



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados (No auditados)

30 de junio de 2024



Informe de revisión de Información Financiera Intermedia Condensado Consolidado

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados consolidados de situación financiera al 30 de junio de 2024 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de 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 consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2024, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Ernst & Young Audit S.A.S.
Bogotá D.C.
Carrera 11 No 98 - 07
Edificio Pijao Green Office
Tercer Piso
Tel: +57 (601) 484 7000

Ernst & Young Audit S.A.S.
Medellín – Antioquia
Carrera 43A No. 3 Sur-130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 – Piso 14
Tel: +57 (604) 369 8400

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

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (605) 385 2201



Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Edwin R. Vargas Salgado', is written over a horizontal line.

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados.....	3
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados	4
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados.....	5
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados.....	6
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados	7
1. Entidad reportante	8
2. Bases de preparación y presentación.....	8
3. Estimaciones y juicios contables materiales.....	9
4. Políticas contables	9
5. Nuevos estándares y cambios normativos.....	9
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	12
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	13
8. Inventarios	14
9. Otros activos financieros	14
10. Impuestos	15
11. Otros activos.....	16
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	17
13. Propiedades, planta y equipo.....	18
14. Recursos naturales y del medio ambiente	19
15. Activos por derecho de uso.....	20
16. Intangibles.....	20
17. Impairment de activos de largo plazo	21
18. Goodwill.....	21
19. Préstamos y financiaciones.....	21
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	23
21. Provisiones por beneficios a empleados.....	24
22. Provisiones y contingencias	24
23. Patrimonio.....	27
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes	29
25. Costo de ventas.....	30
26. Gastos de administración, operación y proyectos	31
27. Otros gastos operacionales, neto.....	31
28. Resultado financiero	32
29. Gestión de riesgos	32
30. Partes relacionadas	38
31. Información por segmentos.....	39
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes.....	47

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	49
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	53

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	13,236,875	12,336,115
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	24,141,135	33,310,642
Inventarios	8	11,368,526	10,202,448
Otros activos financieros	9	2,112,720	1,860,928
Activos por impuestos corrientes		7,893,114	8,111,079
Otros activos	11	3,210,123	2,769,029
		61,962,493	68,590,241
Activos mantenidos para la venta		135,735	24,865
Total activos corrientes		62,098,228	68,615,106
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	30,289,298	29,781,088
Otros activos financieros	9	633,948	371,847
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	8,583,051	8,418,632
Propiedades, planta y equipo	13	99,137,894	95,171,302
Recursos naturales y del medio ambiente	14	46,744,552	45,216,133
Activos por derecho de uso	15	760,598	841,636
Intangibles	16	15,648,114	14,714,809
Activos por impuestos no corrientes		15,930,583	12,910,032
Goodwill	18	4,772,277	4,606,191
Otros activos	11	1,709,143	1,633,812
		224,209,458	213,665,482
Total activos no corrientes		224,209,458	213,665,482
Total activos		286,307,686	282,280,588
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	16,039,201	15,550,008
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	18,725,500	18,890,248
Provisiones por beneficios a empleados	21	2,859,345	3,059,204
Pasivos por impuestos corrientes		1,450,519	2,869,225
Provisiones y contingencias	22	1,246,455	1,595,249
Otros pasivos		1,538,925	1,599,443
		41,859,945	43,563,377
Total pasivos corrientes		41,859,945	43,563,377
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	98,980,365	90,265,519
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	14,654	27,280
Provisiones por beneficios a empleados	21	15,702,058	15,213,509
Pasivos por impuestos no corrientes		13,063,736	12,861,873
Provisiones y contingencias	22	15,172,220	14,547,391
Otros pasivos		2,614,541	2,702,835
		145,547,574	135,618,407
Total pasivos no corrientes		145,547,574	135,618,407
Total pasivos		187,407,519	179,181,784
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	23.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	23.3	24,156,407	17,922,725
Otros resultados integrales	23.5	9,009,983	8,224,452
Resultados acumulados		8,922,489	20,597,116
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		73,736,645	78,392,059
Participación no controladora		25,163,522	24,706,745
		98,900,167	103,098,804
Total patrimonio		98,900,167	103,098,804
Total pasivos y patrimonio		286,307,686	282,280,588

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	32,627,197	34,300,183	63,928,891	73,153,762
Costos de ventas	25	(20,580,686)	(21,487,083)	(39,643,519)	(44,265,231)
Utilidad bruta		12,046,511	12,813,100	24,285,372	28,888,531
Gastos de administración	26	(991,241)	(1,155,527)	(2,127,659)	(2,236,642)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,463,482)	(1,084,372)	(2,615,763)	(2,199,293)
Recuperación (gasto) por impairment de activos a largo plazo		2,543	(6,466)	(8,238)	(6,558)
Otros gastos operacionales	27	(59,747)	(68,194)	(196,681)	(226,718)
Resultado de la operación		9,534,584	10,498,541	19,337,031	24,219,320
Resultado financiero, neto	28				
Ingresos financieros		446,836	675,391	852,278	1,349,483
Gastos financieros		(2,528,134)	(3,018,325)	(4,989,720)	(5,446,231)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio		(9,011)	299,026	45,267	547,244
		(2,090,309)	(2,043,908)	(4,092,175)	(3,549,504)
Participación en los resultados de compañías	12	189,734	155,436	386,291	497,135
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		7,634,009	8,610,069	15,631,147	21,166,951
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(3,233,775)	(3,335,890)	(6,154,507)	(8,928,792)
Utilidad neta del periodo		4,400,234	5,274,179	9,476,640	12,238,159
Utilidad atribuible:					
A los accionistas		3,375,918	4,087,456	7,387,464	9,747,881
Participación no controladora		1,024,316	1,186,723	2,089,176	2,490,278
		4,400,234	5,274,179	9,476,640	12,238,159
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 consolidados.

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	4,400,234	5,274,179	9,476,640	12,238,159
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o (pérdidas) (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias no realizadas en operaciones de coberturas:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	(1,055,495)	1,496,454	(1,147,286)	2,259,967
Inversión neta en negocio en el extranjero	(2,158,771)	2,726,991	(2,189,271)	3,805,279
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	10,973	142,781	(23,078)	101,161
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	(454)	(6,113)	(453)	(1,761)
Diferencia en cambio en conversión	4,798,171	(7,984,060)	4,301,758	(10,445,439)
	1,594,424	(3,623,947)	941,670	(4,280,793)
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o (pérdidas) (neto de impuestos):				
(Pérdidas) ganancias actuariales	(66,155)	359,263	(190,091)	821,773
	(66,155)	359,263	(190,091)	821,773
Otros resultados integrales, neto de impuestos	1,528,269	(3,264,684)	751,579	(3,459,020)
Total resultado integral, neto de impuestos	5,928,503	2,009,495	10,228,219	8,779,139
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas	4,497,557	2,223,568	8,172,995	8,179,547
Participación no controladora	1,430,946	(214,073)	2,055,224	599,592
	5,928,503	2,009,495	10,228,219	8,779,139

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2023		25,040,067	6,607,699	17,922,725	8,224,452	20,597,116	78,392,059	24,706,745	103,098,804
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	7,387,464	7,387,464	2,089,176	9,476,640
Liberación de reservas	23.3	-	-	(8,174,839)	-	8,174,839	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(12,828,409)	(12,828,409)	(1,567,781)	(14,396,190)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(30,666)	(30,666)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	1,906,209	-	(1,906,209)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	11,993,230	-	(11,993,230)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
(Pérdidas) ganancias no realizadas en operaciones de coberturas:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(1,151,252)	-	(1,151,252)	3,966	(1,147,286)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(2,135,824)	-	(2,135,824)	(53,447)	(2,189,271)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(43,026)	-	(43,026)	19,948	(23,078)
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	(235)	-	(235)	(218)	(453)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	4,257,902	-	4,257,902	43,856	4,301,758
Pérdidas actuariales		-	-	-	(142,034)	-	(142,034)	(48,057)	(190,091)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	24,156,407	9,009,983	8,922,489	73,736,645	25,163,522	98,900,167
Saldo al 31 de diciembre de 2022		25,040,067	6,607,699	8,898,633	15,546,989	34,941,316	91,034,704	28,052,346	119,087,050
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	9,747,881	9,747,881	2,490,278	12,238,159
Liberación de reservas		-	-	(2,491,377)	-	2,491,377	-	-	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	(24,382,200)	(24,382,200)	(1,967,009)	(26,349,209)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(24,070)	(24,070)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	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>									
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	2,267,238	-	2,267,238	(7,271)	2,259,967
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	3,706,040	-	3,706,040	99,239	3,805,279
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	71,395	-	71,395	29,766	101,161
Instrumentos medidos a valor razonable		-	-	-	(1,761)	-	(1,761)	-	(1,761)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(8,441,365)	-	(8,441,365)	(2,004,074)	(10,445,439)
Ganancias (pérdidas) actuariales		-	-	-	830,119	-	830,119	(8,346)	821,773
Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	17,922,725	13,978,655	11,282,905	74,832,051	26,660,859	101,492,910

