos de sosTECnibilidad en el largo plazo incluyen: en materia medio ambiental lograr (i) una reducción del 25% de las emisiones de GEI al año 2030 con respecto al 2019 (alcances 1 y 2) (ii) cero emisiones netas de CO₂ equivalente al 2050 (alcances 1 y 2), (iii) cero quemaduras rutinarias de gas al 2030, (vi) cero vertimientos de agua al 2045 junto con una reducción entre 58% y 66% de la captación de agua fresca para las operaciones. En el componente social se espera propiciar la generación de cerca de 230 mil nuevos empleos no petroleros al 2040 y contribuir con la educación de 2 millones de jóvenes colombianos. En señal de este compromiso, el Grupo Empresarial buscará seguir mejorando su posición entre las empresas públicas a nivel global dentro del Dow Jones Sustainability Index.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Conocimiento de vanguardia

Este pilar busca desarrollar las capacidades necesarias para la sostenibilidad, a través de una estrategia integral de ciencia, tecnología e innovación (CT+i) para, contribuir a la diversificación, incrementar las energías limpias, descarbonizar operaciones y potencializar el talento humano.

En este sentido, como parte de las metas del Plan 2022 – 2024, se destinarán más de USD 240 millones a proyectos de innovación, tecnología y transformación digital, que incluyen tecnologías para gestión del agua de producción como recurso rentable y sostenible y estudio para la captura de CO2 en sumideros naturales.

3. Estimaciones y juicios contables significativos

La preparación de los estados financieros consolidados requiere que la Gerencia de la Compañía realice juicios, estimaciones y suposiciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros consolidados y sus revelaciones. Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la gerencia y otros factores en la fecha de preparación de los estados financieros. La incertidumbre sobre los supuestos y las estimaciones podría resultar en cambios materiales futuros que afecten el valor de activos o pasivos. Los cambios en estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual se revisan.

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 anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo Empresarial Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021 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 2022.

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 anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1. Nuevos estándares adoptados por el Grupo, efectivos a partir del 1 de enero de 2022

La compañía aplicó por primera vez ciertas normas y enmiendas, que son efectivas para períodos anuales que comenzaron a partir del 1 de enero de 2022. No ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o enmienda que haya sido emitida pero que aún no sea efectiva a la fecha de este informe:

- 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. A partir del 1 de enero de 2022, Ecopetrol adoptó por primera vez la Enmienda NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo—Productos Obtenidos antes del Uso Previsto” de manera obligatoria, la naturaleza y efectos de estos cambios se menciona a continuación:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

En mayo de 2020, el Comité de Normas Internacionales de Contabilidad - IASB emitió modificaciones a la NIC 16 - Propiedades, Planta y Equipo referente a la parte de Productos Obtenidos antes del Uso Previsto, en cuanto a:

- Las ventas obtenidas de los elementos producidos durante el proceso de instalación y puesta a punto del activo, es decir, productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas, se reconocen dentro de los resultados del periodo como ingresos ordinarios.
- Se reconocen también dentro del resultado del periodo los costos asociados a la producción de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas vendidas según NIC 2.
- Se revela en las notas a los estados financieros el valor de los ingresos y costos relacionados con la venta de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas y detallando en que partidas del estado Financiero se incluyen.

La enmienda fue efectiva para los periodos anuales de presentación de reporte a partir del 1 de enero de 2022 y su aplicación aceptada en Colombia por el Decreto 938 emitido el 19 de agosto de 2021 por el Ministerio de Industria y Turismo, sin generar diferencias con lo impartido por el IASB para las NIIF plenas.

En el sector petrolero, esta enmienda tiene efectos en el tratamiento de la venta a terceros de las pruebas extensas de campos petroleros, las cuales son ventas de crudo o gas de un pozo en desarrollo antes de entrar a su comercializa en plena producción.

La aplicación retroactiva solo se realizó para las propiedades, planta y equipo o inversiones petrolíferas que se encontraran en etapa de construcción al comienzo del primer periodo presentado en los estados financieros en los que el Grupo Empresarial Ecopetrol adoptó la norma, es decir, al 1° de enero del 2021. El impacto de la adopción de esta norma fue el siguiente:

- Reconocimiento de un mayor valor de las inversiones petrolíferas por \$48,173 (Ver Nota 15), y Propiedad, planta y equipo por \$18,013 (Ver Nota 14), correspondiente a la valoración de los ingresos, netos de costos por pruebas extensas generados en los campos petroleros antes de obtener su etapa de comercialidad.
 - Impacto en el impuesto diferido asociado a la implementación por \$24,132. Con la adopción de la enmienda, el tratamiento bajo IFRS se iguala al tratamiento fiscal dado a estos ingresos en Colombia.
 - Reconocimiento contra ganancias acumuladas en el patrimonio por \$42,054, correspondiente al neto entre el valor del ingreso, neto de costos de las pruebas extensas generados entre el 1 de enero del 2021 y 31 de diciembre del 2021, neto de su impuesto diferido.
 - El efecto del periodo comprendido entre el 1° de enero y el 30 de junio para los activos en construcción que generaron ingresos antes de su puesta en uso es revelado en las notas 25 Ingresos procedentes de contratos con clientes y nota 26 Costo de ventas.
- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma al Marco Conceptual. Las modificaciones tienen como fin reemplazar la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros, emitida en 1989, por la referencia al Marco Conceptual para la Información Financiera, emitida en marzo de 2018, sin cambiar significativamente sus requisitos.
 - NIC 37 – Provisiones, activos y pasivos contingentes: en la cual detalla qué costos deberá incluir una entidad al determinar si un contrato es oneroso. Las modificaciones señalan que se debe aplicar un enfoque de costos directamente relacionados. Los costos que se relacionan directamente con un contrato para proporcionar bienes o servicios incluyen tanto los costos incrementales como una asignación de costos directamente relacionados con las actividades del contrato. Los costos generales y administrativos no se relacionan directamente con el contrato y deben excluirse, salvo que sean explícitamente atribuibles a la contraparte en virtud del contrato.

- Ciclo de mejoras anuales 2018 – 2020 que involucran ajustes a la NIIF 1 - subsidiaria como adoptante por primera vez, NIC 41 - impuestos en las mediciones del valor razonable, NIIF 16 - incentivos de arrendamiento y NIIF 9 - cargos en la prueba del 10% para la baja en cuentas de pasivos financieros, la cual aclara los cargos que una entidad incluye cuando evalúa si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original.

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

El IASB emitió enmiendas a las siguientes normas, con aplicación a partir del 1 de enero de 2023 o periodos posteriores, las cuales fueron recogidas en el decreto 938 de agosto 19 de 2021:

- Modificación a la NIC 1 - Clasificaciones de Pasivos como Corrientes o No Corrientes, modifica el requerimiento para clasificar un pasivo como corriente, al establecer que un pasivo se clasifica como corriente cuando no tiene el derecho al final del periodo sobre el que se informa de aplazar la liquidación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa. Esta enmienda estará vigente a partir de 01 de enero de 2023.

Las siguientes enmiendas de alcance limitado aún no están incorporadas en normatividad contable colombiana mediante decreto y su aplicación en Colombia estará sujeta a la emisión de estas por parte del Ministerio de Comercio Industria y Turismo. Sin embargo, para ello, en julio de 2021, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública inició el proceso de discusión pública y publicó para análisis y comentarios el documento sobre estas enmiendas emitidas por el IASB durante el 1 semestre de 2021. Así mismo, en mayo de 2022 el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo publicó el proyecto de decreto en los cuales se incorporarán dichas enmiendas:

- Enmiendas a la NIC 1 – Presentación de estados financieros. Las empresas deben revelar información material sobre sus políticas contables y aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables. Las modificaciones aclaran los siguientes puntos:
 - Se modifica la palabra “significativas” por “materiales o con importancia relativa”.
 - Se aclaran las políticas contables que se deben revelar en las notas a los estados financieros, “una entidad revelará información sobre sus políticas contables significativas material o con importancia relativa”.
 - Se aclara cuando una política contable se considera material o con importancia relativa.
 - Incorpora el siguiente párrafo: “La información sobre políticas contables que se centra en cómo ha aplicado una entidad los requerimientos de las NIIF a sus propias circunstancias, proporciona información específica sobre la entidad que es más útil a los usuarios de los estados financieros que la información estandarizada o la información que solo duplica o resume los requerimientos de las Normas NIIF”.
- Enmiendas a la NIC 8 – Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Aclaran cómo las empresas deben distinguir los cambios en las políticas contables de los cambios en las estimaciones contables. La modificación fue publicada por el IASB en febrero de 2021 y define claramente una estimación contable para distinguirla de una política contable: “Estimaciones contables son importes monetarios, en los estados financieros, que están sujetos a incertidumbre en la medición”.
- Enmiendas a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que se reconocen en una única transacción. El objetivo de las modificaciones es reducir la diversidad en la presentación de informes de impuestos diferidos sobre arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento. Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales a partir del 1 de enero de 2023.
- La NIIF 17 fue expedida por el IASB en el 2017 con inicio de aplicación el 1 de enero del 2021 con el fin de reemplazar la NIIF 4 Contratos de Seguros. Sin embargo, la entrada en vigor fue aplazada para el 1 de enero del

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

2023. Esta Norma no ha sido introducida en el marco contable colombiano por medio de decreto a la fecha, ni tampoco fue incluida en el proceso de discusión pública que inicio el Consejo Técnico de la Contaduría Pública, ni en el proyecto de decreto del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo generado en mayo de 2022.

