



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
separados
(No auditados)

30 de junio de 2024





Informe de revisión de Información Financiera Intermedia Condensada Separada

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados separados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados separados de situación financiera al 30 de junio de 2024 y los correspondientes estados intermedios condensados separados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de seis meses terminados 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 separados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2024, los resultados 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 (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

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
Calle 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 intermedia adjunta al presente informe, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Compañía.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Edwin R. Vargas Salgado', enclosed within a circular scribble.

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

Bogotá, D.C., Colombia
14 de agosto de 2024

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados separados	2
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados	6
1. Entidad reportante	7
2. Bases de presentación	7
3. Estimaciones y juicios contables materiales	7
4. Políticas contables	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos	8
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	11
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	11
8. Inventarios	12
9. Otros activos financieros	12
10. Impuestos	13
11. Otros activos	13
12. Inversiones en compañías	14
13. Propiedades, planta y equipo	15
14. Recursos naturales y del medio ambiente	16
15. Activos por derecho de uso	17
16. Intangibles	17
17. Impairment de activos de largo plazo	17
18. Préstamos y financiaciones	18
19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19
20. Provisiones por beneficios a empleados	20
21. Provisiones y contingencias	20
22. Patrimonio	23
23. Ingresos procedentes de contratos con clientes	25
24. Costo de ventas	26
25. Gastos de administración, operación y proyectos	27
26. Otros gastos operacionales	27
27. Resultado financiero	28
28. Gestión de riesgos	28
29. Partes relacionadas	35
30. Eventos subsecuentes y/o relevantes	37
Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado)	39

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados separados

	Nota	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
Activos		(No auditado)	
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4,917,245	3,750,976
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	20,197,742	23,772,093
Inventarios	8	7,174,971	6,562,317
Otros activos financieros	9	2,702,845	2,517,829
Activos por impuestos corrientes		5,704,818	6,656,676
Otros activos	11	1,948,932	1,733,843
		42,646,553	44,993,734
Activos mantenidos para la venta		10,316	15,708
Total activos corrientes		42,656,869	45,009,442
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	513,999	480,796
Otros activos financieros	9	22,654	27,708
Inversiones en compañías	12	86,574,364	83,667,262
Propiedades, planta y equipo	13	31,911,780	30,345,760
Recursos naturales y del medio ambiente	14	27,957,316	27,975,647
Activos por derecho de uso	15	2,405,475	2,519,595
Intangibles	16	510,554	394,685
Activos por impuestos no corrientes		9,628,641	7,016,849
Otros activos	11	1,350,760	1,294,304
		160,875,543	153,722,606
Total activos no corrientes		160,875,543	153,722,606
Total activos		203,532,412	198,732,048
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	11,902,116	11,439,028
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	19	16,480,318	14,989,996
Provisiones por beneficios a empleados	20	2,562,331	2,713,087
Pasivos por impuestos corrientes		594,796	864,034
Provisiones y contingencias	21	803,784	1,104,862
Otros pasivos		412,740	149,751
		32,756,085	31,260,758
Total pasivos corrientes		32,756,085	31,260,758
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	18	69,002,009	62,109,955
Provisiones por beneficios a empleados	20	14,865,671	14,439,279
Pasivos por impuestos no corrientes		534,212	462,688
Provisiones y contingencias	21	12,326,842	11,766,408
Otros pasivos		310,948	300,901
		97,039,682	89,079,231
Total pasivos no corrientes		97,039,682	89,079,231
Total pasivos		129,795,767	120,339,989
Patrimonio	22		
Capital suscrito y pagado		25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones		6,607,699	6,607,699
Reservas		24,156,407	17,922,725
Otros resultados integrales		9,071,453	8,285,922
Utilidades acumuladas		8,861,019	20,535,646
		73,736,645	78,392,059
Total patrimonio		73,736,645	78,392,059
Total pasivos y patrimonio		203,532,412	198,732,048

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	23	27,395,101	29,475,393	52,726,855	60,375,332
Costos de ventas	24	(20,867,203)	(23,244,175)	(40,371,755)	(46,386,057)
Utilidad bruta		6,527,898	6,231,218	12,355,100	13,989,275
Gastos de administración	25	(315,844)	(464,598)	(702,541)	(868,492)
Gastos de operación y proyectos	25	(944,786)	(545,542)	(1,396,781)	(1,165,278)
Otros gastos operacionales	26	(88,882)	(59,044)	(228,118)	(167,232)
Utilidad operacional		5,178,386	5,162,034	10,027,660	11,788,273
Resultado financiero:	27				
Ingresos financieros		245,263	1,312,020	523,258	1,700,364
Gastos financieros		(1,749,062)	(3,067,534)	(3,510,681)	(4,617,229)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		(40,397)	356,715	(9,323)	710,544
		(1,544,196)	(1,398,799)	(2,996,746)	(2,206,321)
Participación en los resultados de compañías	12	1,786,098	2,617,848	4,027,955	6,114,899
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		5,420,288	6,381,083	11,058,869	15,696,851
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(2,044,370)	(2,293,627)	(3,671,405)	(5,948,970)
Utilidad neta del periodo		3,375,918	4,087,456	7,387,464	9,747,881
Utilidad básica por acción (pesos)		82.1	99.4	179.7	237.1

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados separados

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de		
	Nota	2024	2023	2024	2023
		(No auditados)	(No auditados)		
Utilidad neta del periodo		<u>3,375,918</u>	<u>4,087,456</u>	<u>7,387,464</u>	<u>9,747,881</u>
Otros resultados integrales:					
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:					
(Pérdida) ganancia no realizada en operaciones de cobertura:					
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		(1,063,087)	1,511,418	(1,155,449)	2,274,932
Flujo de efectivo instrumentos derivados		(1,234)	5,013	(6,440)	12,307
Inversión neta en negocio en el extranjero		(1,958,412)	2,680,216	(2,079,272)	3,601,035
Método de participación patrimonial	12	4,209,533	(6,323,767)	4,117,877	(8,295,506)
Pérdidas en instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	(19)	-	(52)
		<u>1,186,800</u>	<u>(2,127,139)</u>	<u>876,716</u>	<u>(2,407,284)</u>
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas, neto de impuestos:					
(Pérdidas) ganancias actuariales		(65,161)	263,251	(91,185)	838,950
Otros resultados integrales		<u>1,121,639</u>	<u>(1,863,888)</u>	<u>785,531</u>	<u>(1,568,334)</u>
Total resultado integral		<u>4,497,557</u>	<u>2,223,568</u>	<u>8,172,995</u>	<u>8,179,547</u>

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados separados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2023		25,040,067	6,607,699	9,747,886	8,174,839	8,285,922	20,535,646	78,392,059
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	7,387,464	7,387,464
Liberación de reservas	22.3	-	-	-	(8,174,839)	-	8,174,839	-
Dividendos decretados	22.4	-	-	-	-	-	(12,828,409)	(12,828,409)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	1,906,209	-	-	(1,906,209)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	11,993,230	-	(11,993,230)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Pérdida no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	(1,155,449)	-	(1,155,449)
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	(2,079,272)	-	(2,079,272)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	(6,440)	-	(6,440)
Método de participación patrimonial	12.1	-	-	-	-	4,117,877	-	4,117,877
Pérdidas actuariales		-	-	-	-	(91,185)	-	(91,185)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	11,654,095	12,502,312	9,071,453	8,861,019	73,736,645
		Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Otras reservas	Otros resultados integrales	Utilidades acumuladas	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2022		25,040,067	6,607,699	6,407,256	2,491,377	15,608,459	34,879,846	91,034,704
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	-	9,747,881	9,747,881
Liberación de reservas		-	-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)
<u>Apropiación de reservas</u>								
Legal		-	-	3,340,629	-	-	(3,340,629)	-
Fiscales y estatutarias		-	-	-	509,082	-	(509,082)	-
Ocasionales		-	-	-	7,665,758	-	(7,665,758)	-
<u>Otros resultados integrales</u>								
Ganancia no realizada en operaciones de cobertura:								
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	-	2,274,932	-	2,274,932
Inversión neta en negocio en el extranjero		-	-	-	-	3,601,035	-	3,601,035
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	-	12,307	-	12,307
Método de participación patrimonial		-	-	-	-	(8,295,506)	-	(8,295,506)
Ganancias actuariales		-	-	-	-	838,950	-	838,950
Pérdida en instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	-	(52)	-	(52)
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	9,747,885	8,174,840	14,040,125	11,221,435	74,832,051

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Expresados en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados separados

