



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados

30 de junio de 2023



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 2023 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 2023, 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

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

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502
Tel: +57 (602) 485 6280

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

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

Bogotá, D.C., Colombia
8 de agosto de 2023

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	9
4. Políticas contables	9
5. Nuevos estándares y cambios normativos	10
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	12
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	13
8. Inventarios	14
9. Otros activos financieros	14
10. Impuestos	15
11. Otros activos	15
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	16
13. Propiedades, planta y equipo	17
14. Recursos naturales y del medio ambiente	18
15. Activos por derecho de uso	19
16. Intangibles	19
17. Impairment de activos de largo plazo	20
18. Goodwill	20
19. Préstamos y financiaciones	21
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	23
21. Provisiones por beneficios a empleados	23
22. Provisiones y contingencias	24
23. Patrimonio	27
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes	29
25. Costo de ventas	30
26. Gastos de administración, operación y proyectos	31
27. Otros (gastos) ingresos operacionales	31
28. Resultado financiero	32
29. Gestión de riesgos	32
30. Partes relacionadas	37
31. Información por segmentos	38
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes	46
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	48

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	52
--	----

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
		(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	11,324,835	15,401,058
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	42,800,345	39,224,999
Inventarios	8	10,295,516	11,880,034
Otros activos financieros	9	911,484	1,162,127
Activos por impuestos corrientes		8,193,264	6,784,392
Otros activos	11	3,077,087	2,778,480
		76,602,531	77,231,090
Activos mantenidos para la venta		34,973	45,755
Total activos corrientes		76,637,504	77,276,845
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	31,887,523	32,155,205
Otros activos financieros	9	807,505	1,563,744
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	9,122,888	9,496,600
Propiedades, planta y equipo	13	95,609,289	100,997,498
Recursos naturales y del medio ambiente	14	43,789,109	42,323,610
Activos por derecho de uso	15	563,643	627,813
Intangibles	16	16,131,264	18,146,605
Activos por impuestos no corrientes		12,068,922	17,218,603
Goodwill	18	4,787,327	5,109,637
Otros activos	11	1,640,399	1,453,347
Total activos no corrientes		216,407,869	229,092,662
Total activos		293,045,373	306,369,507
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	17,101,135	22,198,583
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	32,351,472	19,937,704
Provisiones por beneficios a empleados	21	2,594,955	2,753,697
Pasivos por impuestos corrientes		8,609,233	7,630,901
Provisiones y contingencias	22	1,197,471	1,533,136
Otros pasivos		1,314,900	2,728,317
Total pasivos corrientes		63,169,166	56,782,338
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	90,959,112	92,936,256
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	1,302,846	57,056
Provisiones por beneficios a empleados	21	9,131,165	10,211,542
Pasivos por impuestos no corrientes		13,467,255	13,668,759
Provisiones y contingencias	22	11,220,161	11,223,358
Otros pasivos		2,302,758	2,403,148
Total pasivos no corrientes		128,383,297	130,500,119
Total pasivos		191,552,463	187,282,457
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040,067	25,040,067
Prima en colocación de acciones	23.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	23.3	17,922,725	8,898,633
Otros resultados integrales	23.5	13,978,655	15,546,989
Resultados acumulados		11,282,905	34,941,316
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		74,832,051	91,034,704
Participación no controladora		26,660,859	28,052,346
Total patrimonio		101,492,910	119,087,050
Total pasivos y patrimonio		293,045,373	306,369,507

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

(Original firmado)
Edwin René 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		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2023	2022	2023	2022
		(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	34,300,183	43,884,871	73,153,762	76,357,615
Costos de ventas	25	(21,487,083)	(23,077,612)	(44,265,231)	(41,015,370)
Utilidad bruta		12,813,100	20,807,259	28,888,531	35,342,245
Gastos de administración	26	(1,155,527)	(870,197)	(2,236,642)	(1,752,558)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,084,372)	(1,210,690)	(2,199,293)	(1,955,771)
Impairment de activos a largo plazo	17	(6,466)	(1,958)	(6,558)	(5,550)
Otros gastos operacionales, neto	27	(68,194)	(116,806)	(226,718)	(491,113)
Resultado de la operación		10,498,541	18,607,608	24,219,320	31,137,253
Resultado financiero, neto	28				
Ingresos financieros		675,391	200,380	1,349,483	430,612
Gastos financieros		(3,018,325)	(2,003,900)	(5,446,231)	(3,805,200)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio		299,026	(186,182)	547,244	(138,979)
		(2,043,908)	(1,989,702)	(3,549,504)	(3,513,567)
Participación en los resultados de compañías	12	155,436	236,563	497,135	438,552
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		8,610,069	16,854,469	21,166,951	28,062,238
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(3,335,890)	(5,309,476)	(8,928,792)	(9,193,342)
Utilidad neta del periodo		5,274,179	11,544,993	12,238,159	18,868,896
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		4,087,456	10,470,006	9,747,881	17,042,646
Participación no controladora		1,186,723	1,074,987	2,490,278	1,826,250
		5,274,179	11,544,993	12,238,159	18,868,896
Utilidad básica por acción (pesos)		99.4	254.6	237.1	414.5

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

(Original firmado)
Edwin René 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		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	5,274,179	11,544,993	12,238,159	18,868,896
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	1,496,454	(1,157,357)	2,259,967	(357,090)
Inversión neta en negocio en el extranjero	2,726,991	(2,323,316)	3,805,279	(1,044,318)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	142,781	52,780	101,161	69,847
Instrumentos medidos a valor razonable	(6,113)	(84)	(1,761)	59
Diferencia en cambio en conversión	(7,984,060)	5,007,144	(10,445,439)	3,526,934
	(3,623,947)	1,579,167	(4,280,793)	2,195,432
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	359,263	(508,128)	821,773	(847,043)
	359,263	(508,128)	821,773	(847,043)
Otros resultados integrales, neto de impuestos	(3,264,684)	1,071,039	(3,459,020)	1,348,389
Total resultado integral, neto de impuestos	2,009,495	12,616,032	8,779,139	20,217,285
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	2,223,568	11,059,949	8,179,547	17,252,792
Participación no controladora	(214,073)	1,556,083	599,592	2,964,493
	2,009,495	12,616,032	8,779,139	20,217,285

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

(Original firmado)
Edwin René 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 31 de diciembre de 2022		25,040,067	6,607,699	8,898,633	15,546,989	34,941,316	91,034,704	28,052,346	119,087,050
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	9,747,881	9,747,881	2,490,278	12,238,159
Liberación de reservas	23.3	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)	(1,967,009)	(26,349,209)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(24,070)	(24,070)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	3,340,629	-	(3,340,629)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
(Pérdidas) utilidades no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	2,267,238	-	2,267,238	(7,271)	2,259,967
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	3,706,040	-	3,706,040	99,239	3,805,279
Flujo de efectivo con instrumentos derivados		-	-	-	71,395	-	71,395	29,766	101,161
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	(1,761)	-	(1,761)	-	(1,761)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(8,441,365)	-	(8,441,365)	(2,004,074)	(10,445,439)
(Pérdidas) ganancias actuariales		-	-	-	830,119	-	830,119	(8,346)	821,773
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	17,922,725	13,978,655	11,282,905	74,832,051	26,660,859	101,492,910
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		-	-	-	-	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	23.3	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	(6,907,605)	-	(11,512,675)	(18,420,280)	(1,162,771)	(19,583,051)
Combinación de negocios		-	-	-	-	-	-	263,651	263,651
Restitución de capital y reservas		-	-	-	-	-	-	(14,824)	(14,824)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	1,669,468	-	(1,669,468)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Pérdidas 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 con instrumentos derivados		-	-	-	69,122	-	69,122	725	69,847
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	30	-	30	29	59
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	2,364,443	-	2,364,443	1,162,491	3,526,934
Pérdidas 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

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

(Original firmado)
Edwin René 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	2023	2022
		(No auditado)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		12,238,159	18,868,896
Utilidad neta del periodo			
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	8,928,792	9,193,342
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	6,524,299	5,565,403
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio	28	(547,244)	138,979
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	3,428,301	2,430,726
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	1,226,402	1,092,742
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	265,192	438,078
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		21,915	306,353
Pérdida por impairment de activos de largo plazo	17	6,558	5,550
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	27	53,051	35,448
Utilidad por valoración de activos financieros		(115,362)	(102,664)
Pérdida (utilidad) en operaciones de coberturas con derivados		9	(11,194)
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(497,135)	(438,552)
Pérdida (utilidad) en venta de activos mantenidos para la venta		13,028	9,516
Utilidad por ineffectividad en coberturas	29.3	4,748	4,277
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	725,308	291,842
Gasto por provisiones y contingencias	22	240,912	179,490
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(15,873,508)	(16,773,453)
Inventarios		1,089,937	(3,610,356)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(990,863)	(462,218)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(1,977,440)	(1,627,538)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(479,989)	(345,434)
Provisiones y contingencias		(722,128)	(419,818)
Otros activos y pasivos		(1,705,128)	224,788
		11,857,814	14,994,203
Impuesto de renta pagado		(6,648,898)	(5,054,012)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		5,208,916	9,940,191
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos		-	(65,310)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(3,550,126)	(3,093,677)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(6,737,974)	(4,489,668)
Adquisiciones de intangibles	16	(420,215)	(357,174)
Producto de venta de otros activos financieros		1,236,650	1,170,659
Intereses recibidos	28	1,012,873	335,567
Dividendos recibidos		185,737	178,836
Producto de la venta de activos		30,708	79,875
Efectivo neto usado por actividades de inversión		(8,242,347)	(6,240,892)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	15,654,833	4,018,936
Pagos de capital	19.1	(9,976,744)	(4,348,305)
Pagos de intereses		(3,195,743)	(2,439,363)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(261,388)	(205,337)
Restitución de capital		(12,035)	(7,412)
Dividendos pagados	23.4	(2,560,568)	(5,965,398)
Efectivo neto usado por actividades de financiación		(351,645)	(8,946,879)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(691,147)	801,260
Disminución neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		(4,076,223)	(4,446,320)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		15,401,058	14,549,906
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	11,324,835	10,103,586

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

(Original firmado)
Edwin René 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 2023

(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 Junta Directiva de Ecopetrol el 28 de julio de 2023.

