



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados (No auditados)

30 de junio de 2026

GRUPO
ecoPETROL



INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE INFORMACIÓN FINANCIERA CONDENSADA CONSOLIDADA DE PERÍODOS INTERMEDIOS

A los accionistas de
Ecopetrol S.A.:

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado adjunto de Ecopetrol S.A., al 30 de junio de 2026, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados y otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los periodos de tres y seis meses terminados en dicha fecha y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la adecuada preparación y presentación de esta información financiera intermedia de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados de acuerdo con instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios, basada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He realizado mi revisión de la información financiera intermedia de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad” incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer preguntas, principalmente a las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y aplicar procedimientos de revisión analítica y la aplicación de otros procedimientos de revisión. Una revisión de información financiera intermedia es sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con las 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 de importancia material que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría sobre los estados financieros intermedios.

Conclusión

Basado en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta, no presenta, en todos sus aspectos materiales, la situación financiera de Ecopetrol S.A. al 30 de junio de 2026, así como sus resultados y flujos de efectivo por los periodos de tres y seis meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de

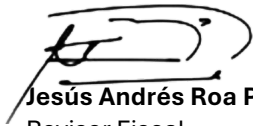
Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante “Entidades Relacionadas”) (colectivamente, la “organización Deloitte”). DTTL (también denominada como “Deloitte Global”) así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte www.deloitte.com/co para obtener más información.



Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados consolidados e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

Otros Asuntos

Los formatos que fueron 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.



Jesús Andrés Roa Pascuali

Revisor Fiscal

T.P. 74804-T

Designado por Deloitte & Touche S.A.S.

4 de agosto de 2026



Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	1
Estados de resultados intermedios condensados consolidados	3
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados	4
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados	5
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados	6
1. Entidad reportante	7
2. Bases de preparación y presentación	7
3. Estimaciones y juicios contables materiales	8
4. Información material sobre políticas contables	8
5. Nuevos estándares y cambios normativos	9
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	10
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	11
8. Inventarios	13
9. Otros activos financieros	14
10. Impuestos	15
11. Otros activos	17
12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	18
13. Propiedades, planta y equipo	19
14. Recursos naturales y del medio ambiente	20
15. Activos por derecho de uso	21
16. Intangibles	21
17. <i>Impairment</i> de activos de largo plazo	22
18. Goodwill	22
19. Préstamos y financiaciones	23
20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	25
21. Provisiones por beneficios a empleados	26
22. Provisiones y contingencias	27
23. Patrimonio	30
24. Ingresos procedentes de contratos con clientes	32
25. Costo de ventas	33
26. Gastos de administración, operación y proyectos	34
27. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	34
28. Resultado financiero	35
29. Gestión de riesgos	35
30. Partes relacionadas	41
31. Información por segmentos	43
32. Eventos subsecuentes y/o relevantes	51
Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	52
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	57

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	8,745	10,694
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	20,251	14,880
Inventarios	8	10,576	8,609
Otros activos financieros	9	2,447	1,838
Activos por impuestos corrientes	10	14,580	14,514
Otros activos	11	2,993	2,910
Total activos corrientes		59,592	53,445
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	36,086	35,130
Otros activos financieros	9	1,362	1,458
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	7,998	8,048
Propiedades, planta y equipo	13	103,990	106,104
Recursos naturales y del medio ambiente	14	47,860	48,407
Activos por derecho de uso	15	1,094	994
Intangibles	16	13,018	14,041
Activos por impuestos no corrientes	10	6,974	10,227
Goodwill	18	4,430	4,591
Otros activos	11	1,695	1,692
Total activos no corrientes		224,507	230,692
Total activos		284,099	284,137
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	11,063	10,080
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20	19,561	15,759
Provisiones por beneficios a empleados	21	3,054	3,481
Pasivos por impuestos corrientes	10	3,073	2,368
Provisiones y contingencias	22	1,284	1,647
Otros pasivos		1,395	1,179
Total pasivos corrientes		39,430	34,514
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	19	93,855	99,120
Provisiones por beneficios a empleados	21	10,442	10,472
Pasivos por impuestos no corrientes	10	14,081	14,218
Provisiones y contingencias	22	15,214	14,801
Otros pasivos		1,477	1,766
Total pasivos no corrientes		135,069	140,377
Total pasivos		174,499	174,891
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	23.1	25,040	25,040
Prima en emisión de acciones	23.2	6,608	6,608
Reservas	23.3	33,794	30,292
Otros resultados integrales	23.5	9,111	11,357
Resultados acumulados		10,385	10,463
Patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora		84,938	83,760
Participación no controladora		24,662	25,486
Total patrimonio		109,600	109,246
Total pasivos y patrimonio		284,099	284,137