	Nota	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2024	2023
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		7,387,464	9,747,881
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo (usado) provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	3,671,405	5,948,970
Depreciación, agotamiento y amortización	13,14,15,16	3,603,714	3,193,872
Pérdida (utilidad) por diferencia en cambio	27	9,323	(710,544)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	27	2,412,882	2,238,191
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	27	886,428	720,141
Baja en activos exploratorios y pozos secos	14	387,475	143,416
(Utilidad) pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		(199)	7,854
Utilidad en venta o retiro de activos no corrientes		(11,125)	(4,869)
Gasto por impairment de activos corrientes	26	23,731	4,669
Gasto por provisiones y contingencias	21	232,753	192,487
Utilidad por método de participación patrimonial	12.1	(4,027,955)	(6,114,899)
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportación	23	(40,114)	725,308
(Utilidad) pérdida por ineffectividad de coberturas		(2,330)	4,748
Pérdida (utilidad) por valoración de activos financieros		5,943	(36,607)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		6,547,825	(11,393,931)
Inventarios		(467,915)	882,412
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(1,049,567)	(982,709)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(33,280)	(1,635,753)
Provisiones por beneficios a empleados		(474,814)	(435,296)
Provisiones y contingencias		(274,915)	(577,212)
Otros activos y pasivos		102,984	(597,440)
		18,889,713	1,320,689
Impuesto de renta pagado		(3,195,532)	(3,655,849)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de operación		15,694,181	(2,335,160)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversiones en compañías	12.1	(1,068,553)	(311,022)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(2,789,849)	(2,161,617)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(2,301,601)	(2,973,140)
Adquisiciones de intangibles	16	(191,900)	(72,975)
Venta (compra) de otros activos financieros		56,348	(1,635,950)
Intereses recibidos		325,239	398,693
Dividendos recibidos	12.1	3,366,840	5,050,425
Producto de la venta de activos		27,046	28,299
Efectivo neto usado por actividades de inversión		(2,576,430)	(1,677,287)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisiciones de préstamos y financiaciones	18.1	7,324,029	13,573,006
Pagos de capital	18.1	(6,229,487)	(8,169,068)
Pagos de intereses		(2,523,567)	(1,983,955)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(275,184)	(314,347)
Dividendos pagados		(10,569,682)	(930,772)
Efectivo neto provisto en actividades de financiación		(12,273,891)	2,174,864
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		322,409	(292,354)
Aumento (disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		1,166,269	(2,129,937)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		3,750,976	5,788,067
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	4,917,245	3,658,130

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

1. Entidad reportante

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

El 11.51% de las acciones de Ecopetrol se cotizan públicamente en las bolsas de valores de Colombia 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 separados

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 intermedios condensados separados no están auditados y, en opinión de la Administración, incluyen todos los ajustes necesarios para una adecuada presentación de los resultados de cada periodo. Todos estos ajustes son de naturaleza recurrente. La compañía ha elaborado los estados financieros intermedios condensados separados bajo la premisa de que continuará operando como negocio en marcha. Este reporte debe leerse en conjunto con los estados financieros separados anuales y notas al 31 de diciembre de 2023.

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 modificaciones. 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. Algunas normas e información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) podrían diferir en algunos aspectos de lo establecido por las NIIF emitidas por el IASB.

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 separados al 31 de diciembre de 2024, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros fueron aprobados en la sesión de Junta Directiva que inició el 26 de julio y finalizó el 31 de julio de 2024.

3. Estimaciones y juicios contables materiales

La preparación de los estados financieros requiere que la Administración realice estimaciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros y sus revelaciones. Estas estimaciones se han determinado en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la Administración y otros factores a la fecha de preparación de los estados financieros.

Los cambios a estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual la estimación es revisada.

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones ni juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros separados anuales al 31 de diciembre de 2023.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables de Ecopetrol S.A. se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2023 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados separados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2024.

Los estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2023.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1 Nuevos estándares adoptados por la Compañía, efectivos a partir del 1 de enero de 2024

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

- 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 está vigente a partir de 01 de enero de 2023. Es de aclarar que el IASB en octubre 31 de 2022 generó una enmienda de alcance limitado sobre pasivos no corrientes con condiciones pactadas con fecha de vigencia al 1 de enero de 2024, esta enmienda no ha sido incorporada en la normatividad colombiana mediante decreto.
- Enmiendas a la NIC 12 - Impuestos: En mayo de 2023 el IASB emitió la enmienda que brinda a las empresas una exención temporal de la contabilidad de los impuestos diferidos que surgen de la reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) en las que publicó las reglas para garantizar que las grandes empresas multinacionales estarían sujetas a una tasa impositiva mínima del 15%.

Esta enmienda está en proceso de análisis de impactos dentro del Grupo Empresarial Ecopetrol y se aclara que no ha sido incluida en la normatividad colombiana mediante decreto por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo - MinCIT.

- 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.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2024

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

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 comenzó el 1 de enero de 2023. El estándar aún no ha sido aprobado por Colombia, el MinCIT publicó para comentarios el proyecto de decreto con excepciones importantes de aplicación para las compañías vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Se espera que el decreto que incorpore esta norma en Colombia se emita en el corto plazo y permita la adopción voluntaria y anticipada. El resultado de la implementación de esta norma no tiene un impacto material en los Estados Financieros Consolidados, dado que la mayoría de los contratos de seguros que tiene son de corto plazo y serían manejados por la metodología PPA - Simplificado de asignación de primas.

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 rige desde el 1 de enero de 2024:

- 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 impositivas y deducibles en igual importe.
- Enmienda a la NIC 7 - Estado Flujos de Efectivo e NIIF 7 - Instrumentos financieros: Revelaciones. El IASB emitió la enmienda sobre requisitos de divulgación para mejorar la transparencia de los acuerdos de financiación de proveedores y sus efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una empresa. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Esta Enmienda aún no ha iniciado algún proceso determinado en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluida en la normatividad colombiana mediante decreto.

- Enmienda NIIF16: en septiembre de 2022, el IASB emitió una modificación relacionada a la norma de arrendamientos respecto al reconocimiento del pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior. La modificación determina los requisitos que un vendedor-arrendatario debe utilizar para cuantificar el pasivo por arrendamiento que surge en la venta y arrendamiento posterior con el objetivo que el vendedor-arrendatario no reconozca ninguna ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que retiene. Esta enmienda aplica a partir de 1 de enero de 2024, sin embargo; no ha sido incluida en la normatividad colombiana mediante decreto. Actualmente no se han presentado este tipo de transacciones de tal manera que la entrada en vigor de la enmienda no tiene impactos.

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

- Enmienda NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera. La Enmienda establece criterios que permitan evaluar si una moneda es intercambiable y conocer cuándo no lo es, de manera que puedan determinar el tipo de cambio a utilizar y las revelaciones a proporcionar. La vigencia aplica para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Esta Enmienda aún no ha iniciado algún proceso determinado en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluida en la normatividad colombiana mediante decreto.
- Emisión de la NIIF 18 Presentación e información a revelar en los estados financieros, esta nueva norma NIIF busca mejorar la utilidad de la información presentada y revelada en los estados financieros y proporcionará a los inversores información más transparente y comparable sobre el rendimiento financiero de las empresas, lo que les permitirá tomar mejores decisiones de inversión. Esta nueva norma es efectiva a nivel internacional para los ejercicios anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, pero las empresas pueden aplicarla de forma anticipada. Se debe tener en cuenta que la NIIF 18 sustituye a la NIC 1 – Presentación de estados financieros.
- Emisión de la NIIF 19 – Subsidiarias que no son de interés público: información a revelar, esta nueva norma permite a las subsidiarias revelar información reducida, en lugar de revelar información de acuerdo con otras NIIF. Así bien, la aplicación de la esta norma reducirá los costos de preparación de los estados financieros de las subsidiarias, manteniendo al mismo tiempo la utilidad de la información para los usuarios de sus estados financieros.
- Enmiendas de alcance limitado de la NIIF 9: Estas enmiendas mejorarán la coherencia y comprensión de los requisitos contables al clarificar términos y procedimientos, introducir requisitos de divulgación detallados y permitir la aplicación anticipada flexible, lo que reducirá la diversidad en la práctica contable y aumentará la transparencia y consistencia de la información financiera. Enmiendas vigentes desde el 1 de enero de 2026 y la aplicación temprana es permitida.

Ninguno de los anteriores pronunciamientos realizados por el IASB, han iniciado el proceso determinado en el Consejo Técnico de la Contaduría Pública y el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo para ser incluida en la normatividad colombiana mediante decreto.