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	6,218,237	11,080,569
Inversiones financieras a corto plazo	3,883,622	3,467,859
Caja	1,727	1,478
	10,103,586	14,549,906

Al 30 de junio de 2022, el saldo de efectivo y equivalentes de efectivo incluye \$96,888 (\$71,979 al 31 de diciembre de 2021), de efectivo restringido principalmente en Oleoducto Bicentenario para ser utilizado en los próximos 12 meses exclusivamente para el pago de capital e intereses de préstamos y \$1,603,391 (\$1,039,024 al 31 de diciembre de 2021), con base en los contratos de financiamiento y mantenidos, principalmente, para garantizar el servicio de la deuda de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. Es importante considerar que el cumplimiento de las condiciones en los contratos de préstamo permite la disponibilidad de efectivo y equivalentes.

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. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Corriente		
Cientes		
Exterior	4,312,874	3,222,837
Nacionales	3,105,511	2,917,305
Concesiones (1)	3,874,719	3,370,644
Fondo de estabilización de precios (2)	16,982,457	7,824,788
Cuentas por cobrar a empleados	102,454	106,547
Servicios industriales	39,817	32,096
Partes relacionadas (Nota 31)	93,227	9,355
Deudores varios	603,252	965,310
	29,114,311	18,448,882
No corriente		
Cientes		
Exterior	133,746	36,965
Nacionales	52,978	178,552
Concesiones (1)	23,244,805	21,259,519
Cuentas por cobrar a empleados	515,377	534,051
Partes relacionadas (Nota 31)	335	335
Deudores varios (3)	2,334,676	2,150,294
	26,281,917	24,159,716

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

- (1) Incluye concesiones de transporte de energía eléctrica y vías.
- (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). Para 2022 el aumento en la cuenta por cobrar se presenta por el incremento en los indicadores internacionales (precio de referencia Brent).
- El Fondo de Estabilización a junio de 2022 realizó pagos a Reficar por \$1,000,000 correspondiente al pago parcial de la liquidación del segundo semestre de 2021, adicionalmente en junio 2022, Ecopetrol S.A. realizó la compensación de esta cuenta por cobrar por \$6,788,385 con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público, esta operación no generó movimiento de efectivo y su efecto implica un incremento en las variaciones en el capital de trabajo que se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo del Grupo Empresarial Ecopetrol.
- (3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958 y a los acuerdos de préstamos de crudo de los sistemas de transporte. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,034,655 (2021: \$1,772,101) y la provisión para pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$406,802 (2021: \$368,299), por un valor neto en libros de \$1,627,853 (2021: \$1,403,802). La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros.

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

8. Inventarios

	Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Crudo (1)	4,674,305	3,305,965
Combustibles y petroquímicos (2)	4,393,205	2,845,486
Materiales para producción de bienes	3,109,146	2,246,761
	12,176,656	8,398,212

- (1) La variación se presenta principalmente por recuperación de indicadores (referencia Brent).
- (2) La variación obedece principalmente al recibo de importaciones de combustibles para atender la demanda nacional de combustibles.

9. Otros activos financieros

	Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	896,770	1,172,718
Inversiones en títulos participativos (1)	705,829	606,624
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	201,910	759,892
Instrumentos de cobertura (2)	85,301	17,449
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	2,856	2,789
	1,892,666	2,559,472
Activos medidos a costo amortizado (3)	79,692	375,262
	1,972,358	2,934,734
Corriente	1,145,545	1,627,150
No corriente	826,813	1,307,584
	1,972,358	2,934,734

- (1) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

- (2) Corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de precio de commodities y forwards para cubrir riesgo de tasa de cambio.
- (3) Incluyen inversiones de administración de liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia.

Valor Razonable

La siguiente es la clasificación de los otros activos financieros registrados a valor razonable, correspondiente al portafolio de inversiones:

	Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Nivel 1	1,010,903	834,057
Nivel 2	881,763	1,725,415
	1,892,666	2,559,472

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

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

El Grupo calcula el gasto por impuesto sobre beneficios utilizando el tipo impositivo que sería aplicable a las ganancias anuales totales esperadas. Los principales componentes del gasto por impuesto a las ganancias en el estado consolidado intermedio de ganancias o pérdidas son:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)	(No auditados)	(No auditados)	(No auditados)
Gasto por impuesto corriente	5,157,872	1,699,978	8,983,405	2,746,903
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	140,930	86,462	199,142	576,486
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	10,674	(18,780)	10,795	(18,999)
Gasto por impuesto a las ganancias	5,309,476	1,767,660	9,193,342	3,304,390

La tasa impositiva efectiva fue de 32.8% y 30.9% para los seis meses terminados el 30 de junio de 2022 y 2021, respectivamente.

El incremento en la tasa impositiva efectiva durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2022, en comparación con el mismo período 2021, se debe principalmente al cambio en la tasa impositiva estatutaria (35% para 2022 vs. 31% para 2021), a los mejores resultados obtenidos por compañías que tributan a una tarifa nominal de renta diferente al 35%, particularmente la Refinería de Cartagena y a los mejores resultados durante el primer semestre en Ecopetrol S.A. se originó en el crecimiento de los ingresos como consecuencia de un aumento del 70% o US\$44,8 por barril en los precios promedio de nuestra canasta de crudo, gas natural y productos de refinación, el incremento en los ingresos por servicios, principalmente como resultado de (i) nuestra consolidación de los ingresos de ISA a partir de septiembre de 2021 y (ii) debido a una mayor disponibilidad de crudo producido en el país y la reactivación de la demanda de productos, así como un aumento en nuestro segmento de servicios de transporte y logística también.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

11. Otros activos

	Al 30 de junio de 2022 (No auditado)	A 31 de diciembre 2021
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas (1)	722,340	639,199
Anticipos a contratistas y proveedores	594,311	591,990
Depósitos entregados en administración (2)	512,927	527,520
Gastos pagados por anticipado	511,746	549,456
Partes relacionadas (Nota 31)	1,067	1,386
Otros activos	22,991	23,540
	2,365,382	2,333,091
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	536,462	461,729
Beneficios a empleados	251,933	229,969
Depósitos entregados en administración (2)	130,257	176,781
Anticipos, avances y depósitos	96,647	92,815
Depósitos judiciales y embargos	50,559	48,845
Otros activos	156,680	188,224
	1,222,538	1,198,363

(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. Adquisición de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2022, con base en nueva información que obtuvo la Compañía sobre las circunstancias que existían a la fecha de adquisición, la Compañía reclasificó el valor razonable de ciertos activos adquiridos y pasivos asumidos en relación con la adquisición de ISA. La propiedad, planta y equipo se redujo en \$38,033, los activos intangibles se incrementaron en \$505,356, los pasivos por impuestos diferidos se incrementaron en \$332,739, la participación no controladora se incrementó en \$263,651 y el crédito mercantil se incrementó en \$129,067. Esas reclasificaciones no son materiales y fueron determinadas a la fecha de adquisición.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,878,168	1,860,634
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,641,588	1,374,483
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,644,315	1,496,060
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	498,225	412,526
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	425,577	363,498
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	358,507	278,408
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	359,616	288,224
Ecodiesel Colombia S.A.	58,919	64,019
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	7,058	8,737
Derivex S.A.	280	448
Parques de Rio	88	93
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	6,880,890	6,155,679
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(398,104)	(398,104)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,474,241	5,749,030
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,517,272	1,515,838
ATP Tower Holdings	838,410	813,697
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	139,423	142,508
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	69,240	69,461
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	34,741	35,062
Extrucol S.A.	27,630	28,578
Serviport S.A.	8,380	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	3,338	3,012
	2,638,434	2,617,555
Menos impairment: Serviport S.A.	(9,399)	(9,399)
	2,629,035	2,608,156
	9,103,276	8,357,186

Movimiento de las inversiones en Asociadas y Negocios conjuntos:

Por el periodo finalizado al 30 de junio de 2022:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	2,608,156	5,749,030	8,357,186
Capitalizaciones	-	65,310	65,310
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	70,511	368,041	438,552
Patrimonio	46,219	406,691	452,910
Dividendos decretados	(95,851)	(114,831)	(210,682)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	2,629,035	6,474,241	9,103,276

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 2022 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2021	57,408,289	55,441,436	10,536,409	9,660,227	4,800,297	3,018,661	140,865,319
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,059,533	487,477	1,328,317	188,698	2,905	26,747	3,093,677
Actualización costos de abandono (Nota 23)	-	(103,802)	-	-	-	-	(103,802)
Intereses financieros capitalizados (2)	33,490	14,390	28,504	4,593	123	137	81,237
Diferencia en cambio capitalizada	460	197	391	63	2	2	1,115
Bajas por retiro o venta	(375,101)	(26,515)	(10,460)	(7,978)	(4)	(10,485)	(430,543)
Disminución por combinación de negocios (Nota 12)	-	(38,033)	-	-	-	-	(38,033)
Efecto por adopción de nuevos estándares (3)	-	-	18,013	-	-	-	18,013
Ajuste por conversión	1,542,923	694,433	75,979	72,080	80,646	49,345	2,515,406
Reclasificaciones /traslados	(88,362)	115,187	(122,839)	85,499	(1,661)	(1,629)	(13,805)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	59,581,232	56,584,770	11,854,314	10,003,182	4,882,308	3,082,778	145,988,584
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(24,624,579)	(19,665,052)	(1,279,600)	(4,059,253)	(67,612)	(1,053,894)	(50,749,990)
Depreciación del periodo	(1,347,481)	(1,126,121)	-	(160,872)	-	(77,793)	(2,712,267)
Pérdida por impairment (Nota 18)	(1,989)	-	-	(3,551)	-	-	(5,540)
Bajas por retiro o venta	363,271	15,865	-	5,998	-	8,624	393,758
Ajuste por conversión	(587,160)	(247,560)	(476)	(25,362)	(1,689)	(25,188)	(887,435)
Reclasificaciones /traslados	27,412	(5,531)	4,606	(17,813)	-	(559)	8,115
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	(26,170,526)	(21,028,399)	(1,275,470)	(4,260,853)	(69,301)	(1,148,810)	(53,953,359)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	32,783,710	35,776,384	9,256,809	5,600,974	4,732,685	1,964,767	90,115,329
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	33,410,706	35,556,371	10,578,844	5,742,329	4,813,007	1,933,968	92,035,225