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

(Original firmado)
Juan Carlos Hurtado Parra
Representante Legal Suplente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 -T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

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

Estados de resultados intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2026	2025	2026	2025
		(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	24	40,198	29,669	68,823	61,034
Costos de ventas	25	(24,080)	(21,162)	(41,586)	(41,866)
Utilidad bruta		16,118	8,507	27,237	19,168
Gastos de administración	26	(1,401)	(1,174)	(2,807)	(2,313)
Gastos de operación y proyectos	26	(1,826)	(1,326)	(2,898)	(2,285)
Impairment de activos a largo plazo		-	(3)	-	(3)
Otros gastos operacionales, neto	27	(108)	(367)	(185)	(550)
Resultado de la operación		12,783	5,637	21,347	14,017
Resultado financiero	28				
Ingresos financieros		458	489	740	836
Gastos financieros		(2,688)	(2,787)	(5,704)	(5,503)
Utilidad por diferencia en cambio, neta		497	213	560	164
		(1,733)	(2,085)	(4,404)	(4,503)
Participación en los resultados de asociadas y negocios conjuntos	12	233	189	418	398
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		11,283	3,741	17,361	9,912
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(4,193)	(1,285)	(6,449)	(3,224)
Utilidad neta del periodo		7,090	2,456	10,912	6,688
Utilidad atribuible:					
A los accionistas de la controladora		6,064	1,811	8,951	4,938
Participación no controladora		1,026	645	1,961	1,750
		7,090	2,456	10,912	6,688
Utilidad básica y diluida por acción (pesos)		147.5	44.1	217.7	120.1

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

(Original firmado)
Juan Carlos Hurtado Parra
Representante Legal Suplente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 -T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
	(No auditado)		(No auditado)	
Utilidad neta del periodo	7,090	2,456	10,912	6,688
Otros resultados integrales:				
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o (pérdidas) (neto de impuestos):				
Ganancias no realizadas en operaciones de coberturas:				
Flujo de efectivo para futuras exportaciones	646	597	801	1,606
Inversión neta en negocio en el extranjero	1,257	630	1,627	1,773
Flujo de efectivo con instrumentos derivados	304	87	97	143
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	-	64	6	73
Diferencia en cambio en conversión	(4,660)	(1,432)	(6,171)	(4,346)
	(2,453)	(54)	(3,640)	(751)
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a pérdidas o ganancias (neto de impuestos):				
Ganancias (pérdidas) actuariales	347	(71)	141	78
Instrumentos financieros de patrimonio medidos a valor razonable	-	168	-	168
	347	97	141	246
Otros resultados integrales, neto de impuestos	(2,106)	43	(3,499)	(505)
Total resultado integral, neto de impuestos	4,984	2,499	7,413	6,183
Resultado integral atribuible a:				
A los accionistas de la controladora	4,916	1,740	6,705	4,327
Participación no controladora	68	759	708	1,856
	4,984	2,499	7,413	6,183