2.2. Bases de consolidación

Los estados financieros 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 en cumplimiento con la NIIF 10.5 al 10.7.

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 Empresarial Ecopetrol fueron eliminados en la consolidación. Las

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

utilidades y pérdidas no realizadas también son eliminadas. La participación no controladora 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.

Los estados financieros Consolidados fueron preparados sobre la base de que continuará operando como un negocio en marcha.

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

Las siguientes fueron los cambios presentados en el Grupo Empresarial Ecopetrol durante 2023:

- En marzo 17 de 2023 Ecopetrol S.A. concluyó el proceso de constitución de la sociedad denominada Econova Technology & Innovation, S.L., domiciliada en España. Su objeto social principal está orientado a actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i). Ecopetrol S.A. es propietaria directa del 100%, del capital social, suscrito según las exigencias regulatorias de la jurisdicción española.
- Concentra Inteligencia en Energía S.A.S se encuentra en proceso de liquidación de acuerdo con la decisión tomada en la Asamblea General de Accionistas de Concentra.

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 2022.

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 2022 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 2022.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1. Nuevos estándares emitidos por el IASB vigentes a partir de 1 de enero de 2023

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. Es de aclarar que el IASB en octubre 31 de 2022 generó una enmienda sobre pasivos no corrientes con condiciones pactadas y modificó la fecha en vigencia al 1 de enero de 2024, por lo cual ya se consultó al Consejo Técnico de la Contaduría Pública - CTCPC respecto a la fecha de vigencia en Colombia.
- Modificación a la NIIF 1: Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera. La modificación permite que las subsidiarias que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1 midan las diferencias cambiarias acumuladas utilizando los importes reportados por la entidad controladora, con base en la fecha de transición a las NIIF de dicha entidad controladora. Esta modificación también aplica a las asociadas o negocios conjuntos que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1.
- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: En mayo de 2020, el IASB emitió las modificaciones a la NIIF 3 Combinaciones de negocios - Referencia 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. El Consejo también agregó una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 para evitar el problema de las posibles ganancias o pérdidas del "día 2" derivadas de los pasivos y pasivos contingentes, las cuales entrarían en el alcance de la NIC 37 o la CINIIF 21 Gravámenes, en caso de ser incurridas por separado.

Al mismo tiempo, el Consejo decidió aclarar los lineamientos existentes de la NIIF 3 con respecto a los activos contingentes que no se verían afectados por el reemplazo de la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros.

- Modificaciones a las NIIF9, NIC 39 y NIIF 7: Reforma de las tasas de interés de referencia. Las modificaciones proporcionan una serie de exenciones que se aplican a todas las relaciones de cobertura que se ven directamente afectadas por la reforma de la tasa de interés de referencia. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma da lugar a incertidumbre sobre el momento y/o el importe de los flujos de efectivo basados en índices de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura. Las modificaciones fueron incorporadas a la normativa colombiana mediante el Decreto 938 de 2021, permitiendo aplicarse a partir del ejercicio social 2021.

Si bien la norma ya entró en vigor, las compañías no han hecho los cambios en los contratos de deuda vigentes y continúan aplicando la tasa LIBOR para el cálculo de intereses dado que las tasas de referencia de dólares LIBOR de 3 y 6 meses continuarán vigentes hasta el 30 de junio de 2023 de acuerdo con el Financial Conduct Authority (FAC).

Las siguientes enmiendas de alcance limitado fueron incorporadas en la normatividad contable colombiana mediante el decreto 1611 del 5 de agosto de 2022, el cual regirá desde el 1 de enero de 2024 con aplicación voluntaria integral y anticipada:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

- 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”.

En especial se menciona “una política contable podría requerir que elementos de los estados financieros se midan de una forma que comporte incertidumbre en la medición—es decir, la política contable podría requerir que estos elementos se midan por importes monetarios que no pueden observarse directamente y deben ser estimados. En este caso, una entidad desarrolla una estimación contable para lograr el objetivo establecido por la política contable”.

- 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.

La modificación permite reconocer un pasivo o activo por impuesto diferido que haya surgido en una transacción que no es una combinación de negocios, en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo que, en el momento de la transacción, no da lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles en igual importe.

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

La NIIF 17 Contratos de seguros proporciona un nuevo modelo general para la contabilización de contratos combinando una medición del balance actual de los contratos de seguros con el reconocimiento de ganancias durante el período en que se prestan los servicios. El modelo general de la norma exige que los pasivos por contratos de seguros se midan utilizando estimaciones actuales ponderadas de probabilidad de flujos de efectivo futuros, un ajuste por riesgo y un margen de servicio contractual que representa la ganancia esperada del cumplimiento de los contratos. Los efectos de los cambios en las estimaciones de los flujos de efectivo futuros y el ajuste del riesgo relacionado con los servicios futuros se reconocen durante el período en que se prestan los servicios y no inmediatamente en resultados.

La NIIF 17 sustituye a la NIIF 4 - Contratos de seguros y será efectiva para las filiales Black Gold Re y Linear Systems Re Ltd para el período de información financiera que comienza el 1 de enero de 2023. El estándar aún no ha sido aprobado por Colombia y se espera que en el transcurso del 2023 sea adoptado por el país permitiendo a la Compañía su adopción en línea con el estándar internacional. La evaluación del impacto de la NIIF 17 se encuentra en una fase de implementación y no se espera un efecto significativo en los Estados Financieros Consolidados del Grupo

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

Empresarial Ecopetrol dado que la mayoría de los contratos de seguros son de corto plazo y serían manejados por la metodología PPA - Simplificado de asignación de primas.

5.3. Nuevos estándares emitidos por el ISSB que entrarán vigentes en períodos futuros

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en junio de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 Requerimientos Generales para la Información a Revelar sobre Sostenibilidad relacionada con la Información Financiera y la NIIF S2 Información a Revelar relacionada con el Clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. Una entidad aplicará estos estándares para reportes de periodos anuales que comiencen a partir del 01 de enero de 2024. El Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra validando la normativa correspondiente y la metodología para su implementación. Así mismo, el Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra atento a las directrices que el país genere frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública.

El Grupo Empresarial Ecopetrol 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 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Bancos y corporaciones	6,126,348	9,491,029
Inversiones financieras	5,197,296	5,907,785
Caja	1,191	2,244
	11,324,835	15,401,058

Al 30 de junio de 2023, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye un saldo de efectivo restringido por \$1,406,169 (\$2,067,279 al 31 de diciembre de 2022) principalmente en: a) Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,330,861 (\$1,987,409 al 31 de diciembre de 2022), b) Oleoducto Bicentenario por \$74,441 (\$79,870 al 31 de diciembre de 2022) y c) otras compañías por \$867; para ser utilizados en los próximos 12 meses, exclusivamente para garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses).

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Corriente	(No auditado)	
Fondo de estabilización de precios (1)	30,924,994	26,296,870
Concesiones (2)	4,866,999	5,194,909
Cientes		
Nacionales	3,535,385	3,268,944
Exterior	2,350,234	3,065,207
Partes relacionadas (Nota 30)	125,932	110,408
Cuentas por cobrar a empleados	101,362	115,922
Servicios industriales	53,431	70,762
Deudores varios	842,008	1,101,977
	42,800,345	39,224,999
No corriente		
Concesiones (2)	28,354,069	28,647,390
Cientes		
Exterior	204,628	185,331
Nacionales	71,235	72,985
Cuentas por cobrar a empleados	503,281	498,415
Partes relacionadas (Nota 30)	93,008	335
Deudores varios (3)	2,661,302	2,750,749
	31,887,523	32,155,205

- (1) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo).

Durante junio 2023, Ecopetrol S.A. realizó una compensación por \$8,368,631 (2022: \$6,788,385) con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público. Esta operación no generó flujo 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.

- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial.
- (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 \$2,415,071 (2022: \$2,481,530), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$448,990 (2022: \$475,936), para un valor neto en libros de \$1,966,081 (2022: \$2,005,594). 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

8. Inventarios

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Crudo (1)	4,724,867	5,971,109
Combustibles y petroquímicos (2)	2,789,097	3,241,154
Materiales para producción de bienes	2,781,552	2,667,771
	10,295,516	11,880,034

- (1) La variación se presenta principalmente por mayor nivel de entregas de inventarios en tránsito.
(2) La variación obedece principalmente al menor nivel de producto importado por mejor operación en refinerías que disminuye la valoración ponderada.

9. Otros activos financieros

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	904,957	1,056,385
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (1)	665,882	875,335
Instrumentos de cobertura (2)	90,618	311
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	42,839	761,687
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	3,652	3,583
	1,707,948	2,697,301
Activos medidos a costo amortizado (3)	11,041	28,570
	1,718,989	2,725,871
Corriente	911,484	1,162,127
No corriente	807,505	1,563,744
	1,718,989	2,725,871

- (1) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia.
(2) Corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de tasa de cambio y forwards para cubrir riesgo de precio principalmente en Ecopetrol e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.
(3) Incluyen inversiones de administración de liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia.

La medición a valor razonable es reconocida contra el resultado financiero (Nota 29).

9.1. Restricciones

Al 30 de junio de 2023 y a 31 de diciembre de 2022 se encontraban fondos restringidos por \$614,360 y 328,283 respectivamente, que tienen destinación específica en proyectos en Brasil, Perú, Chile y Colombia.

9.2. 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 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Nivel 1	1,280,163	1,892,486
Nivel 2	427,785	804,815
	1,707,948	2,697,301

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

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 de ganancias y pérdidas intermedio condensado consolidado son:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	3,191,894	5,157,872	8,226,789	8,983,405
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	153,186	140,930	710,647	199,142
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	(9,190)	10,674	(8,644)	10,795
Gasto por impuesto a las ganancias	3,335,890	5,309,476	8,928,792	9,193,342

La tasa efectiva de tributación fue de 42.18% y 32.8% para los tres meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022, respectivamente.