- (1) Incluye principalmente por: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Caño sur, Castilla, Chichimene, Cusiana y Rubiales, ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: Interconexión Costa Caribe, UPME 09-2016 Copey-Cuestecitas, UPME 06-2018 Nueva Subestación El Río 220Kv, UPME 07-2017 Sabanalarga – Bolívar 500Kv, UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV y proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV.
- (2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.
- (3) Corresponde al efecto por adopción de la enmienda NIC 16 en Hocol.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

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 2022, 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
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	76,229,481	8,172,698	7,212,305	91,614,484
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,338,310	-	3,151,358	4,489,668
Actualización costos de abandono (Nota 23)	-	(16,365)	-	(16,365)
Bajas por retiro o venta (2)	(320,216)	(72)	(5,099)	(325,387)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (3)	-	-	(438,078)	(438,078)
Intereses financieros capitalizados (4)	41,612	-	40,828	82,440
Diferencia en cambio capitalizada	571	-	560	1,131
Efecto por adopción de nuevos estándares (5)	-	-	48,173	48,173
Ajuste por conversión	876,825	27,248	245,626	1,149,699
Reclasificaciones /traslados	1,023,962	790	(1,039,974)	(15,222)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	79,190,545	8,184,299	9,215,699	96,590,543
Amortización acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(51,316,344)	(4,230,674)	(157,622)	(55,704,640)
Amortización del periodo	(2,018,839)	(346,690)	-	(2,365,529)
Bajas por retiro o venta	-	72	-	72
Ajuste por conversión	(480,441)	(18,863)	-	(499,304)
Reclasificaciones /traslados	37,143	(41,502)	5,513	1,154
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	(53,778,481)	(4,637,657)	(152,109)	(58,568,247)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	24,913,137	3,942,024	7,054,683	35,909,844
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	25,412,064	3,546,642	9,063,590	38,022,296

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol S.A. por Cantagallo, Casabe, Castilla, Floreña, Provincia y Rubiales y c) Hocol principalmente bloques Guarrojo, Guajira, VIM8, SN-15 y SSJN1.
- (2) Corresponde principalmente a la salida del contrato de asociación de Ryberg en Ecopetrol América.
- (3) Incluye principalmente: a) baja del bono de firma del bloque Saturno de Ecopetrol Brasil, b) Hocol pozos secos Bololo y Pilonera e infructuosidad del pozo Chinchorro y c) Ecopetrol S.A. el pozo Boranda norte 1.
- (4) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.
- (5) Corresponde al efecto por adopción de la enmienda NIC 16, incluye Ecopetrol S.A. y Hocol.

16. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por el periodo finalizado el 30 de junio de 2022 ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento (Nota 20.1)
	Oleoductos	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2021	77,019	199,070	121,384	99,205	496,678	1,165,099
Adiciones	27,540	56,052	26,748	64,198	174,538	174,538
Amortización del periodo	(12,021)	(27,713)	(24,430)	(47,673)	(111,837)	-
Remediones (1)	(102)	(6,440)	4,903	6,915	5,276	9,555
Bajas	(2,274)	(2,408)	(17,906)	(30)	(22,618)	(22,036)
Costo financiero	-	-	-	-	-	32,840
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	(205,337)
Traslados	(540)	(79)	551	-	(68)	1,343
Diferencia en cambio	2,054	11,666	1,445	4,008	19,173	22,427
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	91,676	230,148	112,695	126,623	561,142	1,178,429

(1) Corresponde principalmente a actualización de tarifas y condiciones en contratos de arrendamientos.

17. Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 30 de junio de 2022 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2021	1,118,811	958,906	13,345,262	1,324,813	16,747,792
Adquisiciones	105,879	7,070	242,414	1,811	357,174
Aumento por combinación de negocios (Nota 12)	-	(18,517)	126,090	397,783	505,356
Bajas por retiro o venta	(6,381)	-	-	-	(6,381)
Ajuste por conversión	19,200	107,573	627,248	25,972	779,993
Traslados	4,036	(1,069)	188	-	3,155
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	1,241,545	1,053,963	14,341,202	1,750,379	18,387,089
Amortización acumulada					
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(689,817)	(153,267)	(878,125)	(65,961)	(1,787,170)
Amortización del periodo	(59,756)	(12,958)	(300,219)	(2,837)	(375,770)
Bajas por retiro o venta	2,764	-	-	-	2,764
Ajuste por conversión	(15,757)	(88,764)	(147,734)	-	(252,255)
Traslados	85	-	-	-	85
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	(762,481)	(254,989)	(1,326,078)	(68,798)	(2,412,346)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	428,994	805,639	12,467,137	1,258,852	14,960,622
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	479,064	798,974	13,015,124	1,681,581	15,974,743

18. Impairment de activos de largo plazo

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de junio de 2022 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el monitoreo de la evolución de la pandemia del Covid-19, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos, las tasas de descuento y el contexto geopolítico producido por el conflicto entre Rusia y Ucrania (Ver notas 2.3. y 2.4.).

A 30 de junio de 2022 no se consideró realizar un reconocimiento de impairment debido al comportamiento del precio de crudos y productos presentado durante el periodo. Sin embargo, a junio de 2022 se presenta movimiento por impairment en contenedores tipo oficina resultado de los avalúos realizados a estos y sobrantes del proyecto de expansión por \$5,540 en Refinería de Cartagena S.A.S.; adicionalmente impairment en otros activos por \$10 en Invercolsa. En 2021 el principal movimiento de impairment se presenta por la recuperación de materiales por \$3,446 en Refinería de Cartagena S.A.S. y Cenit.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

19. Goodwill

	Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Oleoducto Central S.A	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	3,177,928	2,963,991
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
	5,069,328	4,855,391
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	4,531,730	4,317,793

20. Préstamos y financiaciones

20.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de junio de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	2022	2021	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	9.4%	9.1%	5,117,049	4,941,024
Créditos sindicados	8.9%	5.4%	495,421	600,452
Pasivos por arrendamiento (1)	7.0%	6.3%	839,078	823,922
Créditos comerciales y otros	10.2%	7.8%	1,585,920	1,516,377
			8,037,468	7,881,775
Moneda extranjera				
Bonos (2)	6.1%	5.7%	70,013,152	66,603,695
Créditos comerciales y sindicados	3.8%	3.5%	18,803,703	18,750,580
Préstamos partes relacionadas (Nota 31)	1.1%	0.3%	1,552,578	1,483,701
Pasivos por arrendamiento (1)	6.0%	6.0%	339,351	341,177
			90,708,784	87,179,153
			98,746,252	95,060,928
Corriente			9,762,947	9,206,283
No corriente			88,983,305	85,854,645
			98,746,252	95,060,928

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

- (1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos. Ver Nota 16.
- (2) Corresponde al incremento de la TRM en \$170 por dólar.

Durante el 2022 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$4,018,936 principalmente en: Ecopetrol S.A se contrató financiamiento de corto plazo con la compañía BNP Paribas por \$625,944 y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$ 3,345,586 que incluye principalmente i) la emisión internacional de bonos corporativos por \$2,063,735 en la filial Transmantaro-CTM para la recompra de su bono internacional 2023 y ii) el desembolso de créditos para cubrir plan de inversiones y proyectos en Brasil, Perú y Chile.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

20.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$92,884,685 y \$99,258,034 al 30 de junio de 2022 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2021, 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).

20.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2022:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	211,608	1,390,545	1,522,325	1,992,571	5,117,049
Créditos sindicados	248,576	246,845	-	-	495,421
Pasivos por arrendamiento	188,598	407,209	240,805	2,466	839,078
Créditos comerciales y otros	275,480	532,889	519,902	257,649	1,585,920
	924,262	2,577,488	2,283,032	2,252,686	8,037,468
Moneda extranjera					
Bonos	3,445,530	30,588,859	20,093,263	15,885,500	70,013,152
Créditos sindicados	1,690,480	3,760,783	25,289	-	5,476,552
Créditos comerciales	2,051,621	10,984,325	197,018	94,187	13,327,151
Pasivos por arrendamiento	98,476	210,742	30,133	-	339,351
Préstamos partes relacionadas	1,552,578	-	-	-	1,552,578
	8,838,685	45,544,709	20,345,703	15,979,687	90,708,784
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	9,762,947	48,122,197	22,628,735	18,232,373	98,746,252

20.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2022 (No auditado), Ecopetrol tiene designados USD\$13,760 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,788 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$4,972 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 30.1 – Riesgo de tipo de cambio.

20.5. Garantías y convenants

Al 30 de junio de 2022, el valor total de las garantías vigentes proporcionadas por Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, usadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y asegurar la viabilidad comercial y operativa estratégica ascienden a \$17,699,291, principalmente en: a) Chile por \$13,662,282 en ISA Intervial, Ruta de la Araucaria, Ruta del Maipo, Ruta de los Rios, Ruta del Loa e ISA Interchile, b) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000 y c) Brasil en ISA CTEEP por \$1,359,009.