5.3 Nuevos estándares emitidos por el ISSB

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB) por sus siglas en inglés, en junio de 2023 emitió 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 sea útil para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. Una entidad aplicará estos estándares para reportes de períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. La Compañía se encuentra evaluando la normativa correspondiente y la metodología para su implementación. Así mismo, la Compañía se encuentra atenta a las directrices en Colombia frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	<u>A 30 de junio de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	3,406,936	2,224,181
Inversiones financieras de corto plazo	1,510,308	1,526,794
Caja	1	1
	<u>4,917,245</u>	<u>3,750,976</u>

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	<u>A 30 de junio de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
	(No auditado)	
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	9,546,852	16,440,470
Partes relacionadas (Nota 29)	8,935,599	5,168,872
Clientes		
Nacionales	1,344,652	1,626,754
Exterior	41,235	235,667
Cuentas por cobrar a empleados	78,153	78,802
Servicios industriales	21,186	19,548
Deudores varios	230,065	201,980
	<u>20,197,742</u>	<u>23,772,093</u>
No corriente		
Cuentas por cobrar a empleados	513,881	480,630
Deudores varios	118	166
	<u>513,999</u>	<u>480,796</u>

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

Durante 2024, la Compañía ha recibido los pagos del Fondo correspondientes al primer y segundo trimestre de 2023, correspondientes a \$6,305,038 y \$4,109,055, respectivamente.

Durante 2023, Ecopetrol realizó compensaciones del Fondo por \$21,576,179 con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público. Esta operación no generó flujo de efectivo al ser una transacción no monetaria. Así mismo, para ese año se recibieron pagos en efectivo por parte del Ministerio de Hacienda y Crédito Público por valor de \$2,876,149.

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

8. Inventarios

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Crudo	3,311,405	3,155,419
Combustibles y petroquímicos	2,077,406	1,788,739
Materiales para producción de bienes	1,786,160	1,618,159
	7,174,971	6,562,317

9. Otros activos financieros

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en títulos en compañías del grupo (1) (Nota 29)	2,692,119	2,509,264
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	22,661	27,714
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	4,092	-
Inversiones en títulos participativos	2,970	2,970
Activos financieros derivados	-	2,218
	2,721,842	2,542,166
Activos medidos a costo amortizado	3,657	3,371
	2,725,499	2,545,537
Corriente	2,702,845	2,517,829
No corriente	22,654	27,708
	2,725,499	2,545,537

- 1) Corresponde a recursos invertidos por Ecopetrol S.A. en depósitos de corto plazo de Ecopetrol Capital AG denominados en dólares.

9.1 Valor razonable

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Nivel 1	4,076	7,225
Nivel 2	2,717,766	2,534,941
	2,721,842	2,542,166

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

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

Ecopetrol S.A. calcula el gasto por impuesto a las ganancias aplicando la tasa impositiva que sería aplicable a las utilidades anuales totales esperadas. Los principales componentes del gasto por impuesto a las ganancias en el estado de ganancias y pérdidas intermedio condensado separado son:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
Corriente	(2,024,622)	(1,937,463)	(3,913,462)	(5,609,810)
Diferido (1)	(24,537)	(353,610)	237,268	(336,606)
Diferido - ejercicios anteriores	4,789	(2,554)	4,789	(2,554)
	<u>(2,044,370)</u>	<u>(2,293,627)</u>	<u>(3,671,405)</u>	<u>(5,948,970)</u>

- (1) Los principales conceptos que generan la variación en el impuesto diferido son los préstamos por pagar y en recursos naturales.

La tasa efectiva (basada en utilidad antes de impuestos y participación en los resultados de compañías) corresponde a 52.2% y 62.1% para los seis meses terminados el 30 de junio de 2024 y 2023, respectivamente.

Al 30 de junio de 2024 y 2023, la tasa nominal de impuesto sobre la renta fue de 35%. Así mismo, al corte indicado se estimó una sobretasa del 15%, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

El comportamiento del gasto por impuesto a las ganancias durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2024, en comparación con el mismo periodo de 2023, se da principalmente por: (i) menor utilidad antes de impuestos respecto a 2023 y ii) que al corte de junio de 2023 el costo de las regalías era no deducible.

11. Otros activos

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	1,183,375	821,634
Anticipos a contratistas, proveedores y otros	288,164	230,221
Gastos pagados por anticipado	258,361	361,620
Depósitos entregados en administración	180,140	215,672
Depósitos judiciales y embargos	21,674	27,270
Partes relacionadas (Nota 29)	17,218	77,426
	<u>1,948,932</u>	<u>1,733,843</u>
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	464,854	455,535
Diferencial de tasas en préstamos a empleados	324,985	317,247
Partes relacionadas (Nota 29)	263,150	263,713
Depósitos entregados en administración	231,165	188,753
Anticipos, avances y depósitos	55,522	55,178
Depósitos judiciales	10,105	10,305
Derechos	979	3,573
	<u>1,350,760</u>	<u>1,294,304</u>

12. Inversiones en compañías

12.1 Composición y movimientos

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Subsidiarias		
Refinería de Cartagena S.A.S	25,507,882	24,073,017
CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	15,696,031	17,396,978
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	14,908,873	14,769,481
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	16,354,302	13,835,350
Hocol Petroleum Limited	4,483,108	4,468,105
Ecopetrol Capital AG	2,936,964	2,662,417
Andean Chemical Limited	2,195,614	2,007,594
Esenttia S.A.	1,521,919	1,385,247
Inversiones de Gases de Colombia S.A. y subsidiarias	1,298,129	1,303,100
Black Gold Re Limited	1,218,228	1,075,957
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	216,454	513,085
Econova Technology & Innovation, S.L	220	264
	86,337,724	83,490,595
Menos impairment Hocol Petroleum Limited	(537,598)	(537,598)
	85,800,126	82,952,997
Negocios conjuntos		
Equión Energía Limited	1,104,443	1,037,418
Ecodiesel Colombia S.A.	77,978	85,030
	1,182,421	1,122,448
Menos impairment: Equión Energía Limited	(408,183)	(408,183)
	774,238	714,265
	86,574,364	83,667,262

El siguiente es el movimiento de las inversiones en compañías:

	Compañías subsidiarias	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	82,952,997	714,265	83,667,262
Capitalizaciones (1)	1,068,553	-	1,068,553
Método de participación reconocido en:			
Resultado del periodo	4,001,002	26,953	4,027,955
Patrimonio	4,067,357	50,520	4,117,877
Dividendos decretados (2)	(6,292,350)	(17,500)	(6,309,850)
Traslados	2,567	-	2,567
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	85,800,126	774,238	86,574,364

- 1) Corresponde a las capitalizaciones realizadas a través de Ecopetrol Global Energy a Ecopetrol US Trading por \$743,320, Ecopetrol Permian LLC por \$175,473 y Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda por \$105,405. El movimiento también incluye la capitalización directa realizada a Ecopetrol Global Energy por \$44,355.
- 2) Durante el 2024, Ecopetrol ha recibido dividendos en efectivo por \$3,366,840 de sus inversiones en CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S., Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P e Inversiones de Gases de Colombia S.A. Así mismo, durante el 2023, Ecopetrol recibió dividendos por \$5,050,425 de sus inversiones en CENIT transporte y logística de hidrocarburos S.A.S., Hocol Petroleum Limited, Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. e Inversiones de Gases de Colombia S.A.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2024

(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 2024 con sus correspondientes depreciaciones, ha sido el siguiente:

	<u>Planta y equipo</u>	<u>Ductos, redes y líneas</u>	<u>Proyectos en curso (1)</u>	<u>Edificaciones</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
<u>Costo</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	21,441,543	15,745,660	11,265,039	6,451,235	2,285,649	2,175,670	59,364,796
Adquisiciones/capitalizaciones	1,018,797	506,715	893,797	301,653	-	68,887	2,789,849
Intereses financieros capitalizados (2)	82,269	40,918	72,175	24,359	-	5,563	225,284
Diferencia en cambio capitalizada	682	339	598	202	-	46	1,867
Bajas por retiro o venta	(400,602)	(40,505)	-	(6,702)	-	(59,552)	(507,361)
Reclasificaciones/traslados	(3,409)	(17,586)	(12,959)	3,113	(227)	(157,287)	(188,355)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	22,139,280	16,235,541	12,218,650	6,773,860	2,285,422	2,033,327	61,686,080
<u>Depreciación acumulada</u>							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(12,358,579)	(11,005,055)	(1,547,900)	(3,451,746)	(73,197)	(582,559)	(29,019,036)
Depreciación del periodo	(687,328)	(366,230)	-	(158,736)	-	(35,748)	(1,248,042)
Bajas por retiro o venta	392,041	34,711	-	5,591	-	52,402	484,745
Reclasificaciones/traslados	(3,418)	(24,756)	43,387	(6,886)	-	(294)	8,033
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	(12,657,284)	(11,361,330)	(1,504,513)	(3,611,777)	(73,197)	(566,199)	(29,774,300)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023	9,082,964	4,740,605	9,717,139	2,999,489	2,212,452	1,593,111	30,345,760
Saldo neto al 30 de junio de 2024 (No auditado)	9,481,996	4,874,211	10,714,137	3,162,083	2,212,225	1,467,128	31,911,780