Al 30 de junio de 2023 y 2022, la tasa nominal de impuesto sobre la renta fue de 35%. Así mismo, para el año 2023 se aplica una sobretasa de impuesto que, de acuerdo con las definiciones del Gobierno Nacional, se estima en un 15% para las compañías dedicadas a la extracción de petróleo crudo.

El incremento de 9,38% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se debe principalmente a los efectos de la Ley 2277/2022 (Reforma Tributaria) en relación con (i) el efecto de la sobretasa del impuesto sobre la renta que ha sido establecida en un 15% para el año 2023; (ii) la no deducibilidad de las regalías y (iii) los mejores resultados obtenidos por las compañías del grupo cuya tarifa nominal de renta es inferior al 35%, entre otros.

11. Otros activos

	Al 30 de junio de 2023	A 31 de diciembre 2022
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	1,016,826	871,409
Anticipos a contratistas y proveedores	960,734	679,829
Gastos pagados por anticipado	612,942	693,341
Depósitos entregados en administración	457,640	507,163
Partes relacionadas (Nota 30)	770	1,087
Otros activos	28,175	25,651
	3,077,087	2,778,480
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	608,069	568,066
Depósitos entregados en administración	341,413	184,464
Beneficios a empleados	312,677	342,143
Anticipos, avances y depósitos	91,976	87,684
Depósitos judiciales y embargos	52,840	54,776
Otros activos	233,424	216,214
	1,640,399	1,453,347

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

12.1. Composición y movimientos

	Al 30 de junio de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,868,939	1,871,142
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,673,285	1,830,504
Equion Energía Limited	1,089,404	1,191,154
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	597,221	614,112
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	545,283	571,328
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	519,612	469,176
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	375,810	411,495
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	152,484	169,230
Ecodiesel Colombia S.A.	71,709	54,614
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	10,838	20,516
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Derivex S.A.	277	439
Parques de Rio	78	83
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	6,913,489	7,212,342
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(400,196)	(400,196)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,504,748	6,803,601
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,526,319	1,495,341
ATP Tower Holdings	813,207	913,218
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	142,650	148,254
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	69,613	69,376
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	33,924	34,944
Extrucol S.A.	27,394	27,680
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	5,033	4,186
	2,627,539	2,702,398
Menos impairment: Serviport S.A.	(9,399)	(9,399)
	2,618,140	2,692,999
	9,122,888	9,496,600

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2023 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	2,692,999	6,803,601	9,496,600
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	118,522	378,613	497,135
Patrimonio	(94,328)	(563,080)	(657,408)
Dividendos decretados	(99,053)	(114,386)	(213,439)
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	2,618,140	6,504,748	9,122,888

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

13. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 30 de junio de 2023 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 2022	62,763,108	60,287,507	13,432,616	15,354,065	5,199,069	3,225,279	160,261,644
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	823,052	610,500	1,905,430	130,574	375	80,195	3,550,126
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(7,970)	-	-	-	-	(7,970)
Intereses financieros capitalizados (2)	44,445	25,219	72,930	5,011	26	4,752	152,383
Diferencia en cambio capitalizada	(137)	(78)	(223)	(15)	-	(15)	(468)
Bajas por retiro o venta	(269,735)	(20,747)	(117)	(16,244)	(53)	(25,363)	(332,259)
Ajuste por conversión	(5,009,699)	(2,825,735)	(140,466)	(1,118,485)	(299,888)	(164,770)	(9,559,043)
Reclasificaciones /traslados	(1,374,251)	(8,190)	(621,087)	2,014,358	-	(10,178)	652
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	56,976,783	58,060,506	14,649,083	16,369,264	4,899,529	3,109,900	154,065,065
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(27,439,631)	(22,870,247)	(1,418,040)	(6,230,154)	(53,515)	(1,252,559)	(59,264,146)
Depreciación del periodo	(1,483,327)	(1,115,163)	-	(302,230)	-	(80,541)	(2,981,261)
Pérdida por impairment (Nota 17)	(5,024)	(635)	-	(91)	-	-	(5,750)
Bajas por retiro o venta	260,821	16,861	-	5,510	34	10,504	293,730
Ajuste por conversión	1,849,851	1,103,825	1,427	427,701	5,066	95,760	3,483,630
Reclasificaciones /traslados	797,927	22,122	40,703	(853,994)	-	11,263	18,021
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	(26,019,383)	(22,843,237)	(1,375,910)	(6,953,258)	(48,415)	(1,215,573)	(58,455,776)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	35,323,477	37,417,260	12,014,576	9,123,911	5,145,554	1,972,720	100,997,498
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	30,957,400	35,217,269	13,273,173	9,416,006	4,851,114	1,894,327	95,609,289

- (1) Incluye principalmente: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Caño sur, Castilla, Chichimene, Rubiales y Refinería de Barrancabermeja y ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, UPME 07-2017 Sabanalarga – Bolívar 500 Kv y plan de optimización de activos.
- (2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

14. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 30 de junio de 2023, 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 2022	88,338,471	7,104,903	10,480,025	105,923,399
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	4,681,943	12,995	2,043,036	6,737,974
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	100,084	-	100,084
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(265,192)	(265,192)
Intereses financieros capitalizados (3)	107,120	-	52,062	159,182
Diferencia en cambio capitalizada	(331)	-	(161)	(492)
Ajuste por conversión	(3,756,354)	(133,666)	(506,894)	(4,396,914)
Reclasificaciones /traslados	71,617	-	(90,397)	(18,780)
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	89,442,466	7,084,316	11,712,479	108,239,261
Amortización acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(58,382,473)	(5,088,086)	(129,230)	(63,599,789)
Amortización del periodo	(2,744,003)	(185,487)	-	(2,929,490)
Ajuste por conversión	2,004,832	73,226	-	2,078,058
Reclasificaciones /traslados	(20,787)	-	21,856	1,069
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	(59,142,431)	(5,200,347)	(107,374)	(64,450,152)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	29,955,998	2,016,817	10,350,795	42,323,610
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	30,300,035	1,883,969	11,605,105	43,789,109

- (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. principalmente los campos Caño Sur, Castilla, Chichimene, Floreña, Rubiales, c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de proyectos en los bloques Ocelote, Llanos 87 (Koala, Picabuey, Zorzal), SSJN-1, VIM 8, y d) Ecopetrol America inc. principalmente en Gunflint, Dalmatian y K2.
- (2) Incluye: Hocol S.A. principalmente la infructuosidad de los pozos Lla-87-2 A3 (Koala), Lla-87-3 A3 (Picabuey) y YD-SN1 pozo Yoda-B y gastos exploratorios en: Lla-104, SSJN1, VIM8.
- (3) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

15. 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 2023 ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento (Nota 19.1)
	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2022	96,234	244,058	119,534	167,987	627,813	1,212,346
Adiciones	12,466	6,723	41,885	48,733	109,807	109,807
Amortización del periodo	(13,380)	(31,733)	(37,516)	(67,153)	(149,782)	-
Remedaciones (1)	988	51,564	1,882	5,539	59,973	59,968
Bajas	(9,187)	(2,592)	(1,913)	(75)	(13,767)	(10,617)
Costo financiero	-	-	-	-	-	49,630
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(222,894)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(38,494)
Traslados	-	(3,851)	-	131	(3,720)	15,203
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	(5,663)	(41,653)	(7,979)	(11,386)	(66,681)	(40,272)
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	81,458	222,516	115,893	143,776	563,643	1,134,677

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

16. Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 30 de junio de 2023 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres (1)	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2022	1,512,614	1,282,751	17,568,081	1,637,445	22,000,891
Adquisiciones	109,252	2,572	307,335	1,056	420,215
Bajas por retiro o venta	(14,187)	-	-	(522)	(14,709)
Ajuste por conversión	(53,760)	(123,085)	(2,592,197)	(71,618)	(2,840,660)
Traslados	20,595	(33)	138	11,206	31,906
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	1,574,514	1,162,205	15,283,357	1,577,567	19,597,643
Amortización acumulada y pérdidas por impairment					
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(884,160)	(446,646)	(2,394,082)	(129,398)	(3,854,286)
Amortización del periodo	(89,074)	(12,997)	(357,944)	(3,751)	(463,766)
Bajas por retiro o venta	13,169	-	-	-	13,169
Ajuste por conversión	38,115	66,641	730,438	3,255	838,449
Traslados	283	-	-	(228)	55
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	(921,667)	(393,002)	(2,021,588)	(130,122)	(3,466,379)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	628,454	836,105	15,173,999	1,508,047	18,146,605
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	652,847	769,203	13,261,769	1,447,445	16,131,264

(1) Las servidumbres son derechos adquiridos para el paso de sus activos operativos, principalmente líneas de transmisión de energía eléctrica. Estos activos se adquieren a perpetuidad, por lo que no tienen establecido un plazo determinado o un límite contractual y el derecho se mantiene en el tiempo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

17. Impairment de activos de largo plazo

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de junio de 2023 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el comportamiento de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico.

A 30 de junio de 2023 no se consideró realizar un reconocimiento de impairment debido al comportamiento de los precios de crudos y productos presentado durante el periodo. Sin embargo, se presenta movimiento por impairment en sobrantes de proyecto por \$5,750 en Refinería de Cartagena S.A.S. y en otros activos por \$763 en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y por \$45 en Invercolsa.

18. Goodwill

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	3,433,525	3,755,835
Oleoducto Central S.A.	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
	5,324,925	5,647,235
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	4,787,327	5,109,637

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	10.1%	9.8%	4,831,915	4,965,653
Créditos comerciales y sindicados (1)	12.5%	10.5%	3,174,628	2,171,462
Pasivos por arrendamiento (2)	8.4%	8.0%	865,709	844,734
			8,872,252	7,981,849
Moneda extranjera				
Bonos (3)	6.4%	6.0%	77,026,370	82,432,647
Créditos comerciales y sindicados	6.6%	4.6%	21,166,440	23,537,675
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	5.9%	726,217	815,056
Pasivos por arrendamiento (2)	6.0%	6.0%	268,968	367,612
			99,187,995	107,152,990
			108,060,247	115,134,839
Corriente			17,101,135	22,198,583
No corriente			90,959,112	92,936,256
			108,060,247	115,134,839

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

- (1) Corresponde principalmente a la adquisición de un crédito comercial en pesos con Bancolombia S.A. en Ecopetrol S.A. con tasa IBR 6M +4,9% y vencimiento junio 2028.
- (2) 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 15.
- (3) La variación obedece principalmente a la revaluación del peso frente al dólar en \$633.62 pesos y la recompra de bonos internacionales con vencimiento en septiembre 2023 y tasa cupón de 5.875% por valor de USD\$978 millones en Ecopetrol S.A. Este efecto se compensa parcialmente con la emisión en enero de 2023 de \$2,000 USD millones con vencimiento enero 2033 y tasa cupón de 8.875%.