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	Nota	2024	2023
		(No auditado)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		9,476,640	12,238,159
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	6,154,507	8,928,792
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	7,286,500	6,524,299
Utilidad por diferencia en cambio, neto	28	(45,267)	(547,244)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	3,496,572	3,428,301
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	1,264,839	1,226,402
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	604,922	265,192
Pérdida en venta o retiro de activos de largo plazo		15,516	21,915
Pérdida por impairment de activos de largo plazo		8,238	6,558
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	27	40,507	53,051
Utilidad por valoración de activos financieros		(47,186)	(115,362)
(Utilidad) pérdida en operaciones de coberturas con derivados		(758)	9
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(386,291)	(497,135)
Pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		15,830	13,028
(Utilidad) pérdida por ineffectividad en coberturas	29.3	(2,330)	4,748
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	(40,114)	725,308
Gasto por provisiones y contingencias	22	240,627	240,912
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		7,246,588	(15,873,508)
Inventarios		(732,407)	1,089,937
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(2,511,548)	(990,863)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(282,981)	(1,977,440)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(489,536)	(479,989)
Provisiones y contingencias		(387,013)	(722,128)
Otros activos y pasivos		(652,230)	(1,705,128)
		30,273,625	11,857,814
Impuesto de renta pagado		(7,189,820)	(6,648,898)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		23,083,805	5,208,916
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos	12	(11,601)	-
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(3,739,461)	(3,550,126)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(4,772,588)	(6,737,974)
Adquisiciones de intangibles	16	(389,225)	(420,215)
(Compra) venta de otros activos financieros		(685,011)	1,236,650
Intereses recibidos	28	782,821	1,012,873
Dividendos recibidos		213,046	185,737
Producto de la venta de activos		67,756	30,708
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(8,534,263)	(8,242,347)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	10,425,923	15,654,833
Pagos de capital	19.1	(8,486,656)	(9,976,744)
Pagos de intereses	19.1	(3,571,554)	(3,195,743)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(282,015)	(261,388)
Restitución de capital		(15,333)	(12,035)
Dividendos pagados	23.4	(12,192,292)	(2,560,568)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(14,121,927)	(351,645)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		473,145	(691,147)
Aumento(disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		900,760	(4,076,223)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		12,336,115	15,401,058
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	13,236,875	11,324,835

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

(Original firmado)
Ricardo Roa Barragán
Presidente

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

1. Entidad reportante

Ecopetrol S.A. es una Compañía de economía mixta pública por acciones, de carácter comercial constituida en 1948 en Bogotá - Colombia, casa matriz del Grupo Empresarial Ecopetrol (denominado en conjunto "Grupo Empresarial Ecopetrol"); el cual se dedica a actividades comerciales o industriales relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos, al igual que a la prestación del servicio de transmisión de energía eléctrica, diseño, desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de infraestructura vial y energética y la prestación de servicios de tecnologías de la información y telecomunicaciones.

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

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

2. Bases de preparación y presentación

2.1. Declaración de cumplimiento y autorización de los estados financieros intermedios condensados consolidados

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia Aceptada en Colombia".

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

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

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

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

2.2. Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron preparados consolidando todas las compañías subsidiarias descritas en el Anexo 1 y Anexo 2, en las cuales Ecopetrol ejerce, directa o indirectamente, control en cumplimiento con la NIIF 10.5 al 10.7.

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

Todos los activos y pasivos intercompañía, el patrimonio, los ingresos, los gastos y los flujos de efectivo relacionados con transacciones entre Compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol fueron eliminados en la consolidación. Las

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

utilidades y pérdidas no realizadas también son eliminadas. La participación no controladora representa la porción de utilidad, de otro resultado integral y de los activos netos en subsidiarias que no son atribuibles a los accionistas de Ecopetrol.

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

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

3. Estimaciones y juicios contables materiales

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

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

4. Políticas contables

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

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

5. Nuevos estándares y cambios normativos

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

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 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.

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 incorporé 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 imponibles 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 01 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 a la 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.
- 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

- 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 01 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 que entrarán vigentes en períodos futuros

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 sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. Una entidad aplicará estos estándares para reportes de periodos anuales que comiencen a partir del 01 de enero de 2024. El Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra validando la normativa correspondiente y la metodología para su implementación. Así mismo, el Grupo Empresarial Ecopetrol se encuentra atento a las directrices que el país genere frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	8,397,486	7,525,552
Inversiones financieras de corto plazo	4,836,729	4,808,610
Caja	2,660	1,953
	13,236,875	12,336,115

Al 30 de junio de 2024, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye un saldo de efectivo restringido por \$2,173,593 (\$1,724,488 al 31 de diciembre de 2023) principalmente en: a) Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$2,060,845 (\$1,580,106 al 31 de diciembre de 2023), b) Cenit por \$111,986(\$143,464 al 31 de diciembre de 2023 correspondía a Oleoducto Bicentenario) y c) otras compañías por \$762 (2023: \$918); para ser utilizados en los próximos 12 meses, exclusivamente para garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses).

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo no significativo de cambios en su valor.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Corriente		
Fondo de estabilización de precios (1)	12,057,921	20,505,603
Cientes		
Exterior	4,210,481	4,220,537
Nacionales	2,870,405	3,087,463
Concesiones (2)	3,931,662	4,054,429
Cuentas por cobrar a empleados	108,067	106,022
Partes relacionadas (Nota 30)	81,843	123,058
Servicios industriales	45,175	40,729
Deudores varios	980,689	1,329,565
	24,286,243	33,467,406
Provisión de cartera	(145,108)	(156,764)
	24,141,135	33,310,642
No corriente		
Concesiones (2)	26,623,302	26,323,424
Cuentas por cobrar a empleados	624,892	565,914
Cientes		
Exterior	186,798	150,033
Nacionales	76,165	75,419
Partes relacionadas (Nota 30)	230,980	143,238
Deudores varios (3)	3,192,273	3,180,581
	30,934,410	30,438,609
Provisión de cartera	(645,112)	(657,521)
	30,289,298	29,781,088

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

Durante el 2024, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público realizó pagos al Grupo Empresarial Ecopetrol por \$12,957,299, así:

- En 2024 Ecopetrol S.A. recibió pagos en efectivo por \$10,414,093. Estos pagos corresponden a la liquidación del primer y segundo trimestre de 2023.
- De igual manera el Fondo de Estabilización realizó pagos a la Refinería de Cartagena por \$2,543,206 correspondientes a liquidación del primer trimestre de 2023.

Durante 2023, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público canceló al Grupo Empresarial Ecopetrol \$26,346,530 de la siguiente manera:

- En 2023 Ecopetrol S.A. recibió pagos en efectivo por 2,876,149 y realizó compensación con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público por \$21,576,179. Esta operación no generó flujo de efectivo y su efecto implica un incremento en las variaciones en el capital de trabajo que se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo del Grupo Empresarial Ecopetrol. Estos pagos corresponden a las liquidaciones del segundo, tercer y cuarto trimestre de 2022.
- De igual manera en agosto de 2023, el Fondo de Estabilización realizó pagos a la Refinería de Cartagena por \$1,894,202 correspondientes a liquidación del cuarto trimestre de 2022.

- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial.
- (3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,221,991 (2023: \$2,279,637), y la provisión por \$385,229 (2023: \$407,567), para un valor neto en libros de \$1,836,762 (2023: \$1,872,070). La

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. La compañía continuará cumpliendo con el pago de las cuotas mensuales de acuerdo con lo establecido por la ley. Además, proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo y la evaluación de su recuperabilidad.

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

8. Inventarios

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Crudo	4,758,029	4,715,047
Materiales para producción de bienes	3,751,880	3,130,816
Combustibles y petroquímicos (1)	2,858,617	2,356,585
	11,368,526	10,202,448

- (1) La variación obedece principalmente por mejor operación en refinerías y menor salida de productos por baja demanda en: i) gasolinas asociado al incremento en los precios, ii) fuel por restricciones de navegabilidad para evacuar producto; esto frente a mayores exportaciones de gasóleo.

9. Otros activos financieros

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (1)	1,907,590	1,210,138
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	645,233	364,962
Instrumentos de cobertura (2)	44,124	231,463
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	37,133	54,887
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	1,161	2,007
	2,635,241	1,863,457
Activos medidos a costo amortizado (3)	111,427	369,318
	2,746,668	2,232,775
Corriente	2,112,720	1,860,928
No corriente	633,948	371,847
	2,746,668	2,232,775

- (1) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia. Ver Nota 9.1
(2) Corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de tasa de cambio y forwards para cubrir riesgo de precio principalmente en Ecopetrol e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.
(3) Incluyen inversiones con liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia.

La medición a valor razonable es reconocida contra el resultado financiero (Nota 28).

9.1. Restricciones

Al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 se encontraban fondos restringidos por \$76,801 y \$68,069 respectivamente, que tienen destinación específica, principalmente en Isa Interchile, por \$34,421 (2023: \$26,666), por obligaciones adquiridas en la emisión del Bono Regla 144A que establecen ciertas restricciones y limitaciones

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

de uso de los recursos con el propósito de garantizar el pago de los intereses y capital de largo plazo.