- 1) Incluye principalmente los proyectos asociados a los campos de Castilla, Chichimene, Caño Sur, Rubiales y la Refinería de Barrancabermeja.
- 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 separados

30 de junio de 2024

(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 2024, con sus correspondientes amortizaciones, calculados con base en unidades de producción, ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	66,972,509	9,080,240	6,306,466	82,359,215
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	1,823,798	-	477,803	2,301,601
Baja en activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(387,475)	(387,475)
Intereses financieros capitalizados (3)	142,741	-	37,396	180,137
Diferencia en cambio capitalizada	1,184	-	310	1,494
Reclasificaciones/traslados	17,891	-	15,716	33,607
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	68,958,123	9,080,240	6,450,216	84,488,579
Amortización acumulada				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(49,056,578)	(4,989,958)	(337,032)	(54,383,568)
Amortización del periodo	(1,738,008)	(401,652)	-	(2,139,660)
Reclasificaciones/traslados	(167,519)	-	159,484	(8,035)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	(50,962,105)	(5,391,610)	(177,548)	(56,531,263)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	17,915,931	4,090,282	5,969,434	27,975,647
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	17,996,018	3,688,630	6,272,668	27,957,316

- 1) Incluye principalmente los campos Castilla, Chichimene, Caño Sur y Rubiales.
- 2) Incluye principalmente los pozos Orca1, Morito, Machin1, Arauca-15 y Anturio.
- 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 2024 con sus correspondientes amortizaciones, es el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento
	Oleoductos	Edificaciones	Maquinaria	Vehículos	Total	
Saldo al 31 de diciembre de 2023	2,105,098	91,533	296,439	26,525	2,519,595	(3,278,428)
Adiciones	-	165	-	-	165	(165)
Remediciones	43,020	-	(17,163)	-	25,857	(25,857)
Amortización del periodo	(118,089)	(4,119)	(11,636)	(6,298)	(140,142)	-
Costo financiero	-	-	-	-	-	(108,896)
Diferencia en cambio	-	-	-	-	-	(199,263)
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	275,184
Reclasificaciones/traslados	-	-	-	-	-	(21,356)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	2,030,029	87,579	267,640	20,227	2,405,475	(3,358,781)

16. Intangibles

	Licencias y software	Servidumbres	Total
Costo			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	985,391	100,086	1,085,477
Adquisiciones	185,700	6,200	191,900
Bajas por retiro o venta	(5,305)	-	(5,305)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	1,165,786	106,286	1,272,072
Amortización acumulada			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(615,045)	(75,747)	(690,792)
Amortización del periodo	(73,592)	(2,278)	(75,870)
Bajas por retiro o venta	5,144	-	5,144
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	(683,493)	(78,025)	(761,518)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	370,346	24,339	394,685
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	482,293	28,261	510,554

17. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de junio de 2024, no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que valor en libros de los 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.

18. Préstamos y financiaciones

18.1 Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés efectiva		A 30 de junio de	A 31 de diciembre de
	30 de junio 2024/ 31 de diciembre 2023		2024	2023
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	12.6%	16.0%	915,158	916,236
Créditos comerciales	13.7%	17.3%	998,397	1,005,327
Pasivos por arrendamiento (1)	7.7%	7.7%	865,447	897,348
			2,779,002	2,818,911
Moneda extranjera				
Bonos (2)	7.3%	6.8%	57,622,282	50,473,025
Créditos comerciales	8.1%	8.3%	15,314,421	14,722,069
Crédito comercial - Reficar	4.5%	4.4%	2,695,086	3,153,898
Pasivos por arrendamiento (1)	6.5%	6.1%	2,493,334	2,381,080
			78,125,123	70,730,072
			80,904,125	73,548,983
Corriente			11,902,116	11,439,028
No corriente			69,002,009	62,109,955
			80,904,125	73,548,983

- 1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 – Arrendamientos.
- 2) Como parte de la estrategia de refinanciamiento y financiamiento, la Compañía colocó exitosamente Bonos de Deuda Pública Externa en el mercado internacional de capitales el 9 de enero de 2024, por USD\$1,850 millones, a un plazo de 12 años, con una tasa cupón de 8.375%.

Así mismo, la Compañía lanzó una oferta pública de adquisición para comprar la totalidad de sus bonos internacionales con vencimiento en enero de 2025 (emitidos en 2014). El monto nominal en circulación del bono es de USD \$1,200 millones y con una tasa cupón de 4,125%. Como resultado, se recibieron ofertas por USD\$737,350,000 del monto total de los bonos, alcanzando una tasa de recompra del 61.45%.

Durante 2024, la Compañía efectuó adquisiciones de deuda por \$7,324,029. Así mismo, los pagos de capital efectuados a la fecha de corte corresponden a \$6,229,487.

18.2 Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$74,862,629 y \$69,977,619 al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2024

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

18.3 Perfil de vencimientos

El siguiente es el perfil de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2024:

	<u>Hasta 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>5-10 años</u>	<u>> 10 años</u>	<u>Total</u>
Moneda nacional					
Bonos	102,322	506,754	137,264	168,818	915,158
Créditos comerciales	121,626	876,771	-	-	998,397
Pasivos por arrendamiento	142,041	551,306	172,100	-	865,447
	<u>365,989</u>	<u>1,934,831</u>	<u>309,364</u>	<u>168,818</u>	<u>2,779,002</u>
Moneda extranjera					
Bonos	3,871,485	21,578,561	20,758,014	11,414,222	57,622,282
Créditos comerciales	6,110,750	8,434,327	769,344	-	15,314,421
Crédito comercial - Reficar	1,376,720	1,318,366	-	-	2,695,086
Pasivos por arrendamiento	177,172	762,634	538,363	1,015,165	2,493,334
	<u>11,536,127</u>	<u>32,093,888</u>	<u>22,065,721</u>	<u>12,429,387</u>	<u>78,125,123</u>
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	<u>11,902,116</u>	<u>34,028,719</u>	<u>22,375,085</u>	<u>12,598,205</u>	<u>80,904,125</u>

18.4 Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2024, Ecopetrol tiene designados \$16,565 USD millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, \$10,365 USD millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y \$6,200 USD millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo (Nota 28.1).

19. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	<u>A 30 de junio de 2024</u>	<u>A 31 de diciembre de 2023</u>
	(No auditado)	
Proveedores	8,903,255	10,328,432
Partes relacionadas (Nota 29)	2,412,156	1,855,164
Dividendos por pagar (1)	2,237,720	3,947
Retención en la fuente	1,766,763	1,829,382
Anticipos asociados	958,263	770,158
Acreedores varios	143,665	163,993
Acuerdos en contratos de transporte	57,940	38,920
Operaciones de cobertura	556	-
	<u>16,480,318</u>	<u>14,989,996</u>

- 1) Para el corte 30 de junio de 2024, corresponde a los dividendos por pagar del ejercicio 2023. La Asamblea General de Accionistas, realizada el 22 de marzo de 2024 decretó dividendos por \$12,828,409 (Nota 22.4) de los cuales se han pagado en efectivo \$10,569,682.

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

20. Provisiones por beneficios a empleados

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Beneficios post-empleo		
Salud	11,230,527	11,017,804
Pensión	3,796,459	3,523,111
Educación	444,502	453,195
Bonos	450,244	424,199
Otros planes	115,901	129,831
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	761,023	828,007
	16,798,656	16,376,147
Prestaciones sociales, salarios	629,346	776,219
	17,428,002	17,152,366
Corriente	2,562,331	2,713,087
No corriente	14,865,671	14,439,279
	17,428,002	17,152,366

20.1 Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no pueden cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$11,700,230 y \$11,999,222 al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El 57,96% (2023 - 55,76%) son nivel 1 de valor razonable y el 42,04% (2023 - 44,24%) están bajo categoría nivel 2.

21. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono	Litigios	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	11,158,459	330,412	1,382,399	12,871,270
Adiciones/recuperaciones (1)	20,561	6,723	205,469	232,753
Utilizaciones (2)	(278,392)	(3,116)	(94,242)	(375,750)
Costo financiero (2)	268,197	100,834	28,247	397,278
Traslados	-	-	5,075	5,075
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	11,168,825	434,853	1,526,948	13,130,626
Corriente	683,191	27,778	92,815	803,784
No corriente	10,485,634	407,075	1,434,133	12,326,842
	11,168,825	434,853	1,526,948	13,130,626

- 1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa.
- 2) Corresponde al gasto financiero por la actualización del pasivo y su respectiva utilización.