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

(Original firmado)
Juan Carlos Hurtado Parra
Representante Legal Suplente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 – T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de 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	Resultados acumulados	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2025		25,040	6,608	30,292	11,357	10,463	83,760	25,486	109,246
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	8,951	8,951	1,961	10,912
Liberación de reservas	23.3	-	-	(17,145)	-	17,145	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(4,976)	(4,976)	(1,518)	(6,494)
Impuesto al patrimonio		-	-	(551)	-	-	(551)	(14)	(565)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509	-	(509)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	20,689	-	(20,689)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias no realizadas en operaciones de coberturas:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	799	-	799	2	801
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,577	-	1,577	50	1,627
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	91	-	91	6	97
Instrumentos financieros medidos a valor razonable		-	-	-	6	-	6	-	6
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(4,866)	-	(4,866)	(1,305)	(6,171)
Ganancias (pérdidas) actuariales		-	-	-	147	-	147	(6)	141
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditado)		25,040	6,608	33,794	9,111	10,385	84,938	24,662	109,600
Saldo al 31 de diciembre de 2024		25,040	6,608	24,156	11,524	16,369	83,697	26,279	109,976
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	4,938	4,938	1,750	6,688
Liberación de reservas	23.3	-	-	(12,502)	-	12,502	-	-	-
Dividendos decretados	23.4	-	-	-	-	(8,799)	(8,799)	(1,779)	(10,578)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	23.3	-	-	1,494	-	(1,494)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	23.3	-	-	509	-	(509)	-	-	-
Ocasionales	23.3	-	-	16,635	-	(16,635)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Ganancias (pérdidas) no realizadas en operaciones de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	1,599	-	1,599	7	1,606
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,818	-	1,818	(45)	1,773
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	108	-	108	35	143
Instrumentos medidos a valor razonable		-	-	-	241	-	241	-	241
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(4,453)	-	(4,453)	107	(4,346)
Ganancias actuariales		-	-	-	76	-	76	2	78
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditado)		25,040	6,608	30,292	10,913	6,372	79,225	26,356	105,581

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

(Original firmado)
Juan Carlos Hurtado Parra
Representante Legal Suplente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 - T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en miles de millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2026	2025
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		10,912	6,688
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo provisto por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	6,449	3,224
Depreciación, agotamiento y amortización	13-14-15-16	7,459	8,384
Utilidad por diferencia en cambio	28	(560)	(164)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	28	3,510	3,776
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	28	1,529	1,452
Baja de activos exploratorios y pozos secos	14	115	268
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos de largo plazo		(2)	7
Pérdida por <i>impairment</i> de activos de largo plazo		-	3
Pérdida por <i>impairment</i> de activos de corto plazo	27	150	191
Intereses y valoración de activos financieros		(657)	(787)
Pérdida en operaciones de coberturas con derivados		14	3
Utilidad por método de participación patrimonial	12	(418)	(398)
(Utilidad) pérdida en venta de activos mantenidos para la venta		(16)	1
(Utilidad) pérdida por ineffectividad en coberturas	29.3	(46)	2
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	24	(851)	124
Gasto por provisiones y contingencias	22	155	243
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(8,636)	4,687
Inventarios		(2,202)	(635)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		4,098	79
Activos y pasivos por impuestos corrientes		204	(3,574)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(714)	(581)
Provisiones y contingencias		(517)	(381)
Otros activos y pasivos		(149)	(341)
Impuesto de renta pagado		(5,688)	(6,103)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		14,139	16,168
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos	12	(71)	(1)
Contraprestación pagada en adquisición de activos		-	(1,109)
Inversión en propiedades, planta y equipo	13	(3,767)	(3,808)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	14	(4,270)	(4,963)
Adquisiciones de intangibles	16	(314)	(219)
Compra de otros activos financieros		(646)	(2,258)
Intereses recibidos	28	619	652
Dividendos recibidos		251	121
Producto de la venta de activos		96	33
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(8,102)	(11,552)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones	19.1	16,383	9,967
Pagos de capital	19.1	(13,556)	(3,313)
Pagos de intereses	19.1	(3,951)	(3,932)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(302)	(291)
Dividendos pagados	23.4	(6,038)	(10,695)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(7,464)	(8,264)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(522)	(288)
Disminución neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		(1,949)	(3,936)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		10,694	14,054
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	8,745	10,118

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

(Original firmado)
Juan Carlos Hurtado Parra
Representante Legal Suplente

(Original firmado)
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez
Contadora Pública
T.P. 114469-T

(Original firmado)
Jesús Andrés Roa Pascuali
Revisor Fiscal
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
T.P. 74804 - T
Ver mi informe adjunto

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 Ecopetrol (denominado en conjunto "Grupo 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 S.A. 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 de períodos intermedios condensados consolidados no están auditados y, en opinión de la Administración, incluyen todos los ajustes necesarios para una adecuada presentación de los resultados de cada período.