El crédito sindicado adquirido por Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. establece como requisito que esta subsidiaria mantenga una relación establecida de apalancamiento y solvencia y flujo de caja/servicio a la deuda.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Corriente		
Proveedores	12,235,977	10,470,260
Dividendos por pagar (1)	6,868,978	58,668
Retención en la fuente	957,657	717,720
Anticipos asociados	858,271	1,060,349
Seguros y reaseguros	154,407	294,114
Depósitos recibidos de terceros	149,713	136,310
Partes relacionadas (Nota 31)	68,517	66,598
Acuerdos en contratos de transporte	32,170	33,883
Operaciones de cobertura (2)	19,099	2,032
Acreedores varios	784,022	728,297
	22,128,811	13,568,231
No corriente		
Proveedores	18,411	8,260
Acreedores varios	61,721	62,347
	80,132	70,607

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$6,344,986 (2021: \$3,714), Interconexión Eléctrica S.A. \$415,897 (2021: \$53,976), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$69,470 e Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$38,625 (2021: \$978).

(2) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.

El valor contable de las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar se aproximan a su valor razonable debido a su naturaleza de corto plazo.

22. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de junio de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Beneficios post-empleo		
Salud	6,717,932	6,636,809
Pensión	3,406,481	2,159,530
Educación	435,009	443,761
Bonos	490,220	320,833
Otros planes	105,663	91,476
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	697,880	746,585
	11,853,185	10,398,994
Prestaciones sociales y salarios	691,753	856,198
Otros beneficios a largo plazo	129,234	123,853
	12,674,172	11,379,045
Corriente	2,031,535	2,296,253
No corriente	10,642,637	9,082,792
	12,674,172	11,379,045

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 2022:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditados)		(No auditados)	
Resultado del periodo				
Intereses, neto	169,723	157,609	339,068	319,540
Costo del servicio actual	36,267	8,859	71,798	38,368
	205,990	166,468	410,866	357,908
Otros resultados integrales				
Pensión y bonos	(780,648)	(3,486)	(1,293,097)	(511,273)
	(780,648)	(3,486)	(1,293,097)	(511,273)
Impuesto diferido	272,520	1,046	446,054	153,382
	(508,128)	(2,440)	(847,043)	(357,891)

22.1. 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 \$10,714,940 y \$12,068,525 al 30 de junio de 2022 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente. El 54,64% (2021 – 36.99%) son nivel 1 de valor razonable y el 45,36% (2021 – 63.01%) están bajo categoría nivel 2.

23. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	11,890,319	703,966	1,637,922	14,232,207
Actualización costos de abandono	(120,167)	-	-	(120,167)
Adiciones	896	103,251	75,343	179,490
Utilizaciones	(285,587)	(18,455)	(147,236)	(451,278)
Costo financiero	163,849	5,880	4,803	174,532
Ajuste por conversión	38,388	20,035	18,091	76,514
Traslados	860	(8,762)	(61,808)	(69,710)
Saldo al 30 de junio de 2022 (No auditado)	11,688,558	805,915	1,527,115	14,021,588
Corriente	651,980	69,549	425,939	1,147,468
No corriente	11,036,578	736,366	1,101,176	12,874,120
	11,688,558	805,915	1,527,115	14,021,588

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

23.1. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S

1. Tribunal de arbitramento

El 29 de abril 2022, la Cámara de Comercio Internacional extendió el plazo para el proceso de arbitraje hasta el 20 de noviembre de 2022.

Una vez concluido el proceso arbitral, podrá procederse a la interposición del recurso de nulidad.

2. Investigaciones de entidades de control

Fiscalía General de la Nación (FGN):

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

Proceso 1 – No. 110016000101201600023 - MOA - PIP y EPC

Este proceso se adelanta en contra de algunos exmiembros de Junta Directiva y extrabajadores de Refinería de Cartagena, trabajadores de Chicago Bridge and Iron Company (CB&I) y el Revisor Fiscal de Refinería de Cartagena entre 2013 y 2015, por los delitos de interés indebido en la celebración de contratos, peculado por apropiación en favor de terceros, enriquecimiento ilícito de particulares en favor de terceros y falsedad ideológica en documento público.

El 29 de marzo de 2022 se realizó audiencia de levantamiento de la medida de arresto domiciliario a Felipe Laverde Concha y el 5 de abril de 2022 el Juzgado 34 Penal Municipal en Función de Garantías le otorgó la libertad por vencimiento de términos.

Proceso 2 – No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

Este proceso se adelanta en contra de exmiembros de la Junta Directiva y un extrabajador de Refinería de Cartagena por los delitos de administración desleal agravada, y obtención de documento público falso en contra de exmiembros de Junta Directiva de Refinería de Cartagena y un expresidente de esta sociedad.

No se produjeron cambios en el estado de este proceso desde el 31 de diciembre de 2021.

Proceso 3 – No. 110016000101201800134 – Celebración Contrato PMC - Foster Wheeler

Este proceso se adelanta en contra de dos extrabajadores de Refinería de Cartagena que actuaron en calidad de expresidente en propiedad y expresidente encargado, por el delito de celebración de contrato sin requisitos legales, para el periodo por el cual se realiza la acusación.

El 7 de febrero de 2022 se inició el juicio oral y se practicaron las pruebas solicitadas por la FGN y la defensa. El 5 de abril de 2022 concluyó la práctica de prueba.

El 10 de mayo de 2022, en audiencia de alegatos finales, el Juez 9º Penal del Circuito anunció el sentido de condena en contra de dos ex trabajadores de la Refinería de Cartagena por celebrar un contrato sin requisitos legales. Se fijó como fecha de audiencia para dictar sentencia el 9 de agosto de 2022, en este caso procede recurso de apelación y casación.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Contraloría General De La República (CGR):

Auditoría Financiera para la vigencia 2021

La CGR adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 20 de enero y el 31 de mayo de 2022.

En el informe final de auditoría se establecen 2 hallazgos de carácter administrativo: (i) mayores valores causados en Propiedad, Planta y Equipo ("PPE"), y (ii) Partidas antiguas en la cuenta 2401010000 adquisición de bienes y servicios nacionales.

Así mismo, en su informe final, la CGR no feneció la cuenta fiscal de Refinería de Cartagena para la vigencia 2021. El 5 de julio de 2022 se cargó en el aplicativo SIRECI de la CGR el plan de mejoramiento para los dos (2) hallazgos mencionados.

Proceso de Responsabilidad Fiscal

(1) PRF-2018-00684-PRF-017-2018

Debido a la entrada en funcionamiento tardía que generó lucro cesante, la CGR realizó un proceso independiente en el que se han cumplido diversos requisitos.

Mediante auto 0167 de fecha 3 de febrero de 2022, la CGR ha dado por terminado el litigio relacionado con el proceso de responsabilidad tributaria por lucro cesante, es decir, por los posibles perjuicios asociados a la puesta en operación tardía de la refinería, que inicialmente se estimó en \$1.936 millones dólares dado que la Compañía no tenía registrada una provisión por este concepto, la resolución de este litigio no tiene impacto en los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Entre los fundamentos de la decisión se encuentran la inexistencia del daño y la no acreditación de lesión a la propiedad pública, ya que las circunstancias que provocaron la tardía entrada en funcionamiento de la refinería se debieron a una serie de situaciones ajenas a las decisiones gerenciales de los investigados, tales como, la ola invernal, la anormalidad laboral presentada en la ejecución del proyecto, entre otros.

Mediante la orden de 1 de marzo de 2022, la Sala de Decisiones Fiscales y Sancionadoras de la CGR resolvió confirmar la terminación de este proceso. Adicionalmente, ordenó realizar "seguimiento y supervisión a la inversión y producción de la refinería para determinar las pérdidas por lucro cesante, como consecuencia del daño determinado en la sentencia de responsabilidad fiscal No. 749 del 26 de abril de 2021 y confirmada por orden 801119-158-021 del 6 de julio de 2021".

(2) PRF-80011-2018-33300

No se produjeron cambios en el estado de esta actuación desde el 31 de diciembre de 2021.

(3) PRF-2017-01208

El 20 de marzo de 2022, la CGR confirmó, por correo electrónico, que Refinería de Cartagena fue considerada como entidad afectada dentro de este proceso, el cual está relacionado con el contrato No. 5210733 suscrito el 4 de abril de 2011 entre Ecopetrol S.A. (en el marco del Contrato de O&M) y el Consorcio Reparación Tanques 2011, con el objeto de prestar el "Servicio de mantenimiento integral de tanques y vasijas para la Refinería de Cartagena S.A. y el Terminal Nestor Pineda de Ecopetrol S.A."

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

El 15 de marzo de 2022, la CGR realizó un requerimiento de información, en el cual solicitaba los impactos, tanto económicos como operativos, de suspender la operación para mantenimiento del tanque 3080, sin tener un tanque suplente similar. La Sociedad dio traslado a Ecopetrol S.A.

La Sociedad no es sujeto procesal, y no está vinculado ningún trabajador de Refinería de Cartagena.

24. Patrimonio

24.1. 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 2022 y 31 de diciembre de 2021, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

24.2. 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).