Durante el 2023 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$15,654,833 principalmente: En Ecopetrol S.A. por \$13,573,006 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,990,751.

Producto de la estrategia del Grupo Empresarial en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2023 se realizaron pagos por \$9,976,744; principalmente en Ecopetrol S.A. por \$8,169,067, incluye recompra de bonos y créditos comerciales, Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,175,153 y Ocesa S.A. por \$454,009.

19.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$109,278,398 y \$106,509,947 al 30 de junio de 2023 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2023:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	965,470	1,181,537	1,070,115	1,614,793	4,831,915
Créditos sindicados	708,744	1,618,253	675,011	172,620	3,174,628
Pasivos por arrendamiento	195,831	402,954	265,242	1,682	865,709
	1,870,045	3,202,744	2,010,368	1,789,095	8,872,252
Moneda extranjera					
Bonos	8,818,082	24,756,646	25,183,538	18,268,104	77,026,370
Créditos comerciales y sindicados	5,588,163	14,585,522	679,749	313,006	21,166,440
Pasivos por arrendamiento	98,628	144,919	25,421	-	268,968
Préstamos partes relacionadas	726,217	-	-	-	726,217
Saldo al 30 de junio de 2023	15,231,090	39,487,087	25,888,708	18,581,110	99,187,995
(No auditado)	17,101,135	42,689,831	27,899,076	20,370,205	108,060,247

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2023 (No auditado), el Grupo Empresarial Ecopetrol tiene designados USD\$14,590 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,950 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$5,640 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.4 y Nota 29.3.

19.5. Garantías y covenants

Al 30 de junio de 2023 (No auditado), el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica ascienden a \$22,153,082, principalmente en: a) Chile por \$16,205,365 en ISA Intervial, Ruta de la Araucaria, Ruta del Maipo, Ruta del Loa, Ruta de los Ríos e ISA Interchile; b) Brasil en ISA CTEEP por \$3,268,716 y c) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000.

ISA y sus empresas tienen compromisos (covenants) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros. Desde el 31 de diciembre de 2022 hasta la fecha sobre la que se informa, solo se han presentado cambios en los compromisos (covenants) de CTEEP y sus subsidiarias, que tienen contratos de financiamiento con convenios calculados con base en índices de endeudamiento.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Corriente		
Dividendos por pagar (1)	15,749,119	392,346
Proveedores	11,555,966	15,034,677
Retención en la fuente	2,661,988	1,896,128
Anticipos asociados	1,310,479	1,164,197
Depósitos recibidos de terceros	177,288	162,338
Seguros y reaseguros	169,445	330,363
Partes relacionadas (Nota 30)	53,864	67,879
Operaciones de cobertura	-	4,311
Acuerdos en contratos de transporte	50,259	115,526
Acreedores varios	623,064	769,939
	32,351,472	19,937,704
No corriente		
Proveedores	39,051	28,425
Depósitos recibidos de terceros	347	331
Acreedores varios (2)	1,263,448	28,300
	1,302,846	57,056

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$15,081,924 (2022: \$3,667), Interconexión Eléctrica S.A. \$559,328 (2022: \$366,999), Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$46,018 (2022: \$21,680), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$34,258 y Oleoducto de Colombia S.A. \$27,591.

(2) Corresponde principalmente a anticipo recibido por Ecopetrol América de Equinor por pago anticipado de crudo que será entregado dentro de 12 meses.

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.

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de junio de 2023 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2022
Beneficios post-empleo		
Salud	8,358,302	8,140,648
Pensión	940,232	2,073,562
Educación	398,859	405,769
Bonos	326,431	399,114
Otros planes	87,011	115,136
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	715,797	772,133
	10,826,632	11,906,362
Prestaciones sociales y salarios	816,301	970,598
Otros beneficios a largo plazo	83,187	88,279
	11,726,120	12,965,239
Corriente	2,594,955	2,753,697
No corriente	9,131,165	10,211,542
	11,726,120	12,965,239

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

21.1. 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, bonos pensionales y beneficios de largo plazo a empleados de Ecopetrol S.A. y XM (Ecopetrol está a cargo de lo concerniente a salud y educación). La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones.

El saldo de los activos del plan es de \$11,642,565 y \$10,398,810 al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, respectivamente. El 53.31% (2022 - 53.76%) son nivel 1 de valor razonable y el 46.69% (2022 - 46.24%) están bajo categoría nivel 2.

22. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	10,006,028	898,251	1,852,215	12,756,494
Actualización costos de abandono	92,114	-	-	92,114
Adiciones (1)	-	10,157	230,755	240,912
Utilizaciones (2)	(287,163)	(767,033)	(130,578)	(1,184,774)
Costo financiero	236,620	5,408	10,020	252,048
Intereses financieros	-	462,646	-	462,646
Ajuste por conversión	(146,642)	(46,014)	(67,376)	(260,032)
Traslados	-	2,286	55,938	58,224
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)	9,900,957	565,701	1,950,974	12,417,632
Corriente	668,518	89,590	439,363	1,197,471
No corriente	9,232,439	476,111	1,511,611	11,220,161
	9,900,957	565,701	1,950,974	12,417,632

- (1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa en Ecopetrol S.A.
- (2) Incluye principalmente las utilizaciones originadas en los fallos en contra de las pretensiones de Ecopetrol S.A. sobre contribuciones de obra pública. El reconocimiento aplicó la Ley 2277 de 2022 con la cual se obtuvo un beneficio mediante la reducción del 50% intereses a pagar a la autoridad tributaria.

22.1. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

Tribunal de arbitramento

El 7 de junio de 2023, Refinería de Cartagena S.A.S. fue notificada la decisión del tribunal arbitral internacional que resolvió la demanda interpuesta por la Sociedad en contra de Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I UK Limited Ltd. y CBI Colombiana S.A. (CB&I) ante la Cámara de Comercio Internacional, en relación con el contrato de ingeniería, procura y construcción para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena. El tribunal Arbitral condenó a CB&I al pago aproximado de \$1,000 USD millones más intereses a favor de Refinería de Cartagena. De igual forma, el Tribunal Arbitral desestimó las pretensiones de CB&I por cerca de \$400 USD millones. Chicago Bridge & Iron Company N.V. y CB&I UK Limited solicitaron la anulación del laudo el 8 de junio de 2023.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

La decisión del tribunal es vinculante para las partes y, como parte del proceso legal, ésta debe ser confirmada por la Corte del Distrito del Sur de Nueva York.

Investigaciones de entidades de control

Contraloría General de la República (CGR)

PRF-80011-2018-33300

En la semana del 20 al 24 de febrero de 2023, la CGR adelantó una visita especial a las instalaciones de Refinería de Cartagena, con el propósito de "(...) establecer si existe responsabilidad fiscal o no de los presuntos responsables vinculados en el mismo, respecto de los hechos dañosos generados por unos gastos operados entre el mes de junio de 2015 al año 2018, respecto de los que no aparece registro sobre el concepto de los mismos, por el monto de \$9,240,927 USD; y por el monto de \$268.71 USD millones, suma que fue aprobada y desembolsada para el proyecto de modernización de la Refinería, pero de la cual no se encuentra reflejada en la ejecución del proyecto".

El 1 de marzo de 2023 se ordenó la práctica de un informe técnico sobre los resultados de la visita; el 14 de abril de 2023, los funcionarios asignados de la CGR presentaron al Contralor Delegado Intersectorial No. 15 de la Unidad de Investigaciones Especiales contra la Corrupción, el informe técnico en el cual se concluye, entre otros aspectos, lo siguiente:

"(...) de la nueva información entregada por Refinería de Cartagena y de las explicaciones obtenidas, en los gastos correspondientes al periodo junio de 2015 a 2018, registrados en el grupo 583, se puede determinar que todos registran no solo el tercero beneficiario, sino el concepto del gasto asociado a cada uno de esos terceros."

"(...) la información contable fue corroborada con la información condensada en las Actas de Junta Directiva y actas de Asamblea de Accionistas, especialmente aquellas relacionadas con los procesos de inyección de recursos y la documentación relacionada con el proceso de empréstito con la banca internacional, concluyendo que efectivamente, de acuerdo con dicha información los recursos inyectados a través de procesos de capitalización y empréstitos referían como destino bien el referido proyecto, el pago y/o servicio de la deuda y el concepto "operación" de la Refinería, que fue sobre el cual se centraron los análisis realizados en el curso de la diligencia de visita especial."

"(...) si los registros verificados suman un total de \$375.99 USD millones (\$186 USD millones para pruebas de Arranque \$189.9 USD millones para operación de la nueva refinería) y la diferencia objeto de examen era de \$269 USD millones, estaría cubierta la diferencia analizada."

El 19 de abril de 2023 se ordenó incorporar al proceso el informe técnico y ponerlo a disposición de los sujetos procesales; se espera que, con base en las conclusiones del informe, el Contralor Delegado tome la decisión de imputación o archivo del proceso.

En este proceso Ecopetrol y Refinería de Cartagena son consideradas como entidades afectadas por la CGR.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

Fiscalía General de la Nación (FGN)

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

Este proceso se adelanta en contra de un exmiembro de Junta Directiva y tres extrabajadores de Refinería de Cartagena, dos trabajadores de Chicago Bridge and Iron Company (“CB&I”) y el Revisor Fiscal de Refinería de Cartagena entre los años 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 de un extrabajador de Refinería de Cartagena y el 5 de abril de 2022 el Juzgado 34 Penal Municipal en Función de Garantías le otorgó la libertad por vencimiento de términos.