9.2. Valor Razonable

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

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Nivel 1	1,985,224	1,526,458
Nivel 2	650,017	336,999
	2,635,241	1,863,457

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante los años 2024 y 2023.

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)	(No auditados)	(No auditados)	(No auditados)
Gasto por impuesto corriente	3,281,217	3,191,894	6,359,506	8,226,789
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	(27,904)	153,186	(185,515)	710,647
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	(19,538)	(9,190)	(19,484)	(8,644)
Gasto por impuesto a las ganancias	3,233,775	3,335,890	6,154,507	8,928,792

La tasa efectiva de tributación fue de 39.3% y 42.1% 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 de la casa matriz fue de 35%. Así mismo, a las fechas de corte indicadas se estimó para cada año una sobretasa del 15%, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

La disminución de 2,8% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se da principalmente por: (i) al corte de junio del año 2023 el costo de las regalías era no deducible (ii) en el año 2024 no se ha realizado pago por contribución de obra el cual corresponde a un gasto no deducible y (iii) mayor participación en las utilidades del grupo de las compañías cuya tarifa nominal de renta es igual o inferior al 35%, entre otros.

Pilar II

El Grupo Ecopetrol tiene presencia en las jurisdicciones de Argentina, Bahamas, Brasil, Bolivia, Cayman, Chile, Colombia, España, Estados Unidos, México, Perú, Singapur, Panamá y Suiza.

La evaluación en curso se realiza con base las últimas declaraciones de impuestos disponibles y en el informe país por país más reciente del año 2022, así como en la información financiera más actualizada para el año 2024.

Sobre la base de la evaluación realizada hasta el momento, el Grupo ha identificado una exposición potencial a los impuestos sobre la renta del Pilar II sobre las ganancias obtenidas en Brasil, Singapur, Suiza y Bermudas, donde la

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

tasa impositiva efectiva esperada del Pilar II probablemente sea inferior al 15%.

Del análisis realizado a la implementación del Pilar II en aquellos países en los cuales el Grupo Ecopetrol tiene presencia, se identificó que en algunos de ellos se emitió la normatividad para establecer el Qualified Domestic Minimum Top-up Tax (QDMTT) a partir del 1° de enero de 2024. Sin embargo no se ha establecido en ninguno de los países, la normatividad interna para el Income Inclusion Rule (IIR) ni el Undertaxed Profits Rule (UTPR). Es por esta razón, que no es posible identificar y alocar un posible impuesto adicional en aquellas jurisdicciones cuya Tasa Efectiva de Tributación sea inferior al 15%. Continuaremos con el monitoreo continuo de la implementación de BEPS 2.0 en las jurisdicciones que ya cuentan con un avance. En paralelo estamos trabajando en el cálculo de la tasa efectiva de tributación por jurisdicción.

Por lo tanto, el Grupo Ecopetrol no reconocerá ningún impacto en sus estados financieros condensados consolidados al 30 de junio de 2024. Así como aplicando la excepción contemplada en la Enmienda de la NIC12, Ecopetrol no reconocerá activos o pasivos por impuestos diferidos asociados al impuesto sobre la renta del Pilar II, en su estado financiero consolidado.

11. Otros activos

	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	A 31 de diciembre 2023
Corriente		
Asociados en operaciones conjuntas	1,248,465	845,590
Gastos pagados por anticipado	706,201	789,029
Anticipos a contratistas y proveedores	639,232	553,356
Depósitos entregados en administración	584,910	547,439
Partes relacionadas (Nota 30)	-	84
Otros activos	31,315	33,531
	3,210,123	2,769,029
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones	644,341	648,980
Depósitos entregados en administración	294,374	245,790
Beneficios a empleados	346,414	332,710
Anticipos, avances y depósitos	55,522	55,178
Depósitos judiciales y embargos	45,534	47,264
Otros activos	322,958	303,890
	1,709,143	1,633,812

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

12.1. Composición y movimientos

	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,721,591	1,705,188
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,524,354	1,513,497
Equion Energía Limited	1,104,443	1,037,418
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	536,726	526,294
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	495,359	500,889
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	477,789	456,076
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	339,763	335,995
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	140,755	119,069
Ecodiesel Colombia S.A.	77,978	85,030
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	10,529	2,544
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Derivex S.A.	1,305	1,123
Parques de Rio	65	71
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
Consorcio Eléctrico Yapay S.A.	(2,003)	-
	6,437,203	6,291,743
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(408,183)	(408,183)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,020,475	5,875,015
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,528,086	1,527,699
ATP Tower Holdings	752,334	720,332
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	145,960	156,353
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	70,237	69,996
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	31,500	34,432
Extrucol S.A.	30,154	30,147
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	4,305	4,658
	2,571,975	2,553,016
Menos impairment: Serviport S.A.	(9,399)	(9,399)
	2,562,576	2,543,617
	8,583,051	8,418,632

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2024 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	2,543,617	5,875,015	8,418,632
Capitalizaciones	-	11,601	11,601
Resultado del periodo	70,376	315,915	386,291
Patrimonio	48,702	(86,471)	(37,769)
Dividendos decretados	(100,119)	(95,585)	(195,704)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	2,562,576	6,020,475	8,583,051

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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 e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	54,852,955	58,584,592	15,490,281	16,668,026	4,832,650	3,338,000	153,766,504
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	926,198	710,801	1,671,812	335,347	9	95,294	3,739,461
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(28,679)	-	-	-	-	(28,679)
Intereses financieros capitalizados (2)	82,269	40,918	55,133	24,359	-	5,563	208,242
Diferencia en cambio capitalizada	682	339	598	202	-	46	1,867
Bajas por retiro o venta	(525,351)	(249,046)	(21,665)	(8,810)	-	(68,920)	(873,792)
Ajuste por conversión	2,532,965	1,470,361	88,757	612,551	161,929	81,330	4,947,893
Reclasificaciones /traslados	530,350	(629,507)	(188,743)	259,575	(199)	(154,600)	(183,124)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	58,400,068	59,899,779	17,096,173	17,891,250	4,994,389	3,296,713	161,578,372
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(24,907,224)	(23,488,422)	(1,687,758)	(7,146,337)	(168,100)	(1,197,361)	(58,595,202)
Depreciación del periodo	(1,350,945)	(1,082,835)	-	(348,907)	-	(81,186)	(2,863,873)
Pérdida por impairment	(5,282)	-	-	-	-	-	(5,282)
Bajas por retiro o venta	501,218	228,212	-	6,289	-	58,916	794,635
Ajuste por conversión	(938,701)	(582,135)	(81)	(223,651)	(8,347)	(47,136)	(1,800,051)
Reclasificaciones /traslados	(300,275)	425,256	48,455	(143,454)	(4,757)	4,070	29,295
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	(27,001,209)	(24,499,924)	(1,639,384)	(7,856,060)	(181,204)	(1,262,697)	(62,440,478)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	29,945,731	35,096,170	13,802,523	9,521,689	4,664,550	2,140,639	95,171,302
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	31,398,859	35,399,855	15,456,789	10,035,190	4,813,185	2,034,016	99,137,894

(1) Incluye principalmente: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Castilla, Chichimene, Piedemonte, Caño Sur, Rubiales y la Refinería de Barrancabermeja ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: UPME 09-2016 Copey-Cuestecitas, 500 kV y Copey-Fundación, 220 kV, UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV y plan de optimización de activos.

(2) Los intereses financieros se capitalizan en función a la tasa promedio ponderada de los costos por préstamos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 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 agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	Inversiones petrolíferas	Costo de abandono y taponamiento	Inversiones petrolíferas en curso	Total
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	94,175,842	10,146,543	9,718,731	114,041,116
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	3,672,222	576	1,099,790	4,772,588
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	(48,746)	-	(48,746)
Bajas por retiro o venta	(28,120)	-	-	(28,120)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(604,922)	(604,922)
Intereses financieros capitalizados (3)	142,741	-	37,396	180,137
Diferencia en cambio capitalizada	1,184	-	310	1,494
Ajuste por conversión	2,440,712	89,440	1,703	2,531,855
Reclasificaciones /traslados	128,518	(1,289)	(311,068)	(183,839)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	100,533,099	10,186,524	9,941,940	120,661,563
Agotamiento acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(63,009,839)	(5,478,111)	(337,033)	(68,824,983)
Agotamiento del periodo	(3,393,971)	(428,289)	-	(3,822,260)
Bajas por retiro o venta	6,683	-	-	6,683
Ajuste por conversión	(1,281,774)	(43,301)	-	(1,325,075)
Reclasificaciones /traslados	(109,018)	(1,843)	159,485	48,624
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	(67,787,919)	(5,951,544)	(177,548)	(73,917,011)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	31,166,003	4,668,432	9,381,698	45,216,133
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	32,745,180	4,234,980	9,764,392	46,744,552

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en Midland/Delaware, b) Ecopetrol S.A. principalmente los campos Castilla, Chichimene, Piedemonte, Caño Sur, Rubiales y c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de los proyectos Llanos, Perdices, Cor 9, VIM8, SN-18, Malacate, Guajira, Ocelote y SSJN1.
- (2) Incluye: a) Ecopetrol S.A. principalmente los pozos Orca 1, Morito, Machi 1, Arauca, Anturio y Cupiagua y b) Hocol S.A principalmente los pozos Milonga y Sabanales y gastos exploratorios y sísmica principalmente en Llanos, VIM8, Perdices, Cor-9, SN-18, Upar, Vim-42, Guajira-gas.
- (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 ha sido el siguiente:

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento (Nota 19.1)
	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2023	11,925	244,789	435,984	148,938	841,636	1,382,636
Adiciones	16,043	26,248	8,041	17,177	67,509	67,509
Amortización del periodo	(9,939)	(24,619)	(64,861)	(53,386)	(152,805)	-
Remediciones (1)	421	11,620	8,521	(1,144)	19,418	19,418
Bajas	(8,245)	(1,169)	(2,673)	-	(12,087)	(12,210)
Costo financiero	-	-	-	-	-	66,042
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(230,049)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(51,966)
Traslados	-	(2,423)	527	253	(1,643)	12,003
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	1,242	(8,445)	1,311	4,462	(1,430)	33,228
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	11,447	246,001	386,850	116,300	760,598	1,286,611

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

16.Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 30 de junio de 2024 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres (1)	Total
<u>Costo</u>					
Saldo al 31 de diciembre de 2023	1,659,452	969,855	13,659,149	1,556,961	17,845,417
Adquisiciones	227,035	1,308	153,958	6,924	389,225
Bajas por retiro o venta	(5,418)	-	-	(768)	(6,186)
Ajuste por conversión	20,346	(27,345)	1,312,475	37,944	1,343,420
Traslados	37,455	(11,293)	2,050	487	28,699
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	1,938,870	932,525	15,127,632	1,601,548	19,600,575
<u>Amortización acumulada y pérdidas por impairment</u>					
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(961,414)	(255,903)	(1,781,014)	(132,277)	(3,130,608)
Amortización del periodo	(112,125)	(8,636)	(323,053)	(3,748)	(447,562)
Bajas por retiro o venta	5,239	-	-	-	5,239
Ajuste por conversión	(13,298)	50,606	(416,376)	(1,813)	(380,881)
Traslados	(426)	2,118	-	(341)	1,351
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	(1,082,024)	(211,815)	(2,520,443)	(138,179)	(3,952,461)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	698,038	713,952	11,878,135	1,424,684	14,714,809
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	856,846	720,710	12,607,189	1,463,369	15,648,114

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

17. Impairment de activos de largo plazo

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de junio de 2024 (No auditado) no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el comportamiento de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico.

18. Goodwill

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	3,418,475	3,252,389
Oleoducto Central S.A.	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
	5,309,875	5,143,789
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	4,772,277	4,606,191

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	2024	2023	(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	11.0%	12.4%	5,199,527	5,172,256
Créditos comerciales y sindicados	12.8%	12.9%	4,155,058	4,323,198
Pasivos por arrendamiento	9.5%	8.9%	832,385	922,536
			10,186,970	10,417,990
Moneda extranjera				
Bonos (1)	6.8%	6.4%	81,915,520	72,774,985
Créditos comerciales y sindicados	7.3%	7.2%	21,698,959	21,478,503
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	6.0%	763,891	683,949
Pasivos por arrendamiento	6.4%	6.0%	454,226	460,100
			104,832,596	95,397,537
			115,019,566	105,815,527
Corriente			16,039,201	15,550,008
No corriente			98,980,365	90,265,519
			115,019,566	105,815,527

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

- (1) Como parte de la estrategia de refinanciamiento y financiamiento, Ecopetrol S.A. 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, Ecopetrol S.A. 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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

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 el 2024 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$ 10,425,923 principalmente: En Ecopetrol S.A. por \$7,324,029 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$2,897,195.

Producto de la estrategia del Grupo Empresarial en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2024 se realizaron pagos de capital por \$ 8,486,656; principalmente en Ecopetrol S.A. por \$6,229,487 e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,958,584. De igual manera se realizaron pagos por intereses por \$3,571,554 principalmente en Ecopetrol S.A. por \$2,523,567 y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$977,473.

19.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$111,778,638 y \$104,223,267 al 30 de junio de 2024 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2024 (No auditado):

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	256,361	1,260,604	1,541,559	2,141,003	5,199,527
Créditos comerciales y sindicados	543,839	2,332,016	1,081,286	197,917	4,155,058
Pasivos por arrendamiento	218,081	407,498	205,644	1,162	832,385
	1,018,281	4,000,118	2,828,489	2,340,082	10,186,970
Moneda extranjera					
Bonos	5,199,872	26,637,463	29,716,531	20,361,654	81,915,520
Créditos comerciales y sindicados	8,974,990	10,896,344	1,332,783	494,842	21,698,959
Pasivos por arrendamiento	82,167	154,877	161,802	55,380	454,226
Préstamos partes relacionadas	763,891	-	-	-	763,891
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	15,020,920	37,688,684	31,211,116	20,911,876	104,832,596
	16,039,201	41,688,802	34,039,605	23,251,958	115,019,566

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2024 (No auditado) , el Grupo Empresarial Ecopetrol tiene designados USD\$16,956 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$10,695 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$6,261 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.4 y Nota 29.3.

19.5. Garantías y covenants

Al 30 de junio de 2024 (No auditado), el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica ascienden a \$20,884,877, principalmente en: a) Chile por \$15,279,882 en Intervial Chile, Ruta del Loa, Ruta de los Ríos, Ruta de la Araucanía y Ruta del Maipo; b) Brasil en ISA CTEEP por \$2,925,995 y c) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000.

ISA y sus empresas tienen compromisos (covenants) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros.

Ecopetrol USA y sus empresas tienen compromisos (covenants) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en un acuerdo de prepago volumétrico con un tercero.

En el período sobre el que se informa, el Grupo Empresarial Ecopetrol ha cumplido con las obligaciones de pago, las garantías y compromisos adquiridos con sus tenedores de bonos y entidades financiadoras locales y/o internacionales.

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Corriente		
Proveedores	11,738,227	13,704,819
Dividendos por pagar (1)	2,846,429	668,383
Retención en la fuente	1,977,798	2,099,847
Anticipos asociados	1,048,531	1,270,721
Seguros y reaseguros	230,532	274,739
Depósitos recibidos de terceros	170,777	180,065
Partes relacionadas (Nota 30)	59,020	64,766
Acuerdos en contratos de transporte	57,940	38,920
Operaciones de cobertura	556	-
Acreedores varios	595,690	587,988
	18,725,500	18,890,248
No corriente		
Proveedores	1,438	8
Depósitos recibidos de terceros	-	3,673
Acreedores varios	13,216	23,599
	14,654	27,280

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$2,237,720 (2023: \$3,947), Interconexión Eléctrica S.A. \$460,964 (2023: \$636,081), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$106,729, Oleoducto de Colombia S.A. \$39,080 (2023: \$26,608) e Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$1,936 (2023: \$1,747) Ver Nota 23.4.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Beneficios post-empleo		
Salud	11,517,262	11,234,939
Pensión	4,272,486	4,013,542
Educación	484,188	490,877
Bonos	450,244	424,199
Otros planes	162,428	171,786
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	761,023	828,007
	17,647,631	17,163,350
Prestaciones sociales y salarios	913,772	1,109,363
	18,561,403	18,272,713
Corriente	2,859,345	3,059,204
No corriente	15,702,058	15,213,509
	18,561,403	18,272,713

21.1. Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas, bonos pensionales y beneficios de largo plazo a empleados de Ecopetrol S.A. y XM. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos, no puede cambiarse de destinación ni restituirse hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones.

El saldo de los activos del plan es de \$11,712,499 y \$12,011,267 al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El 57.90% (2023 – 55.70%) son nivel 1 de valor razonable y el 42.10% (2023 – 44.30%) están bajo categoría nivel 2.

22. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	13,102,128	722,788	2,317,724	16,142,640
Actualización costos de abandono	(77,425)	-	-	(77,425)
Adiciones (recuperaciones) (1)	20,555	(17,432)	237,504	240,627
Utilizaciones	(305,037)	(19,637)	(163,172)	(487,846)
Costo financiero (2)	313,673	104,888	25,575	444,136
Ajuste por conversión	87,942	15,459	40,993	144,394
Traslados	74	(333)	12,408	12,149
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	13,141,910	805,733	2,471,032	16,418,675
Corriente	823,756	55,355	367,344	1,246,455
No corriente	12,318,154	750,378	2,103,688	15,172,220
	13,141,910	805,733	2,471,032	16,418,675

(1) Incluye principalmente el reconocimiento de provisiones asociadas a obligaciones potenciales, diversas y provisión ambiental forzosa en Ecopetrol S.A.

(2) Corresponde principalmente al gasto financiero por la actualización del pasivo en Ecopetrol S.A.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

22.1. 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Fiscalía General de la Nación (FGN)

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

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

El 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. 110016000000201702546 – Principio de oportunidad

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

La acción penal se encuentra suspendida hasta diciembre de 2024, con ocasión de la aplicación del principio de oportunidad.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

23. Patrimonio

23.1. Capital suscrito y pagado

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

23.2. Prima en colocación de acciones

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,607,699 y está compuesto por: (i) exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el 2007 por \$4,457,997, (ii) al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,118,468, (iii) \$31,377, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el Artículo 397 del Código de Comercio, y (iv) prima en colocación de acciones por cobrar \$(143).