24.3. Reservas patrimoniales

	Al 30 de junio de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Reserva legal	6,407,256	4,737,788
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	1,982,295	5,377,359
Total	8,898,633	10,624,229

- (1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 30 de marzo de 2022, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2021 y constituir una reserva de \$8,889,900 (2021: \$5,377,359) con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera de la Compañía y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia. La Asamblea General Extraordinaria del 17 de junio de 2022 aprobó la modificación de la destinación de una parte de la reserva ocasional con el fin de distribuirla a título de dividendo extraordinario por \$6,907,605.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2022 (No auditado)	Al 30 de junio de 2021
Saldo inicial	10,624,229	9,635,136
Liberación de reservas	(5,886,441)	(5,066,156)
Apropiación de reservas	11,068,450	6,055,249
Dividendos decretados	(6,907,605)	-
Saldo final	8,898,633	10,624,229

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

24.4. 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 Ordinaria de Accionistas de Ecopetrol S.A., realizada el 30 de marzo de 2022, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2021 y definió distribuir dividendos por valor de \$11,512,675 (distribución en 2021: \$698,984). La fecha de pago de los dividendos ordinarios y extraordinarios para los accionistas minoritarios se realizó el 21 de abril de 2022. Por su parte, los dividendos ordinarios y extraordinarios del accionista mayoritario se pagarán en el curso del 2022.

Adicionalmente, la Asamblea General Extraordinaria de Ecopetrol S.A. del 17 de junio de 2022 aprobó la modificación de la destinación de una parte de la reserva ocasional con el fin de distribuirla a título de dividendo extraordinario por \$6,907,605. El pago se realizó en junio de 2022; para los accionistas minoritarios en una sola cuota, y para el accionista mayoritario se compensó la totalidad de este dividendo contra saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

Al 30 de junio de 2022, se pagaron dividendos por \$5,965,398 (2021: \$1,150,541). en las siguiente compañías Ecopetrol S.A. \$5,281,445 (2021: \$696,387), Interconexión eléctrica S.A. E.S.P \$142,939, Oleoducto Central S.A. \$332,058 (2021: \$270,669), Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$88,656 (2021: \$72,336), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$69,470 (2021: \$66,175) y Oleoducto de Colombia S.A. \$50,830 (2021: \$44,974).

24.5. 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 de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones y otros	19,685,083	17,320,610
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,385,323)	(4,364,465)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(1,362,779)	(517,278)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(1,461,081)	(1,103,991)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	7,620	(61,502)
	11,483,520	11,273,374

24.6. Utilidad básica por acción

	Al 30 de junio de 2022	2021
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	17,042,646	6,810,223
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos)	414.5	165.6

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

25. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	10,542,245	3,512,992	17,626,333	6,693,474
Gasolinas y turbocombustibles (1)	7,565,225	3,280,248	13,359,125	6,008,990
Gas natural	976,281	734,608	1,884,453	1,470,647
Servicios	893,388	663,050	1,673,674	1,455,204
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	636,727	-	1,242,029	-
Plástico y caucho	436,749	352,043	843,235	719,638
G.L.P. y propano	225,755	191,383	457,642	360,361
Asfaltos	204,586	123,396	378,316	279,851
Servicio gas combustible	201,250	176,472	396,810	346,308
Crudos	87,417	45,444	144,289	86,399
Polietileno	78,064	78,063	142,001	170,346
Aromáticos	75,429	60,428	149,330	121,718
Vías y Servicios de Construcción (2)	73,755	-	142,429	-
Pruebas Extensas (3)	9,678	-	20,132	-
Combustóleo	3,073	6,182	3,944	17,133
Otros ingresos contratos gas	6	867	6	1,790
Otros productos	175,534	110,681	335,169	218,809
Coberturas de flujo Efectivo (4)	-	-	-	(8)
	22,185,162	9,335,857	38,798,917	17,950,660
Ventas al exterior				
Crudos	15,819,583	7,648,642	28,215,453	14,380,121
Combustóleo	2,276,236	632,263	2,903,701	1,108,341
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	1,414,277	-	2,632,482	-
Servicios de Construcción (2)	988,443	-	1,738,825	-
Plástico y caucho	554,143	613,907	1,107,711	1,010,593
Diesel	394,617	1,156,518	394,617	2,075,001
Gasolinas y turbocombustibles	91,651	-	91,651	-
G.L.P. y propano	74,189	19,402	124,071	27,802
Gas natural	47,516	14,161	79,254	23,828
Pruebas Extensas (3)	35,629	-	55,790	-
Coberturas de flujo Efectivo (4)	(336,706)	(133,885)	(651,969)	(192,990)
Otros productos (5)	340,131	157,364	867,112	266,847
	21,699,709	10,108,372	37,558,698	18,699,543
	43,884,871	19,444,229	76,357,615	36,650,203

- (1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la 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). A 30 de junio de 2022, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$16,702,335 (2021: \$3,455,904).
- (2) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. adquirida en agosto de 2021.
- (3) Con la implementación de la Enmienda NIC 16 sobre el manejo de la venta de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas obligatoria a partir del 1 de enero 2022, el Grupo reconoce a partir de dicha fecha, el ingreso percibido por producto de la venta de hidrocarburos en la etapa previa a su declaración de comercialidad de los campos petroleros. El costo relacionado a estos ingresos se revela en la Nota 26 – Costos de ventas.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

- (4) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 30.3) por \$(291,842) (2021: (149,657)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(360,127) (2021: (43,341)).
- (5) Incluye los ingresos provenientes de servicios de telecomunicaciones prestados por Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y la venta de gasóleos, asfaltos y otros productos.

26. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados (1)	8,643,402	3,030,438	16,328,440	6,226,515
Compras de crudo asociación y concesión	4,287,310	2,063,508	7,590,550	3,918,432
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,484,764	1,345,605	4,454,051	2,460,508
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,622,111	1,599,952	3,128,653	3,169,536
Regalías de gas en dinero	384,646	218,730	689,726	515,160
Energía eléctrica	344,753	261,062	695,582	506,011
Compras de otros productos y gas	323,663	181,220	582,537	352,677
Servicios de transporte de hidrocarburos	313,720	219,850	567,632	449,215
Materiales de proceso	288,555	196,285	537,091	402,041
Servicios contratados asociación	75,253	67,450	154,419	124,214
Pruebas extensas	14,862	-	25,895	-
Otros (3)	(817,936)	(822,904)	(3,218,326)	(1,955,697)
	17,965,103	8,361,196	31,536,250	16,168,612
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	1,103,215	728,220	2,176,168	1,396,027
Mantenimiento	953,233	572,117	1,659,678	1,075,034
Costos laborales	835,464	587,295	1,617,622	1,145,398
Servicios contratados	649,570	440,168	1,229,242	809,689
Servicios de construcción	634,626	-	1,053,781	-
Servicios contratados asociación	423,193	294,258	756,777	557,410
Impuestos y contribuciones	224,208	247,851	452,084	396,015
Materiales y suministros de operación	147,875	128,121	278,692	246,622
Servicios de transporte de hidrocarburos	38,827	9,875	83,360	27,979
Costos generales	102,298	62,320	171,716	120,655
	5,112,509	3,070,225	9,479,120	5,774,829
	23,077,612	11,431,421	41,015,370	21,943,441

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a gasolinas, nafta 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: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos. La variación corresponde a mayor nivel de inventarios de combustibles y crudos y recuperación de indicadores internacionales que afecta valoración.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

27. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2022		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022	
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos laborales	383,009	279,109	765,288	548,535
Gastos generales	379,417	310,013	748,561	560,614
Depreciaciones y amortizaciones	93,396	21,593	197,420	35,610
Impuestos	14,375	12,823	41,289	34,141
	<u>870,197</u>	<u>623,538</u>	<u>1,752,558</u>	<u>1,178,900</u>
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración	444,888	67,349	537,848	235,402
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	284,678	171,416	554,523	269,201
Impuestos	220,808	110,020	373,247	220,745
Gastos laborales	92,003	76,500	181,961	151,797
Cuota de fiscalización	42,434	39,668	83,468	75,141
Depreciaciones y amortizaciones	37,244	45,784	63,163	96,472
Mantenimientos	34,352	26,371	60,948	59,045
Diversos	54,283	17,464	100,613	53,410
	<u>1,210,690</u>	<u>554,572</u>	<u>1,955,771</u>	<u>1,161,213</u>

28. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(99,930)	(261,038)	(158,328)	(298,798)
Pérdida en venta de activos (1)	(18,398)	(33,996)	(318,812)	(28,091)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(12,760)	(3,319)	(35,448)	(18,844)
Otros ingresos	14,282	19,067	21,475	45,418
	<u>(116,806)</u>	<u>(279,286)</u>	<u>(491,113)</u>	<u>(300,315)</u>

(1) Corresponde principalmente a la salida del contrato de asociación de Rygberg en Ecopetrol América.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

29. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2022		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022	
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Rendimientos e intereses	176,770	44,019	335,567	67,855
Resultados provenientes de activos financieros	33,888	26,717	73,335	57,706
Pérdida en valoración de derivados	-	(9,931)	-	(9,931)
Utilidad en liquidación de derivados	8,500	14,017	8,500	16,031
Dividendos	70	27	70	27
Otros (gastos) ingresos financieros	(18,848)	3,932	13,140	8,921
	200,380	78,781	430,612	140,609
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,332,210)	(607,359)	(2,430,726)	(1,166,137)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(640,943)	(230,700)	(1,092,742)	(463,996)
Resultados provenientes de activos financieros	(43,125)	(21,205)	(87,184)	(48,929)
Otros ingresos (gastos) financieros	12,378	(34,013)	(194,548)	(48,840)
	(2,003,900)	(893,277)	(3,805,200)	(1,727,902)
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
Pérdida por diferencia en cambio	(186,182)	(17,241)	(138,979)	(258,101)
Resultado por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	-	-	-	361,728
	(186,182)	(17,241)	(138,979)	103,627
	(1,989,702)	(831,737)	(3,513,567)	(1,483,666)

- (1) 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.