21.1 Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S.

Tribunal de arbitramento

El 21 de marzo de 2024, Refinería de Cartagena S.A.S. fue notificada de la decisión del Tribunal de Países Bajos de la aprobación del plan de reestructuración financiera alternativa de Chicago Bridge & Iron Company N.V.

Dada la sanción del plan mencionado, Refinería de Cartagena fue beneficiaria de (i) US\$70 millones y US\$95 millones dispuestos bajo dos cartas de crédito diferentes y (ii) US\$9 millones correspondientes a reembolso de honorarios legales. Así mismo, por orden judicial de la Corte de Distrito de Ámsterdam de 21 de marzo de 2024, derivada de un proceso judicial de reestructuración ante dicha jurisdicción, 75.000 acciones preferenciales redimibles Serie B sin derecho a voto (las "Acciones Preferenciales Serie B") de McDermott International Ltd. (en adelante, "McDermott" o la "Compañía") fueron emitidas a favor de Refinería de Cartagena.

Las Acciones Preferenciales Serie B tienen prioridad sobre las acciones ordinarias y están en igualdad de condiciones en lo que respecta a dividendos y pagos en caso de liquidación con las Acciones Preferentes Serie A. Tienen derecho a dividendos trimestrales acumulativos.

El titular de las Acciones Preferentes Serie B también puede exigir que se conviertan todas las Acciones Preferenciales Serie B en cualquier momento a partir del 30 de junio de 2028 en acciones ordinarias que representen hasta el 19.9% de la participación en la Compañía, sujeto a ajustes de conformidad con ciertas disposiciones anti-dilución.

Las Acciones Preferentes Serie B están sujetas a requisitos de redención obligatorios en caso de liquidación o cambio de control de la Compañía y otros eventos similares.

Al 30 de junio de 2024, Refinería de Cartagena S.A.S. se encuentra en proceso de efectuar la determinación del valor razonable de las acciones. El reconocimiento de estas acciones preferentes tendrá como principal efecto en los estados financieros la disminución del valor de la propiedad, planta y equipo.

Investigaciones de entidades de control

Contraloría General de la República (CGR)

- **PRF-80011-2018-33300**

Mediante Auto No. 1328 del 24 de agosto de 2021, la CGR cerró la indagación preliminar UCC-IP-005-2019 y dio apertura a un proceso de responsabilidad fiscal en relación con los montos ejecutados en el proyecto de ampliación y modernización de la refinería de Cartagena (el "Proyecto"), y sus fuentes de financiamiento, en el cual Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A. son entidades afectadas.

En este proceso se investiga a 8 exfuncionarios de Refinería de Cartagena (3 expresidentes y 5 exvicepresidentes financieros).

No se produjeron cambios en el proceso para el corte 30 de junio de 2024.

Fiscalía General de la Nación (FGN)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2024

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

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 2 de febrero de 2024, se celebró la audiencia de lectura de la decisión de la Sala Penal del Tribunal Superior del Distrito Judicial de Bogotá, que resolvió los recursos de apelación interpuestos en contra de la decisión proferida el 26 de julio de 2021 por el Juzgado 31 Penal del Circuito, en la cual se pronunció admitiendo e inadmitiendo las solicitudes probatorias elevadas por las partes en audiencia preparatoria.

Con lo anterior, se dio por terminada la audiencia preparatoria de juicio; a la fecha se vienen adelantado las audiencias de juicio oral.

- **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 19 de abril de 2024, el Juzgado 34 Penal del Circuito declaró la nulidad del auto que decretó las pruebas para juicio y emitió una nueva providencia, la cual, fue apelada por los defensores y recorridos los traslados, se concedió la apelación ante el Tribunal Superior de Bogotá, Sala Penal.

No se produjeron cambios en el proceso al 30 de junio de 2024.

- **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 23 de febrero de 2024, el Tribunal Superior del Distrito Judicial de Bogotá concedió el recurso y remitió el proceso a la Sala Penal de la Corte Suprema de Justicia.

El día 26 de febrero de 2024, la Corte acusó recibo del expediente, en el mes de abril se efectuó el reparto y se está a la espera de la decisión de admisión o inadmisión de las demandas.

No se produjeron cambios en el proceso al 30 de junio de 2024.

- **Proceso 4 - No, 11001600000201702546 – 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 2024, con ocasión de la aplicación del principio de oportunidad.

No se produjeron cambios en el proceso al 30 de junio de 2024.

22. Patrimonio

22.1 Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067. No existe dilución potencial de acciones.

22.2 Prima en emisión de acciones

Al 30 de junio de 2024, 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 año 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).

22.3 Reservas patrimoniales

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Reserva legal	11,654,095	9,747,886
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,081
Reservas ocasionales (1)	11,993,230	7,665,758
	24,156,407	17,922,725

- 1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 22 de marzo de 2024, definió constituir una reserva de \$11,993,230 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:

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	17,922,725	8,898,633
Liberación de reservas	(8,174,839)	(2,491,377)
Apropiación de reservas	14,408,521	11,515,469
Saldo final	24,156,407	17,922,725

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2024

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

22.4 Ganancias acumuladas

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

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	20,535,646	34,879,846
Utilidad atribuible a los accionistas de Ecopetrol	7,387,464	19,062,091
Liberación de reservas	8,174,839	2,491,377
Apropiación de reservas	(14,408,521)	(11,515,469)
Dividendos decretados	(12,828,409)	(24,382,199)
Saldo final	8,861,019	20,535,646

La Compañía distribuye dividendos con base en sus estados financieros anuales separados. La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 22 de marzo de 2024, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2023 y definió distribuir dividendos ordinarios y extraordinarios por un valor total de \$12,828,409.

El pago del dividendo ordinario y extraordinario para los accionistas minoritarios fue realizado en dos cuotas de igual valor, en las siguientes fechas: el 3 de abril y 26 de junio de 2024. El pago para el accionista mayoritario se realiza durante el transcurso del año y en todo caso antes del 31 de diciembre de 2024, teniendo en cuenta la calendarización de pagos del saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles (FEPC) correspondiente a su acumulación de 2023.

Al 30 de junio de 2024, la Compañía ha pagado dividendos en efectivo por \$10,569,682 (junio 2023: \$930,772).

22.5 Otros resultados integrales

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

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Método de participación en compañías (1)	18,992,720	14,874,843
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,270,655)	(3,191,383)
Pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(4,096,454)	(4,005,269)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(549,264)	606,185
Coberturas flujo de efectivo con instrumentos derivados	(4,894)	1,546
	9,071,453	8,285,922

(1) Corresponde al método de participación en compañías resultante del ajuste por conversión de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos cuya moneda funcional sea diferente al peso colombiano, así como las variaciones en los conceptos del otro resultado integral de dichas compañías. El efecto acumulado por ajuste por conversión será transferido al resultado del periodo como una ganancia o pérdida en el momento de la liquidación o venta de dichas inversiones. La variación de este rubro se genera principalmente por la fluctuación de la tasa de cambio aplicadas sobre el proceso de conversión.

22.6 Utilidad básica por acción

	A 30 de junio de 2024	A 30 de junio de 2023
	(No auditados)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	7,387,464	9,747,881
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta por acción (pesos colombianos)	179.7	237.1

23. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	5,545,964	5,580,297	10,894,420	12,728,354
Gasolinas (1)	3,657,890	4,782,637	7,414,951	10,249,742
Gas natural	882,769	943,230	1,738,540	1,960,822
Asfaltos	181,875	243,979	386,922	464,815
G.L.P. y propano	141,611	206,007	288,582	435,078
Servicios	80,020	63,433	143,505	163,414
Aromáticos	62,152	62,587	131,702	157,009
Polietileno	58,464	66,579	133,257	147,283
Crudos	26,268	71,502	46,700	137,545
Otros ingresos ventas de gas (2)	21,549	25,032	43,971	54,125
Combustóleo	4,043	7,343	9,245	16,997
Otros productos y servicios	112,139	114,264	216,832	237,342
	10,774,744	12,166,890	21,448,627	26,752,526
Ventas zona franca				
Crudos	4,954,725	4,769,837	9,767,196	9,361,010
Servicios	123,930	101,017	231,400	197,320
Gas natural	57,874	96,913	130,725	193,504
Propileno	28,756	27,904	54,154	52,175
Otros	66,923	17,567	72,333	49,553
	5,232,208	5,013,238	10,255,808	9,853,562
Ventas al exterior				
Crudos	10,478,820	11,677,077	19,537,303	23,010,704
Combustóleo	698,421	642,497	1,080,822	1,180,348
Otros productos y servicios	205,830	182,502	366,057	320,305
Coberturas de flujo de efectivo (3) (Nota 28.1)	5,078	(206,811)	38,238	(742,113)
	11,388,149	12,295,265	21,022,420	23,769,244
	27,395,101	29,475,393	52,726,855	60,375,332

- 1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). Acumulado a 30 de junio de 2024, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$3,481,287 (2023: \$10,443,907).
- 2) Incluye principalmente los ingresos por venta de disolventes, bases lubricantes y parafinas.
- 3) Incluye acumulado a 30 de junio de 2024 el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 28.3) por \$40,114 (2023: (\$725,308)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por (\$1,876) (2023: (\$16,805)).

24. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Costos variables				
Compras de otros productos y gas	3,685,885	3,406,982	7,309,637	6,537,782
Compras de crudo asociación y concesión	3,426,127	3,566,793	6,449,508	7,393,938
Productos importados (1)	3,028,819	5,194,015	6,228,929	11,083,594
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,304,324	1,797,676	4,120,442	3,736,297
Servicios de transporte de hidrocarburos	2,201,653	2,352,615	4,298,155	4,618,714
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,464,492	1,318,040	2,906,076	2,510,433
Energía eléctrica	421,363	325,684	833,767	642,245
Regalías de gas en dinero y contribuciones	239,883	392,045	447,837	729,528
Materiales de proceso	195,197	169,919	378,662	297,003
Servicios contratados asociación	68,473	80,033	150,289	158,116
Costos de pruebas extensas	5,254	16,325	7,782	32,691
Inventario inicial menos final y otras asignaciones (3)	(131,969)	736,284	(535,289)	1,010,240
	16,909,501	19,356,411	32,595,795	38,750,581
Costos fijos				
Servicios de transporte de hidrocarburos	1,054,844	1,142,096	2,076,642	2,277,325
Costos laborales	755,326	687,577	1,501,735	1,344,057
Servicios contratados	626,576	554,989	1,187,897	1,059,033
Mantenimiento	585,896	498,355	1,144,522	973,796
Depreciaciones y amortizaciones	336,889	331,647	660,889	656,302
Servicios contratados en asociación	308,839	313,602	560,509	624,791
Impuestos y contribuciones	114,221	142,053	277,947	297,254
Materiales y suministros	136,831	174,982	285,735	317,724
Costos generales	38,280	42,463	80,084	85,194
	3,957,702	3,887,764	7,775,960	7,635,476
	20,867,203	23,244,175	40,371,755	46,386,057

- 1) La variación corresponde a la mejor disponibilidad operativa en refinerías, que requirió menor importación de productos correspondientes a ACPM, Gasolinas y Diluyente. Estas importaciones facilitan el transporte de crudo pesado.
- 2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- 3) Corresponde a: i) movimientos asociados a la capitalización a los inventarios, producto del proceso de costeo, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos.

25. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Gastos de administración				
Gastos laborales	183,230	195,790	381,921	372,836
Gastos generales	104,080	249,642	274,180	458,525
Depreciaciones y amortizaciones	18,843	13,000	36,749	27,137
Impuestos	9,691	6,166	9,691	9,994
	315,844	464,598	702,541	868,492
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración (1)	409,112	136,413	560,071	318,503
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	129,137	191,048	198,756	385,157
Impuestos	155,047	132,326	298,200	274,123
Gastos laborales	80,460	76,403	166,983	154,559
Cuota de fiscalización	77,370	57,158	154,740	114,316
Proyectos capitalizables y otros (2)	93,660	(47,806)	18,031	(81,380)
	944,786	545,542	1,396,781	1,165,278

(1) Al 30 de junio de 2024, los gastos de exploración incluyen principalmente la baja de pozos Orca1, Morito, Machin1, Arauca-15 y Anturio (Nota 14) y trabajos de sísmica y estudios.

(2) Incluye los cargos de costos relacionados con proyectos operativos y corporativos trasladados a las cuentas de construcciones en curso.

26. Otros gastos operacionales

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto provisiones por litigios	(86,724)	(78,472)	(212,192)	(192,487)
Gasto de impairment en activos corrientes (1)	(16,667)	(1,557)	(23,731)	(4,669)
Utilidad (pérdida) en venta de activos	1,565	(28,336)	(7,949)	(23,526)
Otros ingresos	12,944	49,321	15,754	53,450
	(88,882)	(59,044)	(228,118)	(167,232)

1) Incluye principalmente el deterioro de materiales sobrantes de proyectos disponibles para la venta.

27. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Rendimientos e intereses	177,643	128,077	325,239	398,693
Valoración e ingresos de activos financieros	58,100	1,191,755	182,551	1,285,154
Otros ingresos	9,520	(7,812)	15,468	16,517
	<u>245,263</u>	<u>1,312,020</u>	<u>523,258</u>	<u>1,700,364</u>
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones				
(1)	(1,223,875)	(1,090,665)	(2,412,882)	(2,238,191)
Costo financiero de otros pasivos (2)	(440,601)	(360,954)	(886,428)	(720,141)
Valoración y gastos de activos financieros	(10,869)	(1,138,556)	(96,898)	(1,172,028)
Otros gastos	(73,717)	(477,359)	(114,473)	(486,869)
	<u>(1,749,062)</u>	<u>(3,067,534)</u>	<u>(3,510,681)</u>	<u>(4,617,229)</u>
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(40,397)	356,715	(9,323)	710,544
	<u>(40,397)</u>	<u>356,715</u>	<u>(9,323)</u>	<u>710,544</u>
	<u>(1,544,196)</u>	<u>(1,398,799)</u>	<u>(2,996,746)</u>	<u>(2,206,321)</u>

(1) Al 30 de junio de 2024 se capitalizaron intereses en recursos naturales y propiedades, planta y equipo por \$405,421 (2023: \$310,937).

(2) Incluye el gasto financiero por el interés neto de los beneficios post-empleo y otros beneficios a empleados a largo plazo y la actualización del pasivo por costos de abandono.

28. Gestión de riesgos

28.1 Riesgo de tipo de cambio

La Compañía opera principalmente en Colombia y realiza ventas en el mercado local e internacional, por tal razón, está expuesta al riesgo de tipo de cambio, el cual surge de diversas exposiciones en moneda extranjera debido a transacciones comerciales y a saldos de activos y pasivos en moneda extranjera. El impacto de las fluctuaciones en las tasas de cambio, especialmente la tasa peso/dólar de los Estados Unidos, ha sido material.

La tasa de cambio del dólar estadounidense frente al peso colombiano ha fluctuado durante los últimos años. Al 30 de junio de 2024, el peso colombiano varió un 8.53% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2023 de \$3,822.05 a \$4,148.04 pesos por dólar.

Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; así mismo, los bienes importados, servicios petroleros e intereses sobre la deuda externa denominada en dólares se tornan menos costosos. Por el contrario, cuando el peso se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2024

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

(Millones de USD)	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre 2023
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	736	427
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	1,686	1,402
Otros activos financieros	650	657
Otros activos	200	152
Total activos	3,272	2,638
Préstamos y financiaciones	(18,834)	(18,506)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(1,356)	(1,529)
Otros pasivos	(92)	(54)
Total pasivos	(20,282)	(20,089)
Posición pasiva neta	(17,010)	(17,451)

Del total de la posición neta para 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, USD\$16,565 millones (2023: USD\$14,205 millones) corresponden a instrumentos de cobertura cuyas variaciones cambiarias se reconocen en el otro resultado integral dentro del patrimonio, y \$445 USD millones (2023: \$3,246 USD millones) corresponden a pasivos netos en moneda extranjera cuya valoración impacta el resultado del periodo.

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

28.2 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 a 30 de junio de 2024:

Escenario/ variación TRM (+/-)	Efecto en resultados antes de impuestos (+/-)	Efecto en otros resultados integrales (+/-)
1%	18,459	687,123
5%	92,294	3,435,614

28.3 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 realizó la primera designación de deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo.