El Grupo Ecopetrol, de conformidad con las disposiciones vigentes emitidas por la Ley 1314 de 2009 reglamentada, compilada y actualizada por el Decreto 1611 de 2022, 938 de 2021 y anteriores, prepara sus estados financieros consolidados de conformidad con normas de información financiera aceptadas en Colombia para Grupo 1, las cuales se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) junto con sus interpretaciones, traducidas al español y 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 2026, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva de Ecopetrol el 23 de julio de 2026.

2.2. Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados son presentados en pesos colombianos, la cual es la moneda funcional del Grupo Ecopetrol y se determina en función al entorno económico principal en el que opera.

Con el fin de divulgar información financiera intermedia condensada consolidada acorde a los demás reportes generados por la Administración, estos estados financieros condensados consolidados son redondeados al mil millón más cercano (COP \$000,000,000), excepto cuando se indique lo contrario.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

2.3. 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 Ecopetrol fueron eliminados en la consolidación. Las 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 el Grupo continuará operando como un negocio en marcha.

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

La siguiente subsidiaria generó cambios en la estructura del Grupo Ecopetrol:

2026

Durante 2026, Ecopetrol S.A. constituyó la subsidiaria Ecopetrol Investimentos do Brasil Ltda., como vehículo de inversión, la cual tiene finalidad ejecutar la transacción anunciada por el Grupo Ecopetrol para adquirir una participación controlante en Brava Energia S.A., compañía brasileña del sector de petróleo y gas. La constitución de esta subsidiaria se enmarca en la estrategia de crecimiento e internacionalización del Grupo Ecopetrol y busca fortalecer su presencia en Brasil mediante la incorporación de activos de exploración y producción con potencial de generación de valor a largo plazo.

3. Estimaciones y juicios contables materiales

La preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados requiere que la Administración de la Compañía realice juicios, estimaciones y suposiciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros intermedios condensados consolidados y sus revelaciones. Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la Administración y otros factores en la fecha de preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados. 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 materiales, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025.

4. Información material sobre políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025 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 2026.

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 2025.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

5.1. Nuevos estándares emitidos por el IASB efectivos a partir del 1 de enero de 2026

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) emitió enmiendas de alcance limitado de la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 7 y NIIF 9: estas enmiendas mejorarán la coherencia y comprensión de los requisitos contables al clarificar términos y procedimientos, introducir requisitos de divulgación detallados y permitir la aplicación anticipada flexible, lo que reducirá la diversidad en la práctica contable y aumentará la transparencia y consistencia de la información financiera. Enmiendas vigentes desde el 1 de enero de 2026 y la aplicación temprana es permitida. Estas enmiendas incluyen aclaraciones como la clasificación de los activos financieros con características ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) y similares y criterios específicos para definir en qué momento se cancela el pasivo financiero en la contabilidad al efectuarse el pago de manera electrónica.

El Consejo Técnico de la Contaduría Pública (CTCP) recomendó al Ministerio de Comercio, Industria y Turismo (MINCIT) y al Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MinHacienda) incorporar en el marco normativo contable colombiano estas enmiendas, por lo cual a finales de abril el MINCIT generó un proyecto de decreto.

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

- La NIIF 18 “Presentación e información a revelar en los estados financieros”, sustituirá la NIC 1, “Presentación de estados financieros”, y entrará en vigor para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, pero las empresas pueden aplicarla de forma anticipada. La NIIF 18 introduce varios requisitos nuevos entre los que se incluyen: 1) clasificar todos los ingresos y gastos en el estado de resultados en una de cinco categorías y presentar dos nuevos subtotales obligatorios, 2) utilizar el subtotal de utilidad operativa como punto de partida del método indirecto en el estado de flujos de efectivo, 3) clasificación de los intereses pagados/recibidos y dividendos recibidos en el estado de flujos de efectivo de tal manera que los cobros de intereses y los dividendos se incluyan en las actividades de inversión y los intereses pagados como flujos de efectivo de financiamiento; 4) revelar las “Medidas de desempeño” definidas por la gerencia en una sola nota a los estados financieros; y 5) guía mejorada sobre la agregación de información a través de todos los estados financieros primarios y las notas. 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. Así mismo, la norma permite su aplicación anticipada. La evaluación del efecto de adoptar la NIIF 18 en la Compañía está en proceso y se anticipa que esta norma tendrá un impacto significativo en la presentación de los estados financieros y las revelaciones relacionadas.