23.3. Reservas patrimoniales

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Reserva legal	11,654,095	9,747,885
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales	11,993,230	7,665,758
Total	24,156,407	17,922,725

La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 22 de marzo de 2024, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2023 y definió constituir una reserva ocasional 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:

	Al 30 de junio de 2024	Al 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

23.4. Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

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 \$12,828,409. (2023: \$24,382,200).

El pago del dividendo ordinario y extraordinario para los accionistas minoritarios será 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 hará 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.

Se pagaron dividendos así:

	Al 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Ecopetrol S.A.	10,569,682	930,772
Interconexión Eléctrica S.A. ESP	1,012,895	992,102
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	375,949	406,647
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	106,729	102,774
Invercolsa S.A.	100,429	100,682
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	26,608	27,591
Total	12,192,292	2,560,568

23.5. Otros resultados integrales

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

	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
	2024	2023
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	18,863,011	14,605,109
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(5,301,143)	(3,165,319)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(4,084,451)	(3,942,417)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(549,508)	601,744
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	81,358	124,384
Instrumentos medidos a valor razonable	716	951
	9,009,983	8,224,452

23.6. Utilidad básica por acción

	Al 30 de junio de	
	2024	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 básica y diluida por acción (pesos)	179.7	237.1

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

24. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	7,243,297	7,179,502	14,344,857	16,480,792
Gasolinas (1)	4,455,833	5,865,744	9,043,982	12,512,904
Gas natural	997,735	1,082,811	1,971,259	2,271,821
Servicios	1,019,475	957,201	1,865,643	1,809,889
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	771,587	667,624	1,522,356	1,350,548
Plástico y caucho	207,064	281,980	445,287	654,029
Servicio gas combustible	257,015	246,116	514,013	491,706
Asfaltos	181,875	243,979	386,922	464,815
G.L.P. y propano	153,022	228,044	321,473	479,782
Vías y Servicios de Construcción (2)	81,822	87,047	160,635	176,879
Polietileno	70,790	75,479	150,642	158,669
Aromáticos	62,152	62,587	131,702	157,009
Crudos	(3,480)	63,702	178	125,486
Otros productos	168,680	169,741	316,000	341,489
	15,666,867	17,211,557	31,174,949	37,475,818
Ventas al exterior				
Crudos	12,027,471	11,940,716	22,989,399	25,001,389
Diesel	346,318	803,029	969,035	1,946,402
Combustóleo	966,168	1,046,609	1,720,541	1,826,690
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	1,235,265	1,470,047	2,621,770	3,061,980
Servicios de Construcción (2)	1,185,877	1,182,124	2,495,770	2,546,680
Plástico y caucho	294,631	309,133	561,082	749,103
G.L.P. y propano	97,526	63,953	170,872	149,225
Gasolinas	149,590	92,569	149,590	193,394
Coberturas de flujo Efectivo (3)	11,794	(206,811)	(90,623)	(742,113)
Otros productos	645,690	387,257	1,166,506	945,194
	16,960,330	17,088,626	32,753,942	35,677,944
	32,627,197	34,300,183	63,928,891	73,153,762

(1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el diferencial generado entre el precio paridad del exterior frente al regulado para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM y la metodología para el cálculo de la posición neta la cual puede ser positiva o negativa. A 30 de junio de 2024, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$4,458,676 (2023: \$13,012,975).

(2) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías.

(3) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones por \$40,114 (2023: (\$725,308)); y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(130,737) (2023: (16,805)).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

25. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados (1)	4,631,757	5,865,768	9,301,496	12,941,008
Compras de crudo asociación y concesión	3,218,909	3,426,928	6,095,118	7,122,442
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	2,383,647	1,948,363	4,642,829	3,692,227
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	2,304,324	1,797,676	4,120,442	3,736,297
Energía eléctrica	549,965	459,351	1,088,360	900,979
Regalías de gas en dinero	270,861	361,562	509,940	682,877
Impuestos y contribuciones	17,485	83,528	33,828	164,934
Servicios de transporte de hidrocarburos	438,022	370,604	834,586	744,765
Materiales de proceso	338,475	380,638	727,609	717,049
Compras de otros productos y gas	351,332	308,514	701,844	627,766
Servicios contratados asociación	68,473	80,033	150,289	158,116
Pruebas extensas	18,502	21,780	29,095	42,148
Otros (3)	(187,988)	561,726	(751,369)	1,226,743
	14,403,764	15,666,471	27,484,067	32,757,351
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	1,210,608	1,290,138	2,403,088	2,555,684
Mantenimiento	1,165,415	1,059,061	2,232,203	1,993,000
Costos laborales	1,084,617	1,006,467	2,139,056	1,968,750
Servicios contratados	933,393	824,229	1,716,484	1,550,482
Servicios de construcción	705,129	592,294	1,587,718	1,343,037
Servicios contratados asociación	370,953	360,967	667,485	723,716
Impuestos y contribuciones	275,570	261,495	597,098	555,889
Materiales y suministros de operación	185,181	227,594	378,514	424,404
Servicios de transporte de hidrocarburos	97,505	62,323	164,386	121,737
Costos generales	148,551	136,044	273,420	271,181
	6,176,922	5,820,612	12,159,452	11,507,880
	20,580,686	21,487,083	39,643,519	44,265,231

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a destilados medios, gasolinas y diluyente para crudo, la variación se presenta por menor requerimiento debido a la mayor operación en refinerías.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías y derechos económicos que realiza Ecopetrol S.A. a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios Core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

26. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos generales	403,259	545,233	909,471	1,011,675
Gastos laborales	461,408	482,533	950,928	937,627
Depreciaciones y amortizaciones	108,039	112,363	217,611	238,832
Impuestos	18,535	15,398	49,649	48,508
	<u>991,241</u>	<u>1,155,527</u>	<u>2,127,659</u>	<u>2,236,642</u>
Gastos de operación y proyectos				
Gastos de exploración (1)	467,883	249,480	824,819	498,677
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	384,514	429,614	768,696	836,283
Impuestos	227,074	202,629	438,275	411,330
Gastos laborales	102,592	97,494	211,473	195,771
Cuota de fiscalización	88,350	78,512	176,324	154,092
Mantenimientos	17,369	12,325	34,806	43,861
Depreciaciones y amortizaciones	11,363	10,665	22,972	37,556
Diversos	164,337	3,653	138,398	21,723
	<u>1,463,482</u>	<u>1,084,372</u>	<u>2,615,763</u>	<u>2,199,293</u>

- (1) Al 30 de junio de 2024, los gastos de exploración incluyen principalmente: i) la baja de pozos Orca1, Morito, Machin1, Arauca-15 y Anturio y trabajos de sísmica y estudios en Ecopetrol S.A , ii) en Hocol S.A. la baja de los pozos Milonga y Sabanales y gastos exploratorios y sísmica en Llanos, VIM8, Perdices, Cor-9, SN-18, Upar, Vim-42, Guajira-gas y iii) gastos exploratorios y sísmica en Ecopetrol Brasil.

27. Otros gastos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(77,504)	(89,966)	(205,631)	(222,327)
Pérdida en venta de activos	(21,188)	(43,449)	(54,673)	(53,673)
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(23,163)	(29,999)	(40,507)	(53,051)
Otros ingresos	62,108	95,220	104,130	102,333
	<u>(59,747)</u>	<u>(68,194)</u>	<u>(196,681)</u>	<u>(226,718)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

28. Resultado financiero

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Resultados provenientes de activos financieros	30,695	221,985	40,798	304,633
Rendimientos e intereses	400,135	459,386	782,821	1,012,873
(Pérdida) utilidad en liquidación de derivados	(1,639)	(2,936)	504	1,458
Dividendos	-	90	-	90
Otros ingresos (gastos) financieros	17,645	(3,134)	28,155	30,429
	446,836	675,391	852,278	1,349,483
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,778,373)	(1,689,786)	(3,496,572)	(3,428,301)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(615,863)	(607,549)	(1,264,839)	(1,226,402)
Resultados provenientes de activos financieros	(15,644)	(208,370)	(21,976)	(246,401)
Otros gastos financieros	(118,254)	(512,620)	(206,333)	(545,127)
	(2,528,134)	(3,018,325)	(4,989,720)	(5,446,231)
Pérdida por diferencia en cambio, neta				
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(9,011)	299,026	45,267	547,244
	(9,011)	299,026	45,267	547,244
	(2,090,309)	(2,043,908)	(4,092,175)	(3,549,504)

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

29. Gestión de riesgos

29.1. Riesgo de tipo de cambio

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

Al 30 de junio de 2024, el peso colombiano se devaluó 7.86% 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 deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	806	554
Otros activos financieros	765	1,188
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(178)	(973)
Préstamos y financiaciones	(18,838)	(18,470)
Otros activos y pasivos, neto	25	268
Posición pasiva neta	(17,420)	(17,433)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Del total de la posición neta, USD\$(16,590) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(16,956) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, y por lo tanto la valoración por diferencia en cambio de los restantes activos netos por USD\$366 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(830) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

29.2. Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 30 de junio de 2024:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	19,255	703,334
5%	96,273	3,516,669

29.3. Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones. El 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva 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)	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	6,265	5,572
Reasignación de instrumentos de cobertura	290	970
Realización de las exportaciones	(290)	(970)
Designación de nuevas coberturas	-	693
Saldo final	6,265	6,265

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	(601,744)	2,528,173
Diferencia en cambio	2,016,943	(5,194,528)
Realización de exportaciones (Nota 24)	40,114	(586,872)
Inefectividad	2,330	(25,454)
Impuesto de renta diferido	(908,135)	2,676,937
Saldo final	549,508	(601,744)

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

de ganancias y pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2024	140,853	(61,879)	78,974
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
	981,206	(431,698)	549,508

29.4. Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Al 30 de junio de 2024, el saldo total cubierto es de USD\$10,695 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$10,365 millones y ii) ISA Colombia por USD\$330 millones en cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías ISA REP, ISA Perú, Consorcio Transmantaro (CTM) y Proyectos de Infraestructura del Perú (PDI).