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

(Millones de USD)	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	6,200	5,572
Reasignación de instrumentos de cobertura	290	970
Realización de las exportaciones	(290)	(970)
Designación de nuevas coberturas	-	628
Saldo final	6,200	6,200

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2024

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	(606,185)	2,528,172
Diferencia en cambio	2,021,138	(5,198,968)
Realización de exportaciones (Nota 23)	40,114	(586,872)
Inefectividad	2,330	(25,454)
Impuesto de renta diferido	(908,133)	2,676,937
Saldo final	549,264	(606,185)

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2024(jul-dic)	140,609	(61,879)	78,730
2025	288,815	(127,101)	161,714
2026	305,153	(134,291)	170,862
2027	23,853	(10,497)	13,356
2028	25,155	(11,070)	14,085
2029	27,168	(11,956)	15,212
2030	46,841	(20,614)	26,227
2031	56,734	(24,967)	31,767
2032	60,868	(26,787)	34,081
2033	5,766	(2,536)	3,230
	980,962	(431,698)	549,264

28.4 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Ecopetrol ha designado como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A. (Ocensa), Ecopetrol América LLC., Hocol Petroleum Ltd., Refinería de Cartagena S.A.S. y Ecopetrol Permian LLC. El saldo total cubierto al 30 de junio de 2024 corresponde a USD\$10,365 millones.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Saldo inicial	3,191,383	9,076,636
Diferencia en cambio	3,463,711	(8,647,758)
Impuesto de renta diferido	(1,384,439)	2,762,505
Saldo final	5,270,655	3,191,383

28.5 Riesgo de precio de commodities

El riesgo de precio de las materias primas está asociado con las operaciones de la Compañía, tanto exportaciones como importaciones de crudo, gas natural y productos refinados. Con el fin de mitigar este riesgo, 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 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 e implementó procesos, procedimientos y controles para su gestión:

- 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 2023, 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 30 de junio de 2024 no hay saldos 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 registra una posición total neta pasiva en Swaps por \$12,851 (Dic 2023: activa \$2,218). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

28.6 Riesgos y oportunidades relacionados con clima

El Grupo Ecopetrol realiza dos tipos de análisis para los riesgos y oportunidades relacionados con el clima, el primero busca adaptar la estrategia de negocio a la transición energética y otro enfocado en los escenarios climáticos para identificar nivel de riesgo.

Riesgos físicos: están relacionados con la exposición y la vulnerabilidad de la Compañía a los impactos del cambio climático y la variabilidad climática, que podrían afectar la continuidad operacional y aumentar la exposición de los activos a posibles daños y pérdidas. Los riesgos físicos se clasifican en agudos y crónicos.

- **Riesgos agudos,** son aquellos originados por eventos climáticos extremos, cuya frecuencia e intensidad han venido aumentando debido al incremento gradual de la temperatura global. En el territorio colombiano se reflejan, principalmente, en la ocurrencia del fenómeno de variabilidad climática “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. Estas condiciones podrían resultar, entre otras, en escasez de agua, olas de calor, inundaciones e incendios.

A finales de 2023, se consolidó el fenómeno de “El Niño” con una intensidad fuerte. Para el corte 31 de junio de 2024, las condiciones del fenómeno se debilitaron e inició el tránsito hacia la fase de neutralidad. De esta forma para la fecha de corte, no se presentaron afectaciones sustanciales a la infraestructura u operaciones de la Compañía. En relación con el fenómeno de “La Niña”, se encuentra en estado de vigilancia, Ecopetrol avanza en la fase de preparación y seguimiento para los potenciales impactos que puedan presentarse frente a amenazas climatológicas de origen natural (inundaciones, fuertes vientos y movimientos en masa, entre otros).

- **Riesgos crónicos**, se derivan de un cambio sostenido a medio y largo plazo de las condiciones del clima, que para la Compañía se pueden ver reflejados en el aumento del nivel del mar, sobrecarga térmica y sequías, más allá del 2050.

El análisis de riesgos físicos consideró los siguientes escenarios de cambio climático del Panel Intergubernamental de Cambio Climático (IPCC por sus siglas en inglés), con un horizonte a 2100, inclusive: (i) Alineado con objetivo del Acuerdo París (SSP 1 / RCP 2.6), (ii) Pico de emisiones en 2040 (SSP2 / RCP4.5), y (iii) ‘Business as Usual’ (SSP5 / RCP8.5). Bajo estos escenarios, se evaluaron siete (7) amenazas crónicas (sequía y estrés térmico) y agudas (precipitación, inundación costera y fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos del Grupo Empresarial. Los resultados del análisis deben surtir un análisis adicional de escala local, que priorice los activos con mayor exposición y vulnerabilidad.

Riesgos de transición: están relacionados con los retos que la Compañía ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Ecopetrol llevó a cabo una priorización de riesgos de transición para establecer su impacto financiero, identificando 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 asociada a mitigación y adaptación para la solicitud o modificación de licencias actuales y futuras, (ii) mayor exigencia asociada a la reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemas y venteos de gas, (iii) requerimientos de revelación sobre asuntos ambientales y sociales por parte entes reguladores, (iv) nuevas exigencias para la validación y verificación de proyectos de reducción y su registro en el Registro Nacional de Reducciones de las Emisiones de Gases de Efecto Inveradero (RENARE), (v) posibles restricciones a la compensación voluntaria de emisiones de GEI, (vi) puesta en marcha del Programa Nacional de Cupos Transables de Emisiones (PNCTE), en el cual se asignarían derechos de emisión, entre otros.

Durante el 2023, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), incorporó en las solicitudes de licencias ambientales, modificación de licencias o cambio menores de producción y exploración, requerimientos asociados con la cuantificación de emisiones de GEI, acciones de mitigación, análisis de vulnerabilidad y riesgo climático, y acciones de adaptación, en el marco del Plan Integral de Gestión del Cambio Climático Empresarial (PIGCCe). El reporte del cumplimiento a estos requerimientos se debe presentar en los informes de cumplimiento Ambiental (ICAs). Para el segundo trimestre de 2024, el requerimiento fue aplicado para (2) expedientes con solicitud de modificación. El documento asociado al PIGCCe se encuentra público para consulta.

- **Riesgo legal**, asociado con las reacciones negativas y demandas frente a la acción climática de Ecopetrol S.A.
- **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. Por otro lado, el riesgo incluye el impacto

en los costos de los productos tradicionales (hidrocarburos) debido a un aumento 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.

El análisis de riesgos de transición consideró los riesgos de mercado y regulación con mayor probabilidad de materialización y se evaluaron bajo los tres escenarios del World Energy Outlook 2022 de la Agencia Internacional de Energía (IEA por sus siglas en inglés): (i) Net Zero Emissions (NZE), (ii) Announced Pledges Scenario (APS), y (iii) Stated Policies Scenario (STEPS). En el riesgo de mercado, como primera aproximación, se analizó el impacto en el valor de los activos del segmento Upstream y su resiliencia ante diferentes expectativas de demanda de hidrocarburos. En los escenarios APS y STEPS, el negocio de petróleo muestra resiliencia ante la volatilidad. No obstante, este ejercicio no puede considerarse como absoluto, pues los escenarios de la IEA no contemplan la dinámica de demanda energética local, especialmente del mercado de gas natural. Con respecto al riesgo de regulación, la evolución normativa relacionada con la transición energética y el cambio climático involucra cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. La Compañía tiene el compromiso de contribuir de manera significativa a las metas nacionales y sectoriales, que en un futuro pueden reflejarse en potenciales requerimientos obligatorios. Frente a este riesgo, Ecopetrol evaluó dos rutas: i) cuantificación del impacto en los costos asociados a un potencial cambio en los precios del carbono y ii) cuantificación de las repercusiones financieras derivadas de mayores costos de abatimiento, por limitaciones por el uso de compensaciones, para analizar los efectos en el flujo de caja y las posibles necesidades de asignación de capital para habilitar la entrada de nuevas oportunidades de abatimiento para alcanzar las metas en descarbonización.

Para gestionar los riesgos señalados, Ecopetrol definió como riesgo estratégico la “Inadecuada respuesta ante desafíos asociados al cambio climático, agua y biodiversidad”, el cual incorpora acciones de tratamiento, Indicadores Clave de Riesgo (KRI, por sus siglas en inglés) y controles para gestionar, de manera efectiva, las causas y mitigar la materialización del riesgo. Esta definición como riesgo corporativo, le permite a la Compañía definir acciones para avanzar hacia la descarbonización y el cumplimiento de metas a mediano y largo plazo y a la adaptación a la variabilidad climática y condición climatológica normal del país, para mitigar los efectos asociados a la disponibilidad y seguridad hídrica en las regiones, la seguridad energética, entre otros.

Oportunidades asociadas a clima, estas 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”. En el proceso de identificación y evaluación de las oportunidades, la Compañía realiza un seguimiento y evaluación del mercado energético y del entorno empresarial, mediante la definición de escenarios de transición energética que orientan el análisis estratégico de largo plazo de Grupo Ecopetrol (2040). 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.