La Compañía se encuentra en proceso de evaluar los impactos a nivel de presentación de sus estados financieros con la implementación de esta norma.

El Consejo Técnico de la Contaduría Pública recomendó al Ministerio de Comercio, Industria y Turismo (MINCIT) y al Ministerio de Hacienda y Crédito Público incorporar en el marco normativo contable colombiano la NIIF 18; por lo cual a finales de abril el MINCIT generó un proyecto de decreto.

- Volumen 11 de las mejoras anuales aplicadas a las NIIF. El documento incluye aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia de los siguientes estándares:

NIIF 1 – Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera
NIIF 7 – Instrumentos financieros: información a revelar
NIIF 9 – Instrumentos financieros

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

NIIF 10 – Estados financieros consolidados

NIC 7 – Estado de flujos de efectivo

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 incluidos en la normatividad colombiana mediante decreto próximamente.

A la fecha, el Grupo Ecopetrol se encuentra en proceso de evaluar los impactos materiales en sus cifras a causa de la implementación de estos estándares.

- 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. La aplicación de 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.

Sobre esta norma en particular, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública no recomienda, por el momento, la incorporación de la NIIF 19 al marco técnico normativo colombiano. Se propone, en cambio, retomar su análisis durante el año 2026, a la luz de la experiencia internacional, de los desarrollos normativos del IASB y de la evolución del marco regulatorio y de supervisión nacional, de manera consistente con el principio de estabilidad normativa y con el interés público.

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 septiembre de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 - Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera y la NIIF S2 - Información a revelar relacionada con el clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. De acuerdo con el ISSB una entidad aplicará estos estándares para reportes de periodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2024, sin embargo, en Colombia aún no son obligatorios. El Grupo Ecopetrol inició a partir de agosto de 2023 con la validación y entendimiento de la nueva normativa correspondiente, identificando la información solicitada en la norma en sus diferentes pilares (Gobernanza, Estrategia, Riesgos y Métricas y Objetivos) versus la información ya contenida en los reportes ESG adoptados por el GEE para así trazar la hoja de ruta para su implementación. Así mismo, el Grupo Ecopetrol se encuentra atento a las directrices que el país genere frente a dicha normatividad por intermedio del Consejo Técnico de la Contaduría Pública y los comités creados de sostenibilidad.

El Grupo se encuentra en proceso de evaluación de esta norma.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Caja y bancos	5,516	6,425
Inversiones financieras de corto plazo	3,229	4,269
	8,745	10,694

Al 30 de junio de 2026, el efectivo y equivalentes de efectivo (inversiones financieras de corto plazo) incluyen un saldo de efectivo con propósito específico por \$1,006 (\$2,026 al 31 de diciembre de 2025) principalmente en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. Este efectivo restringido será utilizado en los próximos 12 meses y está destinado

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

a: i) garantizar el servicio de la deuda (pago de capital e intereses), ii) atender las necesidades de corto plazo en los negocios y iii) para uso exclusivo en las actividades específicas de la operación de las concesiones.