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	3,140,684	9,354,071
Diferencia en cambio	3,571,287	(8,973,470)
Impuesto de renta diferido	(1,382,016)	2,760,083
Saldo final	5,329,955	3,140,684

29.5. Riesgo de precio de commodities

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Ecopetrol cuenta con una política para la ejecución de coberturas (estratégicas y tácticas) 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 2022, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compraron opciones put.
- 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, el Grupo Ecopetrol registra una posición total neta pasiva en swaps por \$222 (Dic 2023: pasiva \$6,350). La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

29.6. Riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático

El Grupo Empresarial Ecopetrol 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 del Grupo Empresarial Ecopetrol a los impactos del cambio climático y 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 segundo trimestre, las condiciones del fenómeno se debilitaron e inició el tránsito hacia la fase de neutralidad. Se informa que, para el segundo trimestre, no se presentaron afectaciones sustanciales a la infraestructura u operaciones del Grupo Empresarial Ecopetrol. 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 el Grupo Empresarial Ecopetrol se pueden ver reflejados en el aumento del nivel del mar, sobrecarga térmica y sequías, más allá del 2050.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

- **Riesgos de transición:** están relacionados con los retos que el Grupo Empresarial Ecopetrol 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 al Grupo Empresarial Ecopetrol 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 Invernadero (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 2Q de 2024, el requerimiento fue aplicado para (2) expediente con solicitud de modificación. El documento asociado al PIGGCCe se encuentra público para consulta.

- **Riesgo legal**, asociado con las reacciones negativas y demandas frente a la acción climática del Grupo Empresarial Ecopetrol.
- **Riesgo de activos atrapados** en el negocio tradicional de producción, transporte y refinación de hidrocarburos, considerando factores como las perspectivas de demanda de combustibles y los horizontes de beneficios de los activos.
- **Riesgo de mercado**, relacionado con el cambio en las preferencias en el uso de productos bajos en carbono a largo plazo, lo cual implica un riesgo del Grupo Empresarial Ecopetrol 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 del Grupo Empresarial Ecopetrol.
- **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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

al Grupo Empresarial Ecopetrol en el corto y mediano plazo. El Grupo Empresarial Ecopetrol 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, el Grupo Empresarial 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, el Grupo Empresarial 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 inglés) y controles para gestionar, de manera efectiva, las causas y mitigar la materialización del riesgo. Esta definición como riesgo corporativo, le permite al Grupo Empresarial Ecopetrol 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, el Grupo Empresarial Ecopetrol 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.

29.7. Gestión del capital

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

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

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	115,019,566	105,815,527
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(13,236,875)	(12,336,115)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,746,668)	(2,232,775)
Deuda financiera neta	99,036,023	91,246,637
Patrimonio (Nota 23)	98,900,167	103,098,804
Apalancamiento (1)	50.03%	46.95%

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

30. Partes relacionadas

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	-	-	2,410	763,891	1,614
Ecodiesel Colombia S.A.	6,222	-	49,968	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	33,177	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	40	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	-	23	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	-	23	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	17,313	1,633	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	230,980	-	-	-
Asociadas					
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	-	5,984	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	12,017	-	-	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	-	-	-	-
Extracol S.A.	3,130	-	484	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	8,265	-	174	-	-
Saldo al 30 de junio de 2024(No auditado)	80,124	232,699	59,020	763,891	1,614
Corriente	80,124	1,719	59,020	763,891	1,614
No corriente	-	230,980	-	-	-
	80,124	232,699	59,020	763,891	1,614
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 20)	(Nota 19)	

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited (1)	-	-	84	6,327	683,949	423
Ecodiesel Colombia S.A.	4,953	-	-	49,429	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	35,100	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10,292	41	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	11,366	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	7,612	25	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	18,316	1,097	-	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	26,783	-	-	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	143,236	-	-	-	-
Asociadas						
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	7,560	-	-
Extracol S.A.	-	-	-	1,028	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	7,215	-	-	422	-	-
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicaciones	-	235	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023	121,637	144,659	84	64,766	683,949	423
Corriente	121,637	1,421	84	64,766	683,949	423
No corriente	-	143,238	-	-	-	-
	121,637	144,659	84	64,766	683,949	423
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Préstamos:

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

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

	2024		2023	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditado)		(No auditado)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	-	-	487	-
Ecodiesel Colombia S.A.	16,454	248,457	11,658	289,250
	<u>16,454</u>	<u>248,457</u>	<u>12,145</u>	<u>289,250</u>
Asociadas				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	14,673	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	5,394	-	19,319
Extruco S.A.	-	1,459	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	41,418	1,457	8	2,157
Serviport S.A.	-	-	50,377	2,714
	<u>41,418</u>	<u>22,983</u>	<u>50,385</u>	<u>24,190</u>
	<u>57,872</u>	<u>271,440</u>	<u>62,530</u>	<u>313,440</u>

31. Información por segmentos

La descripción de los segmentos de negocio puede verse en la nota 4.20 de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023.

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

31.1. Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 30 de junio de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024 (No auditado) (1)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	13,820,031	15,117,848	687,809	3,426,502	(424,993)	32,627,197
Ventas inter segmentos	7,678,778	1,614,845	2,937,111	646	(12,231,380)	-
Ingresos por ventas	21,498,809	16,732,693	3,624,920	3,427,148	(12,656,373)	32,627,197
Costos de ventas	(14,012,213)	(16,538,058)	(1,062,997)	(1,524,093)	12,556,675	(20,580,686)
Utilidad bruta	7,486,596	194,635	2,561,923	1,903,055	(99,698)	12,046,511
Gastos de administración	(484,421)	(188,431)	(156,821)	(272,618)	111,050	(991,241)
Gastos de operación y proyectos	(1,067,957)	(335,312)	(110,436)	-	50,223	(1,463,482)
Gasto (recuperación) por impairment de activos de largo plazo	-	(157)	-	2,700	-	2,543
Otros (gastos) ingresos operacionales	(91,715)	(27,196)	64,583	55,047	(60,466)	(59,747)
Resultado de la operación	5,842,503	(356,461)	2,359,249	1,688,184	1,109	9,534,584
Resultado financiero						
Ingresos financieros	304,891	45,966	57,081	157,055	(118,157)	446,836
Gastos financieros	(1,221,621)	(423,109)	(81,429)	(918,589)	116,614	(2,528,134)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(156,607)	(14,492)	159,983	2,105	-	(9,011)
	(1,073,337)	(391,635)	135,635	(759,429)	(1,543)	(2,090,309)
Participación en los resultados de compañías	6,322	47,851	-	135,561	-	189,734
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	4,775,488	(700,245)	2,494,884	1,064,316	(434)	7,634,009
Gasto por impuesto a las ganancias	(2,454,950)	230,089	(870,998)	(137,916)	-	(3,233,775)
Utilidad neta del periodo	2,320,538	(470,156)	1,623,886	926,400	(434)	4,400,234
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	2,341,144	(516,804)	1,316,652	235,360	(434)	3,375,918
Participación no controladora	(20,606)	46,648	307,234	691,040	-	1,024,316
	2,320,538	(470,156)	1,623,886	926,400	(434)	4,400,234

- 1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del segundo trimestre 2024 (periodo comprendiendo entre 01 de abril y el 30 de junio de 2024).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