28.7 Gestión del capital

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

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

	A 30 de junio de 2024	A 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 18)	80,904,125	73,548,983
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(4,917,245)	(3,750,976)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,725,499)	(2,545,537)
Deuda financiera neta	73,261,381	67,252,470
Patrimonio	73,736,645	78,392,059
Apalancamiento (1)	49.84%	46.18%

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

29. Partes relacionadas

Los saldos con compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	3,231,368	-	-	-	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	2,050,313	-	-	892,437	2,859
Ecopetrol US Trading LLC	1,535,520	-	-	209,237	-
Genit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	1,324,650	-	196,309	454,159	775
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	421,828	-	-	58	-
Hocol Petroleum Limited	207,355	-	-	-	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	58,905	-	-	1,360	-
Esenttia S.A.	45,962	-	-	551	-
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	17,393	-	-	499,608	81
Hocol S.A.	16,167	-	84,059	137,944	1,086
Esenttia Masterbatch Ltda	8,306	-	-	8	31
Black Gold Re Limited	1,929	-	-	-	-
Ecopetrol America LLC	569	-	-	767	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	459	-	-	-	-
Ecopetrol Capital AG	392	2,692,119	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	312	-	-	111,725	19
Ecopetrol Costa Afuera	144	-	-	-	-
Ecopetrol Usa Inc	67	-	-	-	5
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	93	-	-	51,928	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	19	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	9	-	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	6	-	-	-	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U	6	-	-	-	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	5	-	-	-	-
Ecopetrol Perú	1	-	-	-	-
Econova Technology & Innovation, S.L	1	-	-	-	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	6,222	-	-	49,968	-
Equion Energía Limited	-	-	-	2,386	1,614
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,598	-	-	20	-
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	8,935,599	2,692,119	280,368	2,412,156	6,470
Corriente	8,935,599	2,692,119	17,218	2,412,156	6,470
No corriente	-	-	263,150	-	-
	8,935,599	2,692,119	280,368	2,412,156	6,470
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

	Cuentas por cobrar	Otros activos financieros	Otros activos	Cuentas por pagar	Otros pasivos
Subsidiarias					
Ecopetrol Trading Asia Pte Ltd	2,789,527	-	-	-	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	1,969,085	-	-	699,854	-
Ecopetrol US Trading LLC	293,260	-	-	-	-
Esenttia S.A.	33,571	-	-	957	-
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	25,901	-	-	737	317
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S	18,825	-	257,213	357,090	782
Esenttia Masterbatch Ltda	8,346	-	-	7	-
Hocol S.A.	7,483	-	83,842	147,790	-
Oleoducto Central S.A. - Ocensa	5,133	-	-	435,763	-
Ecopetrol America LLC	1,835	-	-	661	-
Black Gold Re Limited	992	-	-	-	-
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	719	-	-	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	519	-	-	103,529	67
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	405	-	-	1,278	-
Ecopetrol Capital AG	354	2,509,264	-	-	-
Ecopetrol Permian LLC	259	-	-	-	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	167	-	-	51,664	-
Ecopetrol Costa Afuera	143	-	-	-	-
Ecopetrol Usa Inc	126	-	-	-	7
Hocol Petroleum Limited	26	-	-	-	-
Andean Chemicals Limited	13	-	-	-	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	10	-	-	-	10
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	5	-	-	-	-
Econova Technology & Innovation, S.L	-	-	-	13	-
Negocios conjuntos					
Ecodiesel Colombia S.A.	4,953	-	-	49,429	-
Equión Energía Limited	-	-	84	6,305	423
Asociadas					
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,215	-	-	87	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023	5,168,872	2,509,264	341,139	1,855,164	1,606
Corriente	5,168,872	2,509,264	77,426	1,855,164	1,606
No corriente	-	-	263,713	-	-
	5,168,872	2,509,264	341,139	1,855,164	1,606
	(Nota 7)	(Nota 9)	(Nota 11)	(Nota 19)	

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados 30 de junio de 2024

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

Las principales transacciones con partes relacionados por los periodos de tres meses finalizados al 30 de junio se detallan como sigue:

	2024		2023	
	Ingresos	Costos y gastos	Ingresos	Costos y gastos
	(No auditados)		(No auditados)	
Subsidiarias				
Ecopetrol Trading Asia Pte. Ltd.	11,497,456	-	12,260,841	-
Refinería de Cartagena S.A.S.	10,363,321	5,362,086	10,691,457	6,114,445
Ecopetrol US Trading LLC	6,778,564	1,448,621	-	-
Ecopetrol Capital AG	152,092	78,798	993,684	928,111
Inversiones de Gases de Colombia S.A. - Invercolsa S.A.	105,746	6,066	110,805	4,875
Esenttia S.A.	48,477	1,216	60,098	23
Hocol S.A.	46,859	280,225	56,698	287,518
Esenttia Masterbatch Ltda	54,166	-	52,187	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	48,088	2,424,586	24,783	2,660,533
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.	49,407	2,550,142	54,992	2,820,688
Black Gold Limited	1,293	-	208	-
Ecopetrol América LLC	1,193	5,774	3,022	5,695
Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil Ltda	636	-	864	-
Ecopetrol Usa Inc	267	-	283	-
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	190	219	-	312
Ecopetrol Costa Afuera	171	-	135	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	274	550,018	185	609,466
Andean Chemicals Limited	70	-	44	-
Hocol Petroleum Limited	37	-	37	-
Ecopetrol Permian LLC	22	-	79	-
Ecopetrol Hidrocarburos México, S.A. de C.V.	11	-	8	-
Ecopetrol Singapore Pte Ltd	15	-	6	-
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	14	-	5	-
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	19	316,237	57	358,561
Econova Technology & Innovation, S.L	1	-	-	-
Negocios conjuntos				
Ecodiesel Colombia S.A.	16,454	248,457	11,658	289,250
Equion Energía Limited	-	-	202	-
Asociadas				
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	41,418	19	50,377	2,520
	<u>29,206,261</u>	<u>13,272,464</u>	<u>24,372,715</u>	<u>14,081,997</u>

30. Eventos subsecuentes y/o relevantes

Se presentaron los siguientes eventos subsecuentes o relevantes objeto de revelación posteriores a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados.

- **Recurso de insistencia interpuesto por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público ante la corte referente a la deducibilidad de las regalías.**

El recurso de insistencia que presentó el Ministerio de Hacienda y Crédito Público suspende los efectos de la decisión de la corte de no modular los efectos de la sentencia C489 de 2023 referente a la deducibilidad de las regalías.

- **Ocensa anuncia la adquisición del 100% de las acciones de C.I. Repsol Ductos Colombia.**

El 22 de julio de 2024, Oleoducto Central S.A., perteneciente al Grupo Empresarial Ecopetrol, anunció la adquisición del 100% de las acciones de la compañía CI Repsol Ductos Colombia S.A.S. ("RDC").

El activo principal de RDC son las acciones en el Oleoducto de Colombia S.A. – ODC, que representan una participación del 7,14%. El ODC es un oleoducto de uso privado con vigencia indefinida, que opera hace 35 años transportando crudo entre la Estación Vasconia, ubicada en el municipio de Puerto Boyacá (Boyacá) y el Terminal marítimo de Coveñas, en los municipios de Coveñas (Sucre) y San Antero (Córdoba).

- **Ecopetrol S.A. inicia refinanciamiento parcial por USD 250 millones de los vencimientos de deuda del año 2026**

El 6 de agosto de 2024, Ecopetrol S.A. informa que, como parte de su estrategia de gestión integral de deuda, pagará anticipadamente USD 250 millones de su bono internacional con vencimiento en junio de 2026, el cual fue emitido en el año 2015. El saldo nominal en circulación del bono mencionado es de USD 1,500 millones, con una tasa cupón de 5.375% (CUSIP: 279158 AL3 / ISIN: US279158AL39).

La fecha de redención de los bonos se llevará a cabo el 5 de septiembre de 2024 al precio de redención aproximado de USD 1,014.95 por cada USD 1,000 de principal más los intereses causados. El monto final de la operación será confirmado en la fecha de redención.

El pago anticipado está en línea con los objetivos del plan financiero y confirma el compromiso de Ecopetrol S.A. en gestionar proactivamente el refinanciamiento de vencimientos del año 2026.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados

30 de junio de 2024

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

Anexo 1. Compañías subsidiarias y negocios conjuntos (No auditado)

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	26,206,565	(417,485)	37,687,446	11,480,881
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	14,794,446	2,698,383	18,363,392	3,568,946
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	16,510,216	528,155	16,510,297	81
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,989,150	138,365	4,239,206	250,056
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,833,860	96,346	3,392,472	558,612
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,936,964	44,593	8,655,529	5,718,565
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	1,218,228	47,824	1,389,000	170,772
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	2,067,802	38,362	2,087,336	19,534
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	Latinoamérica	26,584,977	1,341,999	73,480,911	46,895,934
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	649,011	141,615	655,191	6,180
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	219	(62)	391	172
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	425,806	194,409	425,901	95

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados separados
30 de junio de 2024

(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									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,456,602	28,149	1,534,068	77,466
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	155,957	18,744	247,720	91,763

(1) Información disponible al 31 de mayo de 2024.