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo 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.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
Corriente	(No auditado)	
Fondo de estabilización de precios a los combustibles (1)	7,979	3,029
Concesiones (2)	4,507	4,391
Clientes		
Nacionales	3,517	2,705
Exterior	3,276	3,632
Cuentas por cobrar a empleados	132	136
Partes relacionadas (Nota 30)	107	140
Servicios industriales	64	27
Deudores varios	1,452	1,424
	21,034	15,484
Pérdidas crediticias esperadas (3)	(783)	(604)
	20,251	14,880
No corriente		
Concesiones (2)	31,726	30,903
Cuentas por cobrar al estado de São Paulo (4)	2,226	2,237
Cuentas por cobrar a empleados	860	815
Partes relacionadas (Nota 30)	553	531
Clientes		
Nacionales	359	229
Exterior	55	64
Deudores varios	886	939
	36,665	35,718
Pérdidas crediticias de cartera	(579)	(588)
	36,086	35,130

- (1) Corresponde al saldo pendiente por cobrar al Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles – FEPC, creado por el Gobierno Nacional con el fin de mitigar las fluctuaciones en los precios internacionales del petróleo y sus derivados, como la gasolina motor y el diésel o ACPM. Su objetivo principal es evitar que incrementos drásticos en los precios internacionales se transmitan directamente al consumidor final. El monto es la estimación establecida de acuerdo con la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014, Decreto 1068 de 2015 y Resolución 40736 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).

El movimiento de la cuenta por cobrar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público por el FEPC es el siguiente:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
Saldo inicial	3,029	7,623
Liquidaciones del periodo (Nota 24)	5,999	2,921
Movilizaciones y otros	58	142
Recaudos (1.1)	(1,024)	(7,657)
Causación de costo de oportunidad	45	-
Compensaciones (1.2)	(128)	-
Saldo final	7,979	3,029

(1.1) Durante el 2026 se presentaron las siguientes resoluciones relacionadas con los pagos de FEPC:

Resolución	Liquidación	Fecha de Pago	Forma de recaudo	Valor recaudado a 30 de junio de 2026	Valor pendiente de recaudar
Resolución 00368 del 31 de marzo de 2026 (*)	Primer trimestre de 2025	1/04/2026 15/12/2026 (*)	Efectivo TES	3 -	- 1,555
Resolución 1492 del 30 de junio de 2026	Segundo trimestre de 2025	30/06/2026	TES clase B - (TCO)	1,021	-
				1,024	1,555

(*) En el primer trimestre de 2026, Ecopetrol S.A. y el Gobierno Nacional, representado por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MHCP), suscribieron un acuerdo de pago mediante el cual la Nación se compromete a cancelar la totalidad de la cuenta del FEPC correspondiente al primer trimestre de 2025.

(1.2) En el marco de la Resolución 00368 del 31 de marzo de 2026, la Nación reconoció a Ecopetrol S.A. el costo de oportunidad asociado al plazo transcurrido entre la firma del acuerdo y el pago establecido para el mes de diciembre de 2026. El valor de este costo de oportunidad por \$128 fue pagado por la Nación directamente a Ecopetrol S.A. mediante cruce de cuentas con cargo a los dividendos decretados por Ecopetrol S.A. a favor de la Nación (Nota 23.4), en aplicación del artículo 85 de la Ley 2559 de 2025.

- (2) Corresponde a cuentas por cobrar por concesiones para la prestación de servicios públicos de transporte de energía y para el servicio público de transporte vial, principalmente en Brasil y Chile.
- (3) Corresponde al reconocimiento de las pérdidas esperadas asociadas con la cartera de clientes del Grupo. El valor a 30 de junio de 2026 incluye el reconocimiento de la provisión acumulada de pérdidas esperadas de cartera de AIR-E S.A.S. E.S.P., cliente de ISA por \$660 (2025: \$314), conforme al modelo de pérdidas crediticias esperadas. ISA ha implementado y continuará ejecutando acciones jurídicas orientadas a la recuperación de la cartera vencida, tanto la generada previa como la posterior a la intervención por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.
- (4) Corresponde a las cuentas por cobrar de ISA Energía Brasil S.A al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,226 (2025: \$2,237), y la provisión por \$344 (2025: \$352), para un valor neto en libros de \$1,882 (2025: \$1,885). La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. 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 São 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

7.1 Movimiento del activo contractual de la Ley n.º 12,783 – RBSE

El saldo del activo contractual incluye los derechos contractuales originados por la prórroga del contrato de concesión de ISA ENERGÍA Brasil (antes ISA CTEEP), conforme a lo dispuesto en la Ley n.º