30. Gestión de riesgos

30.1. Riesgo de tipo de cambio

El Grupo opera tanto en el mercado local (Colombia) como internacional, por tal razón, está expuesto al riesgo de tipo de cambio, en mayor medida por las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa peso/dólar de los Estados Unidos.

Al 30 de junio de 2022, el peso colombiano se devaluó 4.27% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2021 de \$3,981.16 a \$4,151.21 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:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

(Millones de USD)	Al 30 de junio de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Efectivo y equivalentes de efectivo	545	388
Otros activos financieros	851	408
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	180	423
Préstamos y financiaciones	(15,834)	(15,514)
Otros activos y pasivos, neto	(97)	702
Posición pasiva neta	(14,355)	(13,593)

Del total de la posición neta, USD\$(13,218) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(13,760) 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\$542 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(1,137) 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.

30.2. 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 2022:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	24,684	571,222
5%	123,419	2,856,112

30.3. 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, en el año 2021 se designaron adicionalmente USD\$3,672 millones como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 - 2026; de acuerdo con NIIF 9 - Instrumentos financieros.

El monto total designado a la fecha de corte por esta cobertura corresponde a USD\$4,972 millones.

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 de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Saldo inicial	4,972	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	837	675
Realización de las exportaciones	(837)	(675)
Designación de nuevas coberturas	-	3,672
Saldo final	4,972	4,972

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,103,991	403,411
Diferencia en cambio	845,488	1,533,744
Realización de exportaciones (Nota 25)	(291,842)	(387,102)
Inefectividad	(4,277)	(24,496)
Impuesto de renta diferido	(192,279)	(421,566)
Saldo final	1,461,081	1,103,991

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
2022 (jul-dic)	584,852	(204,698)	380,154
2023	951,618	(333,066)	618,552
2024	373,034	(130,562)	242,472
2025	283,856	(99,350)	184,506
2026	54,456	(19,059)	35,397
	2,247,816	(786,735)	1,461,081

30.4. 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 2021, el Grupo Empresarial realizó una ampliación por USD\$1,229 millones para adicionar un mayor monto en Reficar. Adicionalmente, durante año 2021 se realizaron pagos de capital de la por USD\$270 millones (junio USD\$163 y diciembre USD\$ 107 millones). El saldo total cubierto al 31 de diciembre de 2021 es de USD\$8,208 millones.

Durante el 2022, se realizó una ampliación por USD\$400 millones para adicionar un mayor monto en Permian y adicionalmente se realizaron pagos de capital de la por USD\$167 millones. El saldo total cubierto al 30 de junio de 2022 es de USD\$8,441 millones.

Adicionalmente, ISA Colombia realizó una cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías REP, ISA Perú, CTM y PDI por USD\$330 millones. El instrumento de cobertura corresponde a bono internacional verde emitido el 26 de noviembre de 2021.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	4,364,465	1,494,926
Diferencia en cambio	1,580,645	4,577,887
Impuesto de renta diferido	(536,327)	(1,708,348)
Saldo final	5,408,783	4,364,465

30.5. 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 de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 20)	98,746,252	95,060,928
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(10,103,586)	(14,549,906)
Otros activos financieros (Nota 9)	(1,972,358)	(2,934,734)
Deuda financiera neta	86,670,308	77,576,288
Patrimonio	94,677,187	93,752,072
Apalancamiento (1)	47.79%	45.28%

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

31. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2022 y al 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	-	-	1,067	3,193	1,552,578	1,122
Ecodiesel Colombia S.A.	14,121	-	-	59,065	-	38
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	49,404	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	11,853	30	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	-	42	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	42	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Asociadas						
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	-	-	-	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	7,185	-	-	5,686	-	-
Extracol S.A.	2,534	-	-	486	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	8,016	-	-	87	-	-
Saldo al 30 de junio de 2022	93,113	449	1,067	68,517	1,552,578	1,160
Corriente	93,113	114	1,067	68,517	1,552,578	1,160
No corriente	-	335	-	-	-	-
	93,113	449	1,067	68,517	1,552,578	1,160
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 21)	(Nota 20)	

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	925	-	1,386	12,997	1,483,701	233
Ecodiesel Colombia S.A.	1,521	-	-	46,452	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	28	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	-	28	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	-	28	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	28	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	5,211	-	-
Extracol S.A.	-	-	-	283	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	6,797	-	-	1,655	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2021	9,243	447	1,386	66,598	1,483,701	233
Corriente	9,243	112	1,386	66,598	1,483,701	233
No corriente	-	335	-	-	-	-
	9,243	447	1,386	66,598	1,483,701	233
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 21)	(Nota 20)	

Préstamos:

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

Las principales transacciones con partes relacionadas al 30 de junio se detallan como sigue:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

	2022		2021	
	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	323	5,251	15,267	39,631
Ecodiesel Colombia S.A.	5,080	304,561	15,659	192,844
	5,403	309,812	30,926	232,475
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	16,477	-	12,511
Extracol S.A.	7	1,241	-	921
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	40,967	551	26,760	4,266
	40,974	18,269	26,760	17,698
	46,377	328,081	57,686	250,173

32. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.20 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021.

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

32.1. Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 30 de junio de 2022 y 2021:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2022 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	16,772,293	22,960,125	654,241	3,254,632	243,580	43,884,871
Ventas inter segmentos	8,519,313	1,462,267	2,490,710	1,327	(12,473,617)	-
Ingresos por ventas	25,291,606	24,422,392	3,144,951	3,255,959	(12,230,037)	43,884,871
Costos de ventas	(12,073,863)	(20,934,195)	(880,379)	(1,343,130)	12,153,955	(23,077,612)
Utilidad bruta	13,217,743	3,488,197	2,264,572	1,912,829	(76,082)	20,807,259
Gastos de administración	(463,068)	(144,585)	(111,458)	(215,815)	64,729	(870,197)
Gastos de operación y proyectos	(820,086)	(352,396)	(66,797)	-	28,589	(1,210,690)
Impairment de activos de largo plazo	-	(1,958)	-	-	-	(1,958)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(56,214)	(30,302)	(12,768)	(16,911)	(611)	(116,806)
Resultado de la operación	11,878,375	2,958,956	2,073,549	1,680,103	16,625	18,607,608
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	166,414	13,707	25,048	95,530	(100,319)	200,380
Gastos financieros	(647,248)	(319,516)	(67,859)	(1,052,971)	83,694	(2,003,900)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(51,527)	(253,012)	32,097	86,260	-	(186,182)
	(532,361)	(558,821)	(10,714)	(871,181)	(16,625)	(1,989,702)
Participación en las utilidades de compañías	1,010	59,599	(1,018)	176,972	-	236,563
Resultado antes de impuesto a las ganancias	11,347,024	2,459,734	2,061,817	985,894	-	16,854,469
Impuesto a las ganancias	(3,993,807)	(601,935)	(724,307)	10,573	-	(5,309,476)
Utilidad neta del periodo	7,353,217	1,857,799	1,337,510	996,467	-	11,544,993
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	7,373,553	1,806,394	1,085,858	204,201	-	10,470,006
Participación no controladora	(20,336)	51,405	251,652	792,266	-	1,074,987
	7,353,217	1,857,799	1,337,510	996,467	-	11,544,993

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 de 2021 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	8,472,895	10,372,235	577,496	21,603	19,444,229
Ventas inter segmentos	6,091,226	1,092,617	2,241,324	(9,425,167)	-
Ingresos por ventas	14,564,121	11,464,852	2,818,820	(9,403,564)	19,444,229
Costos de ventas	(9,297,224)	(10,738,815)	(738,288)	9,342,906	(11,431,421)
Utilidad bruta	5,266,897	726,037	2,080,532	(60,658)	8,012,808
Gastos de administración	(393,377)	(182,165)	(97,311)	49,315	(623,538)
Gastos de operación y proyectos	(261,572)	(233,755)	(78,812)	19,567	(554,572)
Impairment de activos de largo plazo	-	1,041	-	-	1,041
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(288,670)	(10,467)	19,861	(10)	(279,286)
Resultado de la operación	4,323,278	300,691	1,924,270	8,214	6,556,453
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	135,078	4,417	10,636	(71,350)	78,781
Gastos financieros	(595,476)	(298,577)	(64,088)	64,864	(893,277)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(32,751)	(8,950)	24,460	-	(17,241)
	(493,149)	(303,110)	(28,992)	(6,486)	(831,737)
Participación en las utilidades de compañías	6,550	55,439	-	-	61,989
Resultado antes de impuesto a las ganancias	3,836,679	53,020	1,895,278	1,728	5,786,705
Impuesto a las ganancias	(1,177,851)	(5,004)	(584,805)	-	(1,767,660)
Utilidad neta del periodo	2,658,828	48,016	1,310,473	1,728	4,019,045
Utilidad (pérdida) atribuible a:					
A los accionistas	2,680,002	3,060	1,039,508	1,728	3,724,298
Participación no controladora	(21,174)	44,956	270,965	-	294,747
	2,658,828	48,016	1,310,473	1,728	4,019,045