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

- 1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del segundo trimestre 2023 (periodo comprendiendo entre 01 de abril y el 30 de junio de 2023)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 (No auditado) (1)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	24,958,892	30,611,292	1,384,099	7,094,262	(119,654)	63,928,891
Ventas inter segmentos	15,255,697	3,767,103	5,809,755	1,224	(24,833,779)	-
Ingresos procedentes de contratos con clientes	40,214,589	34,378,395	7,193,854	7,095,486	(24,953,433)	63,928,891
Costos de ventas	(26,233,439)	(32,986,373)	(1,990,319)	(3,178,533)	24,745,145	(39,643,519)
Utilidad bruta	13,981,150	1,392,022	5,203,535	3,916,953	(208,288)	24,285,372
Gastos de administración	(1,011,355)	(435,424)	(301,573)	(568,797)	189,490	(2,127,659)
Gastos de operación y proyectos	(1,888,828)	(630,546)	(197,753)	-	101,364	(2,615,763)
Gasto por impairment de activos de largo plazo	-	(5,282)	-	(2,956)	-	(8,238)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(204,528)	(42,734)	100,895	31,972	(82,286)	(196,681)
Resultado de la operación	10,876,439	278,036	4,805,104	3,377,172	280	19,337,031
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	570,047	82,915	148,490	321,328	(270,502)	852,278
Gastos financieros	(2,413,247)	(850,850)	(166,755)	(1,828,656)	269,788	(4,989,720)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	(116,617)	(18,749)	200,168	(19,535)	-	45,267
	(1,959,817)	(786,684)	181,903	(1,526,863)	(714)	(4,092,175)
Participación en los resultados de compañías	16,505	97,720	-	272,066	-	386,291
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	8,933,127	(410,928)	4,987,007	2,122,375	(434)	15,631,147
Gasto por impuesto a las ganancias	(4,334,112)	191,142	(1,734,150)	(277,387)	-	(6,154,507)
Utilidad neta del periodo	4,599,015	(219,786)	3,252,857	1,844,988	(434)	9,476,640
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	4,638,543	(318,071)	2,648,807	418,619	(434)	7,387,464
Participación no controladora	(39,528)	98,285	604,050	1,426,369	-	2,089,176
	4,599,015	(219,786)	3,252,857	1,844,988	(434)	9,476,640

- 1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del primer semestre 2024 (periodo comprendiendo entre 01 de enero y el 30 de junio de 2024)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 (No auditado) (1)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	25,890,425	39,074,037	1,519,252	7,456,833	(786,785)	73,153,762
Ventas inter segmentos	14,244,811	3,534,417	6,532,846	1,623	(24,313,697)	-
Ingresos por ventas	40,135,236	42,608,454	8,052,098	7,458,456	(25,100,482)	73,153,762
Costos de ventas	(25,517,091)	(38,636,523)	(2,048,042)	(2,958,924)	24,895,349	(44,265,231)
Utilidad bruta	14,618,145	3,971,931	6,004,056	4,499,532	(205,133)	28,888,531
Gastos de administración	(1,165,724)	(364,671)	(291,523)	(583,002)	168,278	(2,236,642)
Gastos de operación y proyectos	(1,433,894)	(708,324)	(170,147)	-	113,072	(2,199,293)
Gasto por impairment de activos a largo plazo	-	(5,795)	-	(763)	-	(6,558)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(175,097)	(34,647)	12,106	(27,052)	(2,028)	(226,718)
Resultado de la operación	11,843,430	2,858,494	5,554,492	3,888,715	74,189	24,219,320
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	924,689	122,835	266,247	405,811	(370,099)	1,349,483
Gastos financieros	(2,450,349)	(946,212)	(183,818)	(2,161,343)	295,491	(5,446,231)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	622,037	251,134	(105,317)	(220,610)	-	547,244
	(903,623)	(572,243)	(22,888)	(1,976,142)	(74,608)	(3,549,504)
Participación en los resultados de compañías	12,111	140,349	-	344,675	-	497,135
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	10,951,918	2,426,600	5,531,604	2,257,248	(419)	21,166,951
Gasto por impuesto a las ganancias	(6,351,615)	(546,320)	(1,977,072)	(53,785)	-	(8,928,792)
Utilidad neta del periodo	4,600,303	1,880,280	3,554,532	2,203,463	(419)	12,238,159
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	4,652,525	1,767,785	2,871,538	456,452	(419)	9,747,881
Participación no controladora	(52,222)	112,495	682,994	1,747,011	-	2,490,278
	4,600,303	1,880,280	3,554,532	2,203,463	(419)	12,238,159

- 1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del primer semestre 2023 (periodo comprendiendo entre 01 de enero y el 30 de junio de 2023)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

31.2. Ingresos procedentes de contratos con clientes

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2024 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	7,253,364	-	-	(10,067)	7,243,297
Gasolinas y turbocombustibles	-	5,585,918	-	-	(1,130,085)	4,455,833
Servicios	859,810	(490,627)	3,626,162	106,238	(3,082,108)	1,019,475
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	771,587	-	771,587
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	81,822	-	81,822
Gas natural	1,267,396	(1,007)	-	-	(268,654)	997,735
Plástico y caucho	-	207,064	-	-	-	207,064
Servicio gas combustible	-	259,574	-	-	(2,559)	257,015
Asfaltos	18,617	163,258	-	-	-	181,875
G.L.P. y propano	101,716	54,646	-	-	(3,340)	153,022
Crudos	7,372,096	-	(1,244)	-	(7,374,332)	(3,480)
Aromáticos	-	62,152	-	-	-	62,152
Polietileno	-	70,683	-	-	107	70,790
Otros productos	8,178	946,118	-	-	(785,616)	168,680
	9,627,813	14,111,143	3,624,918	959,647	(12,656,654)	15,666,867
Ventas al exterior						
Crudos	11,752,004	275,465	2	-	-	12,027,471
Diesel	-	346,318	-	-	-	346,318
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,235,265	-	1,235,265
Servicios de Construcción	-	-	-	1,185,877	-	1,185,877
Plástico y caucho	-	294,631	-	-	-	294,631
Combustóleo	-	986,866	-	-	(20,698)	966,168
Gasolinas y turbocombustibles	-	149,590	-	-	-	149,590
G.L.P. y propano	97,526	-	-	-	-	97,526
Coberturas de flujo Efectivo	11,794	-	-	-	-	11,794
Otros productos	9,672	568,680	-	46,359	20,979	645,690
	11,870,996	2,621,550	2	2,467,501	281	16,960,330
	21,498,809	16,732,693	3,624,920	3,427,148	(12,656,373)	32,627,197

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

	Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos					
	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio 2023 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	7,189,211	-	-	(9,709)	7,179,502
Gasolinas	-	6,816,627	-	-	(950,883)	5,865,744
Servicios	126,021	701,395	4,067,856	83,960	(4,022,031)	957,201
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	667,624	-	667,624
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	87,047	-	87,047
Gas natural	1,397,924	-	-	-	(315,113)	1,082,811
Plástico y caucho	-	281,980	-	-	-	281,980
Servicio gas combustible	-	248,529	-	-	(2,413)	246,116
Asfaltos	14,449	229,530	-	-	-	243,979
G.L.P. y propano	150,157	82,711	-	-	(4,824)	228,044
Crudos	6,795,221	-	-	-	(6,731,519)	63,702
Aromáticos	-	62,587	-	-	-	62,587
Polietileno	-	75,565	-	-	(86)	75,479
Otros productos	10,327	969,934	-	-	(810,520)	169,741
	8,494,099	16,658,069	4,067,856	838,631	(12,847,098)	17,211,557
Ventas al exterior						
Crudos	11,152,588	788,128	-	-	-	11,940,716
Diesel	-	803,029	-	-	-	803,029
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,470,047	-	1,470,047
Servicios de Construcción	-	-	-	1,182,124	-	1,182,124
Plástico y caucho	-	309,133	-	-	-	309,133
Combustóleo	-	1,046,609	-	-	-	1,046,609
Gasolinas y turbocombustibles	-	92,569	-	-	-	92,569
G.L.P. y propano	63,953	-	-	-	-	63,953
Coberturas de flujo Efectivo	(206,811)	-	-	-	-	(206,811)
Otros productos	4,817	326,098	-	56,342	-	387,257
	11,014,547	3,365,566	-	2,708,513	-	17,088,626
	19,508,646	20,023,635	4,067,856	3,547,144	(12,847,098)	34,300,183

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos						
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2024 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	14,355,484	-	-	(10,627)	14,344,857
Gasolinas	-	11,206,554	-	-	(2,162,572)	9,043,982
Gas natural	2,532,933	-	-	-	(561,674)	1,971,259
Servicios	141,993	343,477	7,193,854	194,675	(6,008,356)	1,865,643
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,522,356	-	1,522,356
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	160,635	-	160,635
Servicio gas combustible	-	519,086	-	-	(5,073)	514,013
Plástico y caucho	-	445,287	-	-	-	445,287
Asfaltos	37,055	349,867	-	-	-	386,922
G.L.P. y propano	203,423	124,695	-	-	(6,645)	321,473
Crudos	14,645,726	-	-	-	(14,645,548)	178
Polietileno	-	150,313	-	-	329	150,642
Aromáticos	-	131,702	-	-	-	131,702
Otros	17,832	1,851,687	-	-	(1,553,519)	316,000
	17,578,962	29,478,152	7,193,854	1,877,666	(24,953,685)	31,174,949
Ventas al exterior						
Crudos	22,508,667	480,732	-	-	-	22,989,399
Diesel	-	969,035	-	-	-	969,035
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,621,770	-	2,621,770
Servicios de Construcción	-	-	-	2,495,770	-	2,495,770
Plástico y caucho	-	561,082	-	-	-	561,082
Gasolinas	-	149,590	-	-	-	149,590
Combustóleo	-	1,720,371	-	-	170	1,720,541
G.L.P. y propano	170,872	-	-	-	-	170,872
Coberturas de flujo Efectivo	(90,623)	-	-	-	-	(90,623)
Otros productos	46,711	1,019,433	-	100,280	82	1,166,506
	22,635,627	4,900,243	-	5,217,820	252	32,753,942
	40,214,589	34,378,395	7,193,854	7,095,486	(24,953,433)	63,928,891