Del 25 al 29 de julio de 2022 se adelantó la audiencia preparatoria, en donde se profirió el auto interlocutorio de decreto de pruebas, contra el cual los defensores presentaron recursos de reposición y apelación. Las apelaciones fueron concedidas y serán resultas por la Sala Penal del Tribunal Superior de Bogotá.

No se produjeron cambios en el proceso desde el 30 de junio de 2023.

Proceso 2 – No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

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

El 18 de noviembre de 2019 se instaló la audiencia preparatoria de juicio, la cual se ha reanudado en varias ocasiones, pero a la fecha se encuentra suspendida a la espera de la reprogramación.

No se produjeron cambios adicionales en el estado de este proceso desde el 30 de junio de 2023.

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.

El 18 de agosto de 2022 se profirió sentencia imponiendo la pena mínima del delito imputado, equivalente a 64 meses de prisión y multa de (66.66) SMLMV. El 25 de agosto de 2022 los defensores de los procesados sustentaron los escritos de apelación, y se dio traslado a las partes para pronunciarse.

Los procesados quedarán en libertad hasta que se resuelvan los recursos de apelación y, de ser el caso, el extraordinario de casación ante la Corte Suprema de Justicia.

No se produjeron cambios adicionales en el estado de este proceso desde el 30 de junio de 2023.

Proceso 4 - No. 110016000000201702546 – Principio de oportunidad

Este proceso se adelanta en contra de un extrabajador de Refinería de Cartagena, por cargos relacionados con delitos contra la administración pública e interés ilícito en la ejecución de contratos.

La acción penal se encuentra suspendida hasta diciembre de 2023, con ocasión de la aplicación del principio de oportunidad.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

No se produjeron cambios adicionales en el estado de este proceso desde el 30 de junio de 2023.

23. Patrimonio

23.1. Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol S.A. 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 2023 y 31 de diciembre de 2022, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

23.2. Prima en colocación de acciones

Al 30 de junio de 2023, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (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).

23.3. Reservas patrimoniales

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Reserva legal	9,747,885	6,407,256
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	7,665,758	1,982,295
Total	17,922,725	8,898,633

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 31 de marzo de 2023, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2022 y definió constituir una reserva de \$7,665,758 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia de la Compañía.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	8,898,633	10,624,229
Liberación de reservas	(2,491,377)	(5,886,441)
Apropiación de reservas	11,515,469	11,068,450
Dividendos decretados	-	(6,907,605)
Saldo final	17,922,725	8,898,633

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

23.4. Ganancias acumuladas y pago de dividendos

El Grupo Empresarial Ecopetrol 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, realizada el 31 de marzo de 2023, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2022 y definió distribuir dividendos ordinarios y extraordinarios por un valor total de \$24,382,200. (2022: \$11,512,675)

Se pagaron dividendos así;

	Al 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica SA ESP	992,102	142,939
Ecopetrol S.A.	930,772	5,281,445
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	406,647	332,058
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	102,774	69,470
Invercolsa S.A.	100,682	88,656
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	27,591	50,830
Total	2,560,568	5,965,398

23.5. 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 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	20,180,062	28,621,427
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,513,230)	(9,219,270)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(501,242)	(1,331,361)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(260,935)	(2,528,173)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	72,685	1,290
Instrumentos medidos a valor razonable	1,315	3,076
	13,978,655	15,546,989

23.6. Utilidad básica por acción

	Al 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	9,747,881	17,042,646
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos)	237.1	414.5

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

24. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	7,179,502	10,542,245	16,480,792	17,626,333
Gasolinas (1)	5,865,744	7,565,225	12,512,904	13,359,125
Gas natural (2)	1,082,811	985,959	2,271,821	1,904,585
Servicios	957,201	893,388	1,809,889	1,673,674
Servicios de transmisión de energía eléctrica (3)	667,624	636,727	1,350,548	1,242,029
Plástico y caucho	281,980	436,749	654,029	843,235
Servicio gas combustible	246,116	201,250	491,706	396,810
G.L.P. y propano	228,044	225,755	479,782	457,642
Asfaltos	243,979	204,586	464,815	378,316
Vías y servicios de construcción (3)	87,047	73,755	176,879	142,429
Polietileno	75,479	78,064	158,669	142,001
Aromáticos	62,587	75,429	157,009	149,330
Crudos	63,702	87,417	125,486	144,289
Combustóleo	7,343	3,073	16,997	3,944
Otros ingresos contratos gas	73	6	250	6
Otros productos	162,325	175,534	324,242	335,169
	17,211,557	22,185,162	37,475,818	38,798,917
Ventas al exterior				
Crudos (2)	11,940,716	15,855,212	25,001,389	28,271,243
Servicios de transmisión de energía eléctrica (3)	1,470,047	1,414,277	3,061,980	2,632,482
Servicios de construcción (3)	1,182,124	988,443	2,546,680	1,738,825
Combustóleo	1,046,609	2,276,236	1,826,690	2,903,701
Diesel	803,029	394,617	1,946,402	394,617
Plástico y caucho	309,133	554,143	749,103	1,107,711
Gasolinas	92,569	91,651	193,394	91,651
G.L.P. y propano	63,953	74,189	149,225	124,071
Gas natural	1,123	47,516	45,785	79,254
Coberturas de flujo efectivo (4)	(206,811)	(336,706)	(742,113)	(651,969)
Otros productos (5)	386,134	340,131	899,409	867,112
	17,088,626	21,699,709	35,677,944	37,558,698
	34,300,183	43,884,871	73,153,762	76,357,615

- (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 diferencial generado entre el precio paridad del exterior frente al regulado para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM y la metodología para el cálculo de la posición neta la cual puede ser positiva o negativa. A 30 de junio de 2023, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$13,012,975 (2022: \$16,702,335).
- (2) 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 Empresarial Ecopetrol 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 25 – Costos de ventas. A 30 de junio de 2023, el valor reconocido por pruebas extensas fue el siguiente: Gas natural nacional \$19,072 (2022: \$20,132) y Crudo al exterior \$58,927 (2022: \$55,790).
- (3) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías.
- (4) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 29.3) por \$(725,308) (2022: (291,842)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(16,805) (2022: (360,127)).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

- (5) Incluye los ingresos provenientes de servicios de telecomunicaciones y la venta de gasóleos, asfaltos y otros productos.

25. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados (1)	5,865,768	8,643,402	12,941,008	16,328,440
Compras de crudo asociación y concesión	3,426,928	4,287,310	7,122,442	7,590,550
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,948,363	1,622,111	3,692,227	3,128,653
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,797,676	2,484,764	3,736,297	4,454,051
Energía eléctrica	459,351	344,753	900,979	695,582
Regalías de gas en dinero	445,090	384,646	847,811	689,726
Servicios de transporte de hidrocarburos	370,604	313,720	744,765	567,632
Materiales de proceso	380,638	288,555	717,049	537,091
Compras de otros productos y gas	308,514	323,663	627,766	582,537
Servicios contratados asociación	80,033	75,253	158,116	154,419
Pruebas extensas (3)	21,780	14,862	42,148	25,895
Otros (4)	561,726	(817,936)	1,226,743	(3,218,326)
	15,666,471	17,965,103	32,757,351	31,536,250
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	1,290,138	1,103,215	2,555,684	2,176,168
Costos laborales	1,006,467	835,464	1,968,750	1,617,622
Mantenimiento	1,059,061	953,233	1,993,000	1,659,678
Servicios contratados	824,229	649,570	1,550,482	1,229,242
Servicios de construcción	592,294	634,626	1,343,037	1,053,781
Servicios contratados asociación	360,967	423,193	723,716	756,777
Impuestos y contribuciones	261,495	224,208	555,889	452,084
Materiales y suministros de operación	227,594	147,875	424,404	278,692
Servicios de transporte de hidrocarburos	62,323	38,827	121,737	83,360
Costos generales	136,044	102,298	271,181	171,716
	5,820,612	5,112,509	11,507,880	9,479,120
	21,487,083	23,077,612	44,265,231	41,015,370

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a destilados medios y gasolinas la variación se presenta por menor requerimiento debido a la mayor operación en refinerías.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol S.A. a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde al costo relacionado con los ingresos por venta de hidrocarburos (Nota 24 – Ingresos procedentes de contratos con clientes), obtenidos en la etapa de exploración o pruebas extensas previa a la declaración de comercialidad de los campos petroleros. Este manejo es resultado de la aplicación de la Enmienda NIC 16, obligatoria a partir del 1 de enero 2022.
- (4) 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

26. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2023		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2023	
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos generales	545,233	379,417	1,011,675	748,561
Gastos laborales	482,533	383,009	937,627	765,288
Depreciaciones y amortizaciones	112,363	93,396	238,832	197,420
Impuestos	15,398	14,375	48,508	41,289
	1,155,527	870,197	2,236,642	1,752,558
Gastos de operación y proyectos				
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	429,614	284,678	836,283	554,523
Gastos de exploración	249,480	444,888	498,677	537,848
Impuestos	202,629	220,808	411,330	373,247
Gastos laborales	97,494	92,003	195,771	181,961
Cuota de fiscalización	78,512	42,434	154,092	83,468
Depreciaciones y amortizaciones	10,665	37,244	37,556	63,163
Mantenimientos	12,325	34,352	43,861	60,948
Diversos	3,653	54,283	21,723	100,613
	1,084,372	1,210,690	2,199,293	1,955,771

27. Otros (gastos) ingresos operacionales

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2023		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2023	
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(89,966)	(99,930)	(222,327)	(158,328)
Pérdida en venta de activos	(43,449)	(18,398)	(53,673)	(318,812)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(29,999)	(12,760)	(53,051)	(35,448)
Otros ingresos	95,220	14,282	102,333	21,475
	(68,194)	(116,806)	(226,718)	(491,113)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

28. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Resultados provenientes de activos financieros	221,985	33,888	304,633	73,335
Rendimientos e intereses	459,386	176,770	1,012,873	335,567
(Pérdida) utilidad en liquidación de derivados	(2,936)	8,500	1,458	8,500
Dividendos	90	70	90	70
Otros (gastos) ingresos financieros	(3,134)	(18,848)	30,429	13,140
	675,391	200,380	1,349,483	430,612
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,689,786)	(1,332,210)	(3,428,301)	(2,430,726)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(607,549)	(640,943)	(1,226,402)	(1,092,742)
Resultados provenientes de activos financieros	(208,370)	(43,125)	(246,401)	(87,184)
Otros (gastos) ingresos financieros	(512,620)	12,378	(545,127)	(194,548)
	(3,018,325)	(2,003,900)	(5,446,231)	(3,805,200)
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	299,026	(186,182)	547,244	(138,979)
	299,026	(186,182)	547,244	(138,979)
	(2,043,908)	(1,989,702)	(3,549,504)	(3,513,567)

- (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.