	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	30,291,534	38,717,792	1,263,877	6,020,988	63,423	76,357,614
Ventas inter segmentos	13,938,076	2,822,855	4,943,773	1,327	(21,706,030)	1
Ingresos por ventas	44,229,610	41,540,647	6,207,650	6,022,315	(21,642,607)	76,357,615
Costos de ventas	(21,792,065)	(36,579,294)	(1,705,443)	(2,420,632)	21,482,064	(41,015,370)
Utilidad bruta	22,437,545	4,961,353	4,502,207	3,601,683	(160,543)	35,342,245
Gastos de administración	(898,513)	(306,994)	(218,157)	(454,962)	126,068	(1,752,558)
Gastos de operación y proyectos	(1,200,666)	(665,397)	(150,644)	-	60,936	(1,955,771)
Impairment de activos de largo plazo	-	(5,550)	-	-	-	(5,550)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(394,745)	(35,939)	(21,017)	(38,217)	(1,195)	(491,113)
Resultado de la operación	19,943,621	3,947,473	4,112,389	3,108,504	25,266	31,137,253
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	346,944	27,752	43,475	195,339	(182,898)	430,612
Gastos financieros	(1,368,224)	(618,401)	(133,123)	(1,842,970)	157,518	(3,805,200)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	81,732	(133,927)	(118,355)	31,571	-	(138,979)
	(939,548)	(724,576)	(208,003)	(1,616,060)	(25,380)	(3,513,567)
Participación en las utilidades de compañías	461	113,103	(1,018)	326,006	-	438,552
Resultado antes de impuesto a las ganancias	19,004,534	3,336,000	3,903,368	1,818,450	(114)	28,062,238
Impuesto a las ganancias	(6,661,055)	(948,993)	(1,378,968)	(204,326)	-	(9,193,342)
Utilidad neta del periodo	12,343,479	2,387,007	2,524,400	1,614,124	(114)	18,868,896
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	12,384,501	2,294,195	2,031,683	332,381	(114)	17,042,646
Participación no controladora	(41,022)	92,812	492,717	1,281,743	-	1,826,250
	12,343,479	2,387,007	2,524,400	1,614,124	(114)	18,868,896

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	16,101,213	19,217,323	1,243,946	87,721	36,650,203
Ventas inter segmentos	11,679,399	1,928,371	4,382,986	(17,990,756)	-
Ingresos por ventas	27,780,612	21,145,694	5,626,932	(17,903,035)	36,650,203
Costos de ventas	(18,215,979)	(19,989,429)	(1,516,843)	17,778,810	(21,943,441)
Utilidad bruta	9,564,633	1,156,265	4,110,089	(124,225)	14,706,762
Gastos de administración	(753,773)	(323,607)	(201,972)	100,452	(1,178,900)
Gastos de operación y proyectos	(581,649)	(459,873)	(157,506)	37,815	(1,161,213)
Impairment de activos a largo plazo	-	2,655	791	-	3,446
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(311,212)	(7,578)	18,499	(24)	(300,315)
Resultado de la operación	7,917,999	367,862	3,769,901	14,018	12,069,780
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	254,512	10,660	19,060	(143,623)	140,609
Gastos financieros	(1,170,565)	(560,755)	(126,177)	129,595	(1,727,902)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(69,419)	(44,356)	217,402	-	103,627
	(985,472)	(594,451)	110,285	(14,028)	(1,483,666)
Participación en las utilidades de compañías	13,337	101,899	-	-	115,236
Resultado antes de impuesto a las ganancias	6,945,864	(124,690)	3,880,186	(10)	10,701,350
Impuesto a las ganancias	(2,154,797)	27,734	(1,177,327)	-	(3,304,390)
Utilidad neta del periodo	4,791,067	(96,956)	2,702,859	(10)	7,396,960
(Pérdida) utilidad atribuible a:					
A los accionistas	4,832,849	(184,163)	2,161,547	(10)	6,810,223
Participación no controladora	(41,782)	87,207	541,312	-	586,737
	4,791,067	(96,956)	2,702,859	(10)	7,396,960

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

32.2. Ventas por producto

Ventas por producto - Segmentos						
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2022 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	10,549,517	-	-	(7,272)	10,542,245
Gasolinas y turbocombustibles	-	8,606,214	-	-	(1,040,989)	7,565,225
Servicios	202,403	(22,536)	3,144,951	70,221	(2,501,651)	893,388
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	636,727	-	636,727
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	73,755	-	73,755
Gas natural	1,219,583	-	-	-	(243,302)	976,281
Plástico y caucho	-	436,749	-	-	-	436,749
Servicio gas combustible	-	203,278	-	-	(2,028)	201,250
Asfaltos	12,109	192,477	-	-	-	204,586
G.L.P. y propano	159,635	70,939	-	-	(4,819)	225,755
Crudos	8,109,644	-	-	-	(8,022,227)	87,417
Aromáticos	-	75,429	-	-	-	75,429
Polietileno	-	78,136	-	-	(72)	78,064
Otros ingresos contratos gas	6	-	-	-	-	6
Combustóleo	2,269	804	-	-	-	3,073
Pruebas Extensas	9,678	-	-	-	-	9,678
Otros productos	2,845	580,421	-	-	(407,732)	175,534
	9,718,172	20,771,428	3,144,951	780,703	(12,230,092)	22,185,162
Ventas al exterior						
Crudos	15,724,120	95,463	-	-	-	15,819,583
Diesel	-	394,617	-	-	-	394,617
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,414,277	-	1,414,277
Servicios de Construcción	-	-	-	988,443	-	988,443
Plástico y caucho	-	554,143	-	-	-	554,143
Combustóleo	-	2,276,236	-	-	-	2,276,236
Gasolinas y turbocombustibles	-	91,651	-	-	-	91,651
Gas natural	47,516	-	-	-	-	47,516
G.L.P. y propano	74,189	-	-	-	-	74,189
Coberturas de flujo Efectivo	(318,335)	(18,371)	-	-	-	(336,706)
Pruebas Extensas	35,629	-	-	-	-	35,629
Otros productos	10,315	257,225	-	72,536	55	340,131
	15,573,434	3,650,964	-	2,475,256	55	21,699,709
	25,291,606	24,422,392	3,144,951	3,255,959	(12,230,037)	43,884,871

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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 2021 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	3,512,992	-	-	3,512,992
Gasolinas y turbocombustibles	-	3,875,569	-	(595,321)	3,280,248
Servicios	25,909	51,808	2,818,820	(2,233,487)	663,050
Gas natural	956,135	-	-	(221,527)	734,608
Plástico y caucho	-	352,043	-	-	352,043
Servicio gas combustible	-	178,365	-	(1,893)	176,472
Asfaltos	5,919	117,477	-	-	123,396
G.L.P. y propano	123,181	71,333	-	(3,131)	191,383
Crudos	5,906,913	-	-	(5,861,469)	45,444
Aromáticos	-	60,428	-	-	60,428
Polietileno	-	78,063	-	-	78,063
Otros ingresos contratos gas	867	-	-	-	867
Combustóleo	2,445	3,737	-	-	6,182
Otros productos	3,082	594,335	-	(486,736)	110,681
	7,024,451	8,896,150	2,818,820	(9,403,564)	9,335,857
Ventas al exterior					
Crudos	7,648,642	-	-	-	7,648,642
Diesel	-	1,156,518	-	-	1,156,518
Plástico y caucho	-	613,907	-	-	613,907
Combustóleo	-	632,263	-	-	632,263
Gas natural	14,161	-	-	-	14,161
G.L.P. y propano	19,402	-	-	-	19,402
Coberturas de flujo Efectivo	(133,885)	-	-	-	(133,885)
Otros productos	(8,650)	166,014	-	-	157,364
	7,539,670	2,568,702	-	-	10,108,372
	14,564,121	11,464,852	2,818,820	(9,403,564)	19,444,229

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Ventas por producto - Segmentos						
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	17,641,227	-	-	(14,894)	17,626,333
Gasolinas	-	15,400,720	-	-	(2,041,595)	13,359,125
Gas natural	2,342,930	-	-	-	(458,477)	1,884,453
Servicios	238,875	102,554	6,207,650	131,149	(5,006,554)	1,673,674
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,242,029	-	1,242,029
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	142,429	-	142,429
Servicio gas combustible	-	400,898	-	-	(4,088)	396,810
Plástico y caucho	-	843,235	-	-	-	843,235
Asfaltos	19,650	358,666	-	-	-	378,316
G.L.P. y propano	316,001	152,968	-	-	(11,327)	457,642
Crudos	13,499,952	-	-	-	(13,355,663)	144,289
Polietileno	-	142,001	-	-	-	142,001
Aromáticos	-	149,330	-	-	-	149,330
Combustóleo	2,663	1,281	-	-	-	3,944
Pruebas Extensas	20,132	-	-	-	-	20,132
Otros ingresos contratos gas	6	-	-	-	-	6
Otros	8,598	1,076,635	-	-	(750,064)	335,169
	16,448,807	36,269,515	6,207,650	1,515,607	(21,642,662)	38,798,917
Ventas al exterior						
Crudos	28,119,990	95,463	-	-	-	28,215,453
Diesel	-	394,617	-	-	-	394,617
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,632,482	-	2,632,482
Servicios de Construcción	-	-	-	1,738,825	-	1,738,825
Plástico y caucho	-	1,107,711	-	-	-	1,107,711
Gasolinas	-	91,651	-	-	-	91,651
Combustóleo	-	2,903,701	-	-	-	2,903,701
Gas natural	79,254	-	-	-	-	79,254
G.L.P. y propano	124,071	-	-	-	-	124,071
Coberturas de flujo Efectivo	(615,977)	(35,992)	-	-	-	(651,969)
Pruebas Extensas	55,790	-	-	-	-	55,790
Otros	17,675	713,981	-	135,401	55	867,112
	27,780,803	5,271,132	-	4,506,708	55	37,558,698
	44,229,610	41,540,647	6,207,650	6,022,315	(21,642,607)	76,357,615