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Ingresos procedentes de contratos con clientes - Segmentos Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2023 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	16,500,309	-	-	(19,517)	16,480,792
Gasolinas	-	14,415,225	-	-	(1,902,321)	12,512,904
Gas natural	2,897,671	-	-	-	(625,850)	2,271,821
Servicios	176,945	926,733	8,052,098	156,470	(7,502,357)	1,809,889
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,350,548	-	1,350,548
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	176,879	-	176,879
Servicio gas combustible	-	496,590	-	-	(4,884)	491,706
Plástico y caucho	-	654,029	-	-	-	654,029
Asfaltos	31,230	433,585	-	-	-	464,815
G.L.P. y propano	321,950	168,656	-	-	(10,824)	479,782
Crudos	13,568,668	-	-	-	(13,443,182)	125,486
Polietileno	-	158,669	-	-	-	158,669
Aromáticos	-	157,009	-	-	-	157,009
Otros productos	17,043	1,915,993	-	-	(1,591,547)	341,489
	17,013,507	35,826,798	8,052,098	1,683,897	(25,100,482)	37,475,818
Ventas al exterior						
Crudos	23,654,132	1,347,257	-	-	-	25,001,389
Diesel	-	1,946,402	-	-	-	1,946,402
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	3,061,980	-	3,061,980
Servicios de Construcción	-	-	-	2,546,680	-	2,546,680
Plástico y caucho	-	749,103	-	-	-	749,103
Gasolinas	-	193,394	-	-	-	193,394
Combustóleo	-	1,826,690	-	-	-	1,826,690
G.L.P. y propano	149,225	-	-	-	-	149,225
Coberturas de flujo Efectivo	(742,113)	-	-	-	-	(742,113)
Otros productos	60,485	718,810	-	165,899	-	945,194
	23,121,729	6,781,656	-	5,774,559	-	35,677,944
	40,135,236	42,608,454	8,052,098	7,458,456	(25,100,482)	73,153,762

32. 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

▪ Ocesa 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. informó 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%.

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.

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Subsidiarias									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dólar	100%	Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos	Colombia	Colombia	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
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	4,350,282	1,501,997	6,759,523	2,409,241
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,989,150	138,365	4,239,206	250,056
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,750,271	47,976	3,392,774	1,642,503
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,477,382	169,505	5,386,216	1,908,834
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
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	417,523	172,927	799,041	381,518
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
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	512,682	305,740	1,236,078	723,396
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino América	26,584,977	1,341,999	73,480,911	46,895,934

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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
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
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	29.61%	Prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, la construcción y operación de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, medición y compresión.	Colombia	Colombia	334,890	74,808	827,274	492,384
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	33.49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	54,638	6,471	148,723	94,085
Gases del Oriente S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	48.50%	Prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible y el desarrollo de todas las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	85,785	21,393	220,697	134,912
Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	31.44%	Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas.	Colombia	Colombia	57,530	21,952	77,796	20,266
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	41.61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	61,167	858	80,646	19,479

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	14,511,454	608,693	14,525,985	14,531
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	10,491,472	382,472	13,295,872	2,804,400
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	1,890,521	(77,760)	1,984,852	94,331
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	318,698	164,590	532,034	213,336
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	63,522	972	66,219	2,697
ECP Hidrocarburos de México	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	44,056	(3,081)	46,447	2,391
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,619	224	13,757	138
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	14,969	(809)	30,152	15,183
Esenttia Resinas de México	Peso Mexicano	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	México	México	(454)	(138)	625	1,079
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	73	(18)	75	2
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	262,345	187,894	2,409,138	2,146,793
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 Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	425,201	194,394	3,909,793	3,484,592

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

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									
Serviport S.A. (2)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	17,230	(6,773)	38,707	21,477
Sociedad Portuaria Olefinas y Derivados S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Construcción, uso, mantenimiento, adecuación y administración de instalaciones portuarias, puertos, muelles privados o de servicio al público en general	Colombia	Colombia	7,065	(920)	9,084	2,019
Negocios conjuntos									
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. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleo químicos	Colombia	Colombia	155,957	18,744	247,720	91,763

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

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

(3) Información disponible al 30 de junio de 2024.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	Perú	60.00%	8,115,427	6,368,687	1,746,740	195,072
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	368,486	38,151	330,335	(10,739)
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	35.82%	447,909	-	447,909	11,245
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	35.82%	36,782	-	36,782	1,449
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	29.81%	617,011	-	617,011	15,057
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autónomo – Entidad de Propósito Especial	Brasil	24.15%	802,638	-	802,638	32,583
Interconexiones Viales	Vías	Chile	100.00%	149	35	114	53
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	580,786	85,893	494,893	16,961
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	409,667	58,995	350,672	30,923
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	450,953	36,402	414,551	20,009
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	168,222	18,524	149,698	6,301
Interligação Elétrica Itaquê	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	499,001	56,129	442,872	27,671
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	488,299	62,556	425,743	31,705
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	431,180	112,065	319,115	19,060
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	59,381	13,395	45,986	2,320
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	233,166	29,962	203,204	2,520
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	367,765	42,364	325,401	23,735
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	196,429	23,781	172,648	7,785
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	233,500	21,736	211,764	14,815
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99.60%	580,946	408,637	172,309	10,759
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98.60%	49,797	35,641	14,156	(1,463)
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	177,972	21,737	156,235	10,198
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	112,382	11,914	100,468	1,891
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	412,067	38,984	373,083	26,073

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Internexa Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	99.60%	1,755	155	1,600	696
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	99.71%	327,394	272,272	55,122	6,504
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	Bolivia	100.00%	86,239	8,561	77,678	5,044
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	5,062,971	148	5,062,823	390,749
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	Brasil	35.82%	27,794,304	13,737,606	14,056,698	1,089,255
ISA Interchile	Energía Eléctrica	Chile	100.00%	5,984,688	4,561,883	1,422,805	27,924
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	449,835	335,018	114,817	28,843
ISA Intervial Chile	Vías	Chile	100.00%	4,510,022	674,176	3,835,846	259,266
ISA Intervial Colombia	Vías	Colombia	100.00%	652	-	652	13
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	2,197,015	349,286	1,847,729	29,407
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	3,857,162	12,724	3,844,438	259,144
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	75,543	193,522	(117,979)	(1,220)
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	Chile	100.00%	21	1	20	(7)
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	Brasil	100.00%	946,234	12,921	933,313	78,002
ISA Perú	Energía Eléctrica	Perú	99.98%	979,638	772,307	207,331	19,339
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	60.00%	1,784,303	1,312,250	472,053	149,430
ISA Transelca	Energía Eléctrica	Colombia	100.00%	1,987,327	1,163,142	824,185	108,748
Linear Systems RE	Otros Negocios	Bermudas	100.00%	228,231	185,489	42,742	3,848
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	Perú	100.00%	20,913	998	19,915	(686)
Ruta Costera	Vías	Colombia	100.00%	2,565,131	2,385,936	179,195	6,183
Ruta de La Araucanía	Vías	Chile	100.00%	597,983	300,907	297,076	18,795
Ruta de Los Ríos	Vías	Chile	75.00%	198,450	130,250	68,200	8,929
Ruta del Bosque	Vías	Chile	100.00%	11,000	1,363	9,637	(1,445)
Ruta del Loa	Vías	Chile	100.00%	1,599,722	1,249,225	350,497	35,157
Ruta del Maipo	Vías	Chile	100.00%	7,096,772	4,402,331	2,694,441	199,754
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Panamá	100.00%	25,865	2,222	23,643	(2,222)
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	Colombia	99.77%	25,092	12,286	12,806	1,439
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99.73%	450,179	399,639	50,540	9,307
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Energía Eléctrica	Chile	100.00%	65,453	65,586	(133)	(281)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2024

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos							
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	Brasil	51.00%	5,469,756	2,292,356	3,177,400	196,142
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51.00%	1,157,915	302,574	855,341	46,355
Interligação Elétrica Paraguaçu	Transporte de energía	Brasil	50.00%	1,306,171	415,300	890,871	61,069
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50.00%	831,490	282,872	548,618	44,955
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50.00%	3,508,464	2,675,895	832,569	80,123
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14.88%	13,606,292	8,447,917	5,158,375	590,956
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50.00%	21,693	3,534	18,159	(7,430)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1.17%	264	1	263	(2)
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	49.85%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	Colombia	39.88%	3,025	-	3,025	(293)
Parques del Río	Vías	Colombia	33.00%	49	-	49	(19)
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	Chile	33.33%	1,124,648	702,382	422,266	(2,283)
Consorcio Eléctrico YAPAY S.A	Energía Eléctrica	Perú	50.00%	245,054	249,065	(4,011)	(2,927)
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24.70%	4,276,363	2,823,125	1,453,238	(68,415)

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