29. Gestión de riesgos

29.1. Riesgo de tipo de cambio

El Grupo Empresarial Ecopetrol 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 2023, el peso colombiano se revaluó 13.15% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2022 de \$4,810.20 a \$4,177.58 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	765	615
Otros activos financieros	971	955
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(573)	(392)
Préstamos y financiaciones	(17,160)	(16,113)
Otros activos y pasivos, neto	113	202
Posición pasiva neta	(15,884)	(14,733)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

Del total de la posición neta, USD\$(14,543) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(14,590) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, y por lo tanto la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por USD\$(47) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(1,341) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

29.2. 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 2023:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	62,227	701,826
5%	311,133	3,509,128

29.3. 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. Al 30 de junio de 2023, el saldo vigente de esta cobertura corresponde a USD\$1,300 millones.

Durante los años 2022 y 2021 se designaron USD\$4,340 millones como instrumento de cobertura de ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 – 2030; de acuerdo con NIIF 9 – Instrumentos financieros.

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

(Millones de USD)	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	5,572	4,972
Reasignación de instrumentos de cobertura	1,748	1,879
Realización de las exportaciones	(1,748)	(1,879)
Designación de nuevas coberturas	-	600
Saldo final	5,572	5,572

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Saldo inicial	2,528,173	1,103,991
Diferencia en cambio	(3,517,265)	4,317,263
Realización de exportaciones (Nota 22)	(725,308)	(1,280,411)
Inefectividad	(4,748)	(6,625)
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	1,980,083	(1,606,045)
Saldo final	260,935	2,528,173

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al estado

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

de ganancias y pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2023 (Jul-Dic)	(22,097,00)	13,864,00	(8,233)
2024	206,497,00	(96,094,00)	110,403
2025	201,968,00	(93,986,00)	107,982
2026	190,561,00	(88,678,00)	101,883
2027	(27,887,00)	12,977,00	(14,910)
2028	(28,311,00)	13,175,00	(15,136)
2029	(29,119,00)	13,551,00	(15,568)
2030	(10,259,00)	4,773,00	(5,486)
	481,353	(220,418)	260,935

29.4. 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.

Al 30 de junio de 2023, el saldo total cubierto es de USD\$8,950 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$8,747 millones y ii) ISA Colombia por USD\$203 millones en cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías ISA REP, ISA Perú, Consorcio Transmantaro (CTM) y Proyectos de Infraestructura del Perú (PDI).

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Saldo inicial	9,354,071	4,366,336
Diferencia en cambio	(5,744,298)	7,526,124
Impuesto de renta diferido	1,939,019	(2,538,389)
Saldo final	5,548,792	9,354,071

29.5. Riesgo de precio de commodities

El riesgo de precio de las materias primas está asociado con las operaciones del Grupo Empresarial Ecopetrol, tanto exportaciones como importaciones de crudo, gas natural y productos refinados. Con el fin de mitigar este riesgo, El Grupo Empresarial Ecopetrol ha implementado coberturas para proteger parcialmente los resultados de las fluctuaciones de los precios, teniendo en cuenta que parte de la exposición financiera bajo contratos de compra de crudo y productos refinados depende de los precios internacionales del petróleo.

El riesgo de dicha exposición está parcialmente cubierto de forma natural, debido a que el Grupo Empresarial Ecopetrol es un grupo integrado (con operaciones en los segmentos de exploración y producción, transporte y logística y refinación) y realiza tanto exportaciones de crudo a precios del mercado internacional como ventas de productos refinados a precios correlacionados con los precios internacionales.

Ecopetrol cuenta con una política para la ejecución de coberturas (estratégicas y tácticas) e implementó procesos, procedimientos y controles para su gestión:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja. Durante 2022, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compraron opciones put. A 31 de diciembre de 2022 no hubo saldo de estos instrumentos financieros en balance.
- Por su parte, las coberturas tácticas permiten capturar valor en operaciones de trading y Asset Backed Trading (ABT), mitigando el riesgo de mercado de operaciones específicas. En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía. A la fecha de este informe Ecopetrol S.A. registra una posición total neta pasiva en Swaps por \$885 (2022: pasiva \$28,519) y Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD una posición total neta activa en Swaps por \$26,753. La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

A la fecha de este informe, el Grupo Ecopetrol registra una posición total neta pasiva en Commodities por \$24,098 (Dic 2022: activa \$41,316). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

29.6. Riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático

El Grupo empresarial Ecopetrol avanzó en el proceso de identificación y evaluación de los riesgos climáticos físicos y de transición, considerando escenarios de clima a corto, mediano y largo plazo. Los riesgos físicos y de transición suelen considerarse opuestos. Los mayores riesgos de transición se asocian a las políticas más agresivas de reducción, con el objetivo de llegar a cero emisiones netas, mientras que los riesgos físicos son mayores en los escenarios de políticas laxas, en los que se espera que el aumento de las emisiones provoque fenómenos meteorológicos más extremos. Por esto, la IEA (International Energy Agency), el IPCC (Panel Intergubernamental sobre Cambio Climático) y el SSP (Shared Socioeconomic Pathways) han desarrollado múltiples escenarios climáticos futuros que recogen una serie de decisiones políticas y resultados climáticos.

- **Riesgos físicos:** relacionados con la exposición y la vulnerabilidad del Grupo Empresarial Ecopetrol a los impactos del cambio climático y la variabilidad climática en Colombia, que podrían afectar la disponibilidad de agua y aumentar la exposición de los activos a posibles daños y interrupciones operacionales.
 - Se realizó la identificación y análisis de siete (7) riesgos físicos relacionados con amenazas crónicas (sequía y estrés térmico) y amenazas agudas (precipitación, inundación costera, inundación fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos de la Compañía. La modelación se realizó a través de la plataforma EarthScan de Cervest, utilizando los siguientes escenarios del IPCC: (i) escenario alineado con objetivo del Acuerdo París (SSP1- RCP2.6), (ii) escenario pico de emisiones en 2040 (SSP2- RCP4.5), y (iii) escenario business as usual (SSP5- RCP8.5). EarthScan utiliza modelos climáticos regionales con diversos conjuntos de datos para analizar la vulnerabilidad física de los activos, en relación con el impacto potencial de las amenazas climáticas. La probabilidad y severidad de los fenómenos climáticos se estiman hasta 2100.

Adicionalmente, se cuenta con un análisis de vulnerabilidad para escenarios de variabilidad climática asociados a los fenómenos “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. La frecuencia e intensidad de estos fenómenos han venido incrementando en el territorio colombiano.

- **Riesgos de transición:** relacionados con los retos que la compañía ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Se han identificado los siguientes:
 - Riesgo regulatorio, asociado a los cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. Dentro de los cambios regulatorios se pueden destacar los siguientes: (i) nuevos requerimientos de información para la solicitud o modificación de licencias actuales y futuras, de los cuales la Compañía no tenga la información disponible, (ii) nueva reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemas y venteos de gas, (iii) requerimientos de revelación sobre asuntos ambientales y sociales por parte de la Superintendencia Financiera de Colombia, (iv) nuevos requerimientos para la verificación de proyectos, (v) mayores limitaciones para el uso de compensación para cumplir las metas de descarbonización, entre otros.
 - Riesgo legal, asociado con las reacciones negativas y demandas frente a la acción climática del Grupo Empresarial Ecopetrol.
 - Riesgo de activos atrapados en el negocio tradicional de producción, transporte y refinación de hidrocarburos, considerando factores como las perspectivas de demanda de combustibles y los horizontes de beneficios de los activos.
 - Riesgo de mercado, relacionado con el cambio en las preferencias en el uso de productos bajos en carbono a largo plazo, lo cual implica un riesgo de la Compañía de no poder atender la demanda del mercado y de no avanzar de manera eficaz en el desarrollo de estos productos e impacto en los costos debido al cambio en los precios del carbono.
 - Riesgo reputacional, asociado con la imposibilidad de responder oportunamente a las expectativas y demanda de los inversionistas y otros grupos de interés para establecer objetivos ambiciosos en materia de cambio climático, lo cual afectaría la imagen de la Compañía.
 - Riesgo tecnológico, asociado con las afectaciones negativas a la rentabilidad del negocio si no se cuenta con la preparación y capacidad para adaptarse a nuevas tecnologías producto del proceso de transición.

Se adelantó un ejercicio de modelación que priorizó el riesgo de mercado y regulación, para el segmento upstream, utilizando las siguientes rutas de análisis: (i) cuantificación del impacto en los ingresos derivados de una demanda cambiante de hidrocarburos, (ii) cuantificación del impacto en los costos debido al cambio en los precios del carbono, y (iii) cuantificación de las repercusiones financieras derivadas de mayores costos de abatimiento asociado a limitaciones por el uso de compensaciones. El modelo utilizó los escenarios de la Agencia Internacional de Energía WEO 2022: (i) Net Zero Emissions (NZE), (ii) Announced Pledges Scenario (APS), y (iii) Stated Policies Scenario (STEPS). La resiliencia del portafolio se evaluó comparando el VPN de los flujos de caja futuros de los escenarios de la IEA con el VPN del caso base de Ecopetrol. En ambos casos, se aplicaron las hipótesis asociadas a las rutas de análisis. Lo anterior será objeto de revisión y valoración para establecer el impacto potencial en la planificación financiera y estratégica de la Compañía.