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Ventas por producto - Segmentos					
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	6,705,637	-	(12,163)	6,693,474
Gasolinas y turbocombustibles	-	7,055,926	-	(1,046,936)	6,008,990
Gas natural	1,918,512	-	-	(447,865)	1,470,647
Servicios	52,504	91,731	5,626,932	(4,315,963)	1,455,204
Servicio gas combustible	-	349,955	-	(3,647)	346,308
Plástico y caucho	-	719,638	-	-	719,638
Asfaltos	9,692	270,159	-	-	279,851
G.L.P. y propano	234,966	133,843	-	(8,448)	360,361
Crudos	11,302,960	-	-	(11,216,561)	86,399
Polietileno	-	170,346	-	-	170,346
Aromáticos	-	121,718	-	-	121,718
Combustóleo	7,728	9,405	-	-	17,133
Otros ingresos contratos gas	1,790	-	-	-	1,790
Otros productos	7,839	1,062,422	-	(851,452)	218,809
Coberturas de flujo Efectivo	-	(8)	-	-	(8)
	13,535,991	16,690,772	5,626,932	(17,903,035)	17,950,660
Ventas al exterior					
Crudos	14,380,121	-	-	-	14,380,121
Diesel	-	2,075,001	-	-	2,075,001
Plástico y caucho	-	1,010,593	-	-	1,010,593
Combustóleo	-	1,108,341	-	-	1,108,341
Gas natural	23,828	-	-	-	23,828
G.L.P. y propano	27,802	-	-	-	27,802
Coberturas de flujo Efectivo	(192,997)	7	-	-	(192,990)
Otros productos	5,867	260,980	-	-	266,847
	14,244,621	4,454,922	-	-	18,699,543
	27,780,612	21,145,694	5,626,932	(17,903,035)	36,650,203

33. Eventos relevantes (No auditados)

- Firma nuevo contrato Ecopetrol Permian

El 17 de junio de 2022, Ecopetrol Permian LLC (subsidiaria de Ecopetrol) y algunas subsidiarias de OXY firmaron un contrato denominado Joint Development Agreement (JDA), para desarrollar programas de perforación y producción en la subcuenca Delaware de la cuenca Permian, dentro de un área aproximada de 21.000 acres durante el periodo 2022 - 2027. Dicho acuerdo permite a Ecopetrol ampliar su presencia en el Permian con una participación equivalente al 49% sobre los derechos en los programas de perforación y producción. Ecopetrol no hará un pago inicial por entrar al área y cubrirá un porcentaje de la inversión de desarrollo de OXY a medida que se ejecuta el desarrollo (carry). El porcentaje que cubrirá estará ligado al precio del barril de petróleo (WTI) y se establece al momento de las operaciones.

Con la expansión de la operación de Ecopetrol en el Permian, Ecopetrol y OXY habilitaron mecanismos que permitirán fortalecer el balance de actividad en Midland y Delaware buscando maximizar el valor de la operación y la asignación eficiente de recursos.

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

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	22,167,476	921,451	40,445,770	18,278,294
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	14,198,186	2,053,843	16,545,002	2,346,816
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	12,960,482	119,795	12,960,543	61
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,116,596	1,201,157	6,905,527	2,788,931
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,364,259	417,809	4,371,903	7,644
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,245,269	(84,472)	2,805,582	560,313
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,848,670	425,665	5,443,920	1,595,250
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,687,811	208,920	3,513,591	825,780
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,642,465	127,868	9,567,552	6,925,087
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,234,316	103,051	2,400,437	1,166,121
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	428,892	184,296	569,569	140,677
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,029,348	(55)	1,178,901	149,553
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,882,220	110,250	1,882,478	258
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	718,142	209,708	1,390,358	672,216
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	51,41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino América	24,284,144	1,101,797	66,190,345	41,906,201

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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
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	610,496	124,019	644,717	34,221
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	29,61%	Prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, la construcción y operación de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, medición y compresión.	Colombia	Colombia	327,884	65,284	790,743	462,859
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	33,49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	58,279	7,554	126,459	68,180
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	48,50%	Prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible y el desarrollo de todas las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	91,442	13,120	207,868	116,426
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	31,44%	Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas.	Colombia	Colombia	48,862	13,009	76,023	27,161
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	41,61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	60,831	1,867	85,676	24,845
Gasoducto de Oriente S.A. (1)	Peso Colombiano	31,61%	Diseño y construcción de plantas de producción y tratamiento de hidrocarburos, construcción de líneas de transmisión de hidrocarburos.	Colombia	Colombia	541	(15)	554	13

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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	11,156,389	440,501	11,162,801	6,412
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	6,933,743	507,145	7,460,178	526,435
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,694,236	(312,061)	1,768,494	74,258
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	296,029	140,429	439,862	143,833
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	63,652	(52)	65,105	1,453
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	46,131	(8,057)	51,672	5,541
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,259	(187)	15,326	2,067
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	15,503	2,589	69,581	54,078
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	29	(18)	32	3
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	38	(16)	40	2
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	22,224	21,032	22,294	70
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	22,284	21,094	2,562,864	2,540,580

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

(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	17,102	(139)	39,716	22,614
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	4,762	723	7,717	2,955
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,990,564	(3,307)	3,072,100	81,536
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	117,838	25,883	278,162	160,324

(1) Participación indirecta a través de Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.

(2) Información disponible al 31 de marzo de 2022, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 31 de mayo de 2022.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	Perú	60,00%	6,892,935	5,327,010	1,565,925	69,253
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	150,005	23,918	126,087	(22,509)
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,81%	62,531	-	62,531	1,055
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,77%	59,878	-	59,878	1,423
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	17,06%	145,323	-	145,323	4,182
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	15,40%	437,039	-	437,039	8,637
Interconexiones Viales	Vías	Chile	65,00%	6,162	1,234	4,928	(812)
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	557,416	90,548	466,868	20,306
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	288,068	24,624	263,444	285
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	150,861	21,484	129,377	(3,398)
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	170,147	17,758	152,389	6,386
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	518,094	105,666	412,428	17,347
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	366,972	27,463	339,509	12,280
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	441,890	140,729	301,161	11,316
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	563,213	80,901	482,312	19,090
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	47,305	8,838	38,467	704
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	479,607	71,582	408,025	17,701
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	192,290	24,673	167,617	3,691
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	205,063	29,775	175,288	3,515
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,42%	527,317	421,098	106,219	1,457
Transamerican Telecommunication S.A.	Telecomunicaciones y TIC	Argentina	99,42%	37,768	18,955	18,813	(587)
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Telecomunicaciones y TIC	Brasil	99,42%	264,495	242,162	22,333	(376)
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98,43%	73,497	50,486	23,011	900

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Internexa Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	99,42%	21,726	711	21,015	(408)
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99,42%	285,303	216,969	68,334	1,278
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100,00%	111,608	9,266	102,342	2,730
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100,00%	4,248,999	2,593	4,246,406	146,362
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	22,923,075	11,138,231	11,784,844	406,121
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100,00%	5,802,046	4,620,714	1,181,332	204
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100,00%	296,891	226,862	70,029	11,279
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100,00%	3,992,754	834,833	3,157,921	(7,611)
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100,00%	564	-	564	(2)
ISA Inversiones Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%	3,728,774	6,846	3,721,928	(23,066)
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%	586,503	618,602	(32,099)	(30,763)
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100,00%	42	-	42	(1)
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100,00%	1,074,392	4,026	1,070,366	57,714
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	100,00%	899,315	754,339	144,976	(2,562)
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60,00%	1,856,698	1,425,533	431,165	59,189
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100,00%	1,473,620	706,498	767,122	45,805
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100,00%	120,735	95,499	25,236	1,073
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100,00%	158,139	152,323	5,816	(376)
Ruta Costera	Vías	Colombia	100,00%	2,423,623	2,247,672	175,951	(13,335)
Ruta de La Araucanía	Vías	Chile	100,00%	639,186	319,503	319,683	5,091
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75,00%	227,377	144,759	82,618	5,520
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100,00%	161,538	47,964	113,574	620
Ruta del Loa	Vías	Chile	100,00%	524,070	295,939	228,131	2,858
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100,00%	6,889,308	4,807,848	2,081,460	16,444
Ruta del Maule	Vías	Chile	100,00%	16,775	10,224	6,551	(3,074)
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99,77%	17,621	9,371	8,250	646
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99,73%	245,186	212,871	32,315	3,115

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2022

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos							
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	Brasil	51,00%	5,696,395	2,676,015	3,020,380	248,334
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51,00%	1,048,930	330,507	718,423	52,938
Interligação Elétrica Paraguacu	Transporte de energía	Brasil	50,00%	1,090,164	276,436	813,728	45,347
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50,00%	843,037	257,031	586,006	91,216
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50,00%	3,053,138	2,457,009	596,129	33,921
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14,88%	13,053,354	7,415,685	5,637,669	868,057
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50,00%	12,682	1,465	11,217	(13,089)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1,17%	268	1	267	(2)
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	50,00%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	Colombia	40,35%	456	-	456	- 416
Parques del Río	Vías	Colombia	33,00%	119	2	117	(15)
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70%	3,877,273	2,076,697	1,800,576	(103,962)

(1) Transnexa se encuentra en proceso de liquidación y su inversión deteriorada en su totalidad.