Las oportunidades, se derivan del análisis de riesgos asociados al clima, la revisión de los escenarios de transición energética, de la implementación del plan de descarbonización y de la alineación con la estrategia 2040 “Energía que Transforma”. Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, la incorporación en el portafolio de negocios sostenibles y de bajas emisiones, la diversificación en el mercado eléctrico y de infraestructura y el fortalecimiento de la eficiencia energética y de las energías renovables.

Con el fin de mitigar la materialización de los riesgos físicos y de transición, se cuenta con un riesgo empresarial asociado a la gestión del Cambio Climático y Agua, que incorpora medidas de mitigación relacionadas con la adaptación a la variabilidad y cambio climático, proyectos, iniciativas y tecnologías de descarbonización e instrumentos para su financiamiento (precio interno al carbono, asignación de CAPEX), entre otros, además de indicadores clave de riesgo asociados a la ocurrencia de eventos climáticos extremos, reducción de emisiones de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

gases de efecto invernadero y eficiencia en el manejo de agua. Este riesgo empresarial se actualiza anualmente, con el fin de incluir nuevas acciones, que permitan gestionar adecuadamente los riesgos asociados al clima.

29.7. Gestión del capital

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

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

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	108,060,247	115,134,839
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(11,324,835)	(15,401,058)
Otros activos financieros (Nota 9)	(1,718,989)	(2,725,871)
Deuda financiera neta	95,016,423	97,007,910
Patrimonio (Nota 23)	101,492,910	119,087,050
Apalancamiento (1)	48.35%	44.89%

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

30. Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	80	-	770	2,397	726,217	2,385
Ecodiesel Colombia S.A.	5,119	-	-	42,070	-	7
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	45,365	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	19,794	41	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	17,032	15	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	13,903	15	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	600	-	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	3,371	-	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	92,673	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	9,470	-	-	6,345	-	-
Extrucol S.A.	1,957	-	-	781	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	9,170	-	-	2,271	-	-
Saldo al 30 de junio de 2023(No auditado)	125,261	93,679	770	53,864	726,217	2,392
Corriente	125,261	671	770	53,864	726,217	2,392
No corriente	-	93,008	-	-	-	-
	125,261	93,679	770	53,864	726,217	2,392
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	127	-	1,087	2,004	815,056	2,698
Ecodiesel Colombia S.A.	13,155	-	-	53,821	-	3
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	89,505	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	40	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	182	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	7,048	-	-
Extrucol S.A.	2	-	-	854	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,397	-	-	4,152	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2022	110,186	557	1,087	67,879	815,056	2,701
Corriente	110,186	222	1,087	67,879	815,056	2,701
No corriente	-	335	-	-	-	-
	110,186	557	1,087	67,879	815,056	2,701
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Préstamos:

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

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

	2023		2022	
	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	487	20,147	323	5,251
Ecodiesel Colombia S.A.	11,658	289,250	5,080	304,561
	12,145	309,397	5,403	309,812
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	19,319	-	16,477
Extrucol S.A.	-	-	7	1,241
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	8	2,157	40,967	551
Serviport S.A.	50,377	2,714	-	-
	50,385	24,190	40,974	18,269
	62,530	333,587	46,377	328,081

31. 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 2022.

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

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

31.1. Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 30 de junio de 2023 y 2022:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2023 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	12,375,930	18,243,150	749,196	3,546,200	(614,293)	34,300,183
Ventas inter segmentos	7,132,716	1,780,485	3,318,660	944	(12,232,805)	-
Ingresos por ventas	19,508,646	20,023,635	4,067,856	3,547,144	(12,847,098)	34,300,183
Costos de ventas	(12,823,460)	(18,941,716)	(1,065,529)	(1,387,442)	12,731,064	(21,487,083)
Utilidad bruta	6,685,186	1,081,919	3,002,327	2,159,702	(116,034)	12,813,100
Gastos de administración	(622,666)	(189,732)	(148,002)	(285,172)	90,045	(1,155,527)
Gastos de operación y proyectos	(714,712)	(337,159)	(92,607)	-	60,106	(1,084,372)
Impairment de activos de largo plazo	-	(5,703)	-	(763)	-	(6,466)
Otros ingresos (gastos) operacionales	(64,275)	(23,300)	10,976	8,823	(418)	(68,194)
Resultado de la operación	5,283,533	526,025	2,772,694	1,882,590	33,699	10,498,541
Resultado financiero						
Ingresos financieros	453,133	53,449	134,303	202,141	(167,635)	675,391
Gastos financieros	(1,452,664)	(534,441)	(91,163)	(1,073,651)	133,594	(3,018,325)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio	186,051	183,601	(56,301)	(14,325)	-	299,026
	(813,480)	(297,391)	(13,161)	(885,835)	(34,041)	(2,043,908)
Participación en las utilidades de compañías	6,653	50,821	-	97,962	-	155,436
Resultado antes de impuesto a las ganancias	4,476,706	279,455	2,759,533	1,094,717	(342)	8,610,069
Impuesto a las ganancias	(2,539,247)	239,722	(992,176)	(44,189)	-	(3,335,890)
Utilidad neta del periodo	1,937,459	519,177	1,767,357	1,050,528	(342)	5,274,179
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	1,962,095	469,632	1,424,639	231,432	(342)	4,087,456
Participación no controladora	(24,636)	49,545	342,718	819,096	-	1,186,723
	1,937,459	519,177	1,767,357	1,050,528	(342)	5,274,179

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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 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 (gastos) ingresos 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
Utilidad (pérdida) 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 2023

(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 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	25,890,425	39,074,037	1,519,252	7,456,833	(786,785)	73,153,762
Ventas inter segmentos	14,244,811	3,534,417	6,532,846	1,623	(24,313,697)	-
Ingresos procedentes de contratos con clientes	40,135,236	42,608,454	8,052,098	7,458,456	(25,100,482)	73,153,762
Costos de ventas	(25,517,091)	(38,636,523)	(2,048,042)	(2,958,924)	24,895,349	(44,265,231)
Utilidad bruta	14,618,145	3,971,931	6,004,056	4,499,532	(205,133)	28,888,531
Gastos de administración	(1,165,724)	(364,671)	(291,523)	(583,002)	168,278	(2,236,642)
Gastos de operación y proyectos	(1,433,894)	(708,324)	(170,147)	-	113,072	(2,199,293)
(Impairment) recuperación de activos de largo plazo	-	(5,795)	-	(763)	-	(6,558)
Otros gastos operacionales	(175,097)	(34,647)	12,106	(27,052)	(2,028)	(226,718)
Resultado de la operación	11,843,430	2,858,494	5,554,492	3,888,715	74,189	24,219,320
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	924,689	122,835	266,247	405,811	(370,099)	1,349,483
Gastos financieros	(2,450,349)	(946,212)	(183,818)	(2,161,343)	295,491	(5,446,231)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	622,037	251,134	(105,317)	(220,610)	-	547,244
	(903,623)	(572,243)	(22,888)	(1,976,142)	(74,608)	(3,549,504)
Participación en las utilidades de compañías	12,111	140,349	-	344,675	-	497,135
Resultado antes de impuesto a las ganancias	10,951,918	2,426,600	5,531,604	2,257,248	(419)	21,166,951
Gasto por impuesto a las ganancias	(6,351,615)	(546,320)	(1,977,072)	(53,785)	-	(8,928,792)
Utilidad neta del periodo	4,600,303	1,880,280	3,554,532	2,203,463	(419)	12,238,159
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	4,652,525	1,767,785	2,871,538	456,452	(419)	9,747,881
Participación no controladora	(52,222)	112,495	682,994	1,747,011	-	2,490,278
	4,600,303	1,880,280	3,554,532	2,203,463	(419)	12,238,159

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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 2022 (No auditado)					
	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 a 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 2023

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

31.2. Ingresos procedentes de contratos con clientes

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	7,189,211	-	-	(9,709)	7,179,502
Gasolinas y turbocombustibles	-	6,816,627	-	-	(950,883)	5,865,744
Servicios	126,021	701,395	4,067,856	83,960	(4,022,031)	957,201
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	667,624	-	667,624
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	87,047	-	87,047
Gas natural	1,397,924	-	-	-	(315,113)	1,082,811
Plástico y caucho	-	281,980	-	-	-	281,980
Servicio gas combustible	-	248,529	-	-	(2,413)	246,116
Asfaltos	14,449	229,530	-	-	-	243,979
G.L.P. y propano	150,157	82,711	-	-	(4,824)	228,044
Crudos	6,795,221	-	-	-	(6,731,519)	63,702
Aromáticos	-	62,587	-	-	-	62,587
Polietileno	-	75,565	-	-	(86)	75,479
Otros ingresos contratos gas	163	-	-	-	(90)	73
Combustóleo	6,399	944	-	-	-	7,343
Otros productos	3,765	968,990	-	-	(810,430)	162,325
	8,494,099	16,658,069	4,067,856	838,631	(12,847,098)	17,211,557
Ventas al exterior						
Crudos	11,152,588	788,128	-	-	-	11,940,716
Diesel	-	803,029	-	-	-	803,029
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,470,047	-	1,470,047
Servicios de Construcción	-	-	-	1,182,124	-	1,182,124
Plástico y caucho	-	309,133	-	-	-	309,133
Combustóleo	-	1,046,609	-	-	-	1,046,609
Gasolinas y turbocombustibles	-	92,569	-	-	-	92,569
Gas natural	1,123	-	-	-	-	1,123
G.L.P. y propano	63,953	-	-	-	-	63,953
Coberturas de flujo Efectivo	(206,811)	-	-	-	-	(206,811)
Otros productos	3,694	326,098	-	56,342	-	386,134
	11,014,547	3,365,566	-	2,708,513	-	17,088,626
	19,508,646	20,023,635	4,067,856	3,547,144	(12,847,098)	34,300,183

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 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	-	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	1,229,261	-	-	-	(243,302)	985,959
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
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	15,759,749	95,463	-	-	-	15,855,212
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)
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 2023

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

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	16,500,309	-	-	(19,517)	16,480,792
Gasolinas	-	14,415,225	-	-	(1,902,321)	12,512,904
Gas natural	2,897,671	-	-	-	(625,850)	2,271,821
Servicios	176,945	926,733	8,052,098	156,470	(7,502,357)	1,809,889
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,350,548	-	1,350,548
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	176,879	-	176,879
Servicio gas combustible	-	496,590	-	-	(4,884)	491,706
Plástico y caucho	-	654,029	-	-	-	654,029
Asfaltos	31,230	433,585	-	-	-	464,815
G.L.P. y propano	321,950	168,656	-	-	(10,824)	479,782
Crudos	13,568,668	-	-	-	(13,443,182)	125,486
Polietileno	-	158,669	-	-	-	158,669
Aromáticos	-	157,009	-	-	-	157,009
Combustóleo	7,795	9,202	-	-	-	16,997
Otros ingresos contratos gas	250	-	-	-	-	250
Otros	8,998	1,906,791	-	-	(1,591,547)	324,242
	17,013,507	35,826,798	8,052,098	1,683,897	(25,100,482)	37,475,818
Ventas al exterior						
Crudos	23,654,132	1,347,257	-	-	-	25,001,389
Diesel	-	1,946,402	-	-	-	1,946,402
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	3,061,980	-	3,061,980
Servicios de Construcción	-	-	-	2,546,680	-	2,546,680
Plástico y caucho	-	749,103	-	-	-	749,103
Gasolinas	-	193,394	-	-	-	193,394
Combustóleo	-	1,826,690	-	-	-	1,826,690
Gas natural	45,785	-	-	-	-	45,785
G.L.P. y propano	149,225	-	-	-	-	149,225
Coberturas de flujo Efectivo	(742,113)	-	-	-	-	(742,113)
Otros	14,700	718,810	-	165,899	-	899,409
	23,121,729	6,781,656	-	5,774,559	-	35,677,944
	40,135,236	42,608,454	8,052,098	7,458,456	(25,100,482)	73,153,762

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

Ingresos procedentes de contratos con clientes - 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	2,363,062	-	-	(458,477)	1,904,585
Servicios	238,875	102,554	6,207,650	(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
Otros ingresos contratos gas	6	-	-	-	6
Otros productos	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	28,175,780	95,463	-	-	28,271,243
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)
Otros productos	17,675	713,981	-	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

32. Eventos subsecuentes y/o relevantes

No se presentaron eventos subsecuentes o relevantes objeto de revelación posteriores a la fecha de emisión de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

• Emisión de bonos en el mercado internacional

El 28 de junio de 2023, Ecopetrol informa que, como parte de su estrategia de refinanciamiento y financiación del plan de inversiones 2023, realizó exitosamente una colocación de Bonos de Deuda Pública Externa en el mercado internacional de capitales, con base en la autorización expedida por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público mediante Resolución 1592 del 28 de junio de 2023. La operación contó con la aprobación de la Junta Directiva de la Compañía, en sesión del 26 de enero del presente año, y cerró con las siguientes condiciones:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

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

Plazo	5.5 años	10 años (reapertura)
Fecha de transacción	28 de junio de 2023	28 de junio de 2023
Fecha de cumplimiento	6 de julio de 2023	6 de julio de 2023
Fecha de vencimiento	19 de enero de 2029	13 de enero de 2033
Monto nominal	\$1,200 USD millones	\$300 USD millones
Rendimiento	8.625%	9.000%
Tasa cupón	8.625%	8.875%
Periodicidad del cupón	Semestral	
Calificación (Moody's/S&P/Fitch)	Baa3 / BB+ / BB+	

Los recursos de la presente transacción serán destinados a la refinanciación de deuda y el plan de inversiones de Ecopetrol.

- **Pago anticipado del Bono Internacional emitido en 2013**

El 7 de julio de 2023, la Compañía informa que, como parte de su estrategia de gestión integral de deuda, pagará anticipadamente el remanente de su bono internacional con vencimiento en septiembre de 2023, que fue emitido en 2013. El monto nominal en circulación vigente del bono mencionado es de \$821.5 USD millones de principal y con una tasa cupón de 5.875%.

La fecha de redención de los bonos se llevará a cabo el 7 de agosto de 2023 al precio de redención aproximado de \$1,000.18 USD por cada \$1,000 USD de principal más los intereses causados.

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	24,593,921	1,390,522	40,080,183	15,486,262
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	15,110,707	2,909,828	17,691,735	2,581,028
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	14,619,290	241,036	14,619,344	54
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,417,479	1,608,819	6,850,537	2,433,058
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	4,437,974	175,643	4,438,878	904
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,826,740	(25,181)	3,567,870	1,741,130
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,899,867	164,794	5,957,264	2,057,397
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,646,868	90,433	3,324,414	677,546
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,855,367	87,722	10,304,121	7,448,754
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,163,278	208,202	2,118,265	954,987
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	475,761	231,165	774,921	299,160
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,113,465	38,721	1,274,370	160,905
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,946,690	63,973	1,947,667	977
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	632,701	366,621	1,256,157	623,456
Interconexión Electrica 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	28,227,195	1,522,088	75,370,216	47,143,021

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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	663,467	187,080	703,009	39,542
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	333,824	72,133	849,507	515,683
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	59,472	11,635	141,822	82,350
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	98,746	34,299	218,584	119,838
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	56,322	20,761	77,273	20,951
Combustibles Liquidos 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	61,410	1,002	83,352	21,942

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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	12,323,892	326,856	12,343,488	19,596
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	8,492,075	346,195	10,893,257	2,401,182
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	2,183,423	(85,619)	2,297,446	114,023
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	261,892	107,497	533,024	271,132
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	63,504	1,382	66,496	2,992
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	48,314	(865)	50,269	1,955
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,185	221	13,336	151
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	15,836	725	41,341	25,505
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	(114)	(127)	343	457
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	147	(38)	151	4
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	-	-	-	-
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	11	(3)	14	3
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	455,097	430,430	580,224	125,127
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	454,887	430,476	2,990,549	2,535,662

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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	14,607	(1,358)	40,248	25,641
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A.	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	8,436	2,864	12,502	4,066
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,435,539	19,534	1,505,212	69,673
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	143,418	28,457	251,699	108,281

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

(2) Información disponible al 31 de marzo de 2023, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 31 de mayo de 2023.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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%	8,182,331	6,310,996	1,871,335	213,401
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	304,403	26,263	278,140	(11,169)
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35.82%	46,655	-	46,655	588
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	35.00%	4,082	-	4,082	401
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	13.64%	142,791	-	142,791	8,985
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	Brasil	14.20%	453,128	-	453,128	11,569
Interconexiones Viales	Vías	Chile	65.00%	132	803	(671)	(4,416)
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	639,101	45,680	593,421	46,521
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	463,846	57,239	406,607	36,744
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	460,365	41,256	419,109	3,236
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	173,388	12,376	161,012	11,289
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	579,199	59,094	520,105	40,230
Interligação Elétrica Itauúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	491,096	36,683	454,413	11,644
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	468,165	132,894	335,271	23,813
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	62,896	6,618	56,278	6,110
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	105,765	29,098	76,667	1,270
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	418,725	28,635	390,090	27,634
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	231,935	26,480	205,455	13,273
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	251,998	25,105	226,893	17,549
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99.50%	518,004	425,656	92,348	(22,236)
Transamerican Telecommunication S.A.	Telecomunicaciones y TIC	Argentina	99.50%	38,333	20,912	17,421	(1,108)
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Telecomunicaciones y TIC	Brasil	99.50%	203,365	191,632	11,733	(15,501)
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98.50%	72,496	53,656	18,840	(14,290)
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	225,550	12,330	213,220	10,348
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	121,085	8,857	112,228	4,899
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	423,079	31,613	391,466	28,979

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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	99.50%	10,166	1,324	8,842	(13,624)
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99.50%	303,563	256,660	46,903	4,816
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100.00%	125,783	8,105	117,678	5,059
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	5,564,972	559	5,564,413	522,802
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	28,788,164	13,338,881	15,449,283	1,457,418
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100.00%	6,517,095	5,203,405	1,313,690	13,841
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	417,663	304,644	113,019	25,126
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100.00%	4,708,532	717,645	3,990,887	323,463
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100.00%	620	-	620	33
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	1,980,090	215,605	1,764,485	68,356
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	4,078,002	165	4,077,837	324,149
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	609,354	815,968	(206,614)	(45,778)
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	34	-	34	(2)
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	1,081,679	105	1,081,574	59,341
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	99.98%	1,005,540	821,725	183,815	24,533
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60.00%	1,960,767	1,507,293	453,474	149,484
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	1,809,039	919,491	889,548	107,111
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100.00%	119,758	84,330	35,428	3,689
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100.00%	34,700	12,533	22,167	9,706
Ruta Costera	Vías	Colombia	100.00%	2,601,976	2,431,341	170,635	(7,247)
Ruta de La Araucanía	Vías	Chile	100.00%	899,448	458,278	441,170	42,486
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75.00%	332,927	240,274	92,653	25,029
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100.00%	29,924	4,082	25,842	(18,387)
Ruta del Loa	Vías	Chile	100.00%	1,232,237	897,639	334,598	35,711
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100.00%	8,148,692	5,428,644	2,720,048	257,527
Ruta del Maule	Vías	Chile	100.00%	8,674	2,803	5,871	267
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99.77%	20,803	9,753	11,050	1,850
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99.73%	367,977	311,517	56,460	10,706

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2023

(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%	6,286,123	2,821,217	3,464,906	230,072
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51.00%	1,334,544	382,140	952,404	63,862
Interligação Elétrica Paraguacu	Transporte de energía	Brasil	50.00%	1,508,843	498,283	1,010,560	74,685
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50.00%	954,447	334,667	619,780	48,236
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50.00%	3,999,502	3,084,164	915,338	171,733
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14.88%	14,578,138	8,769,989	5,808,149	472,045
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50.00%	21,860	3,084	18,776	(15,856)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1.17%	266	1	265	(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	40.46%	447	-	447	(402)
Parques del Río	Vías	Colombia	33.00%	89	3	86	(30)
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	Chile	33.33%	721,017	263,565	457,452	4,158
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24.70%	4,265,203	2,576,809	1,688,394	(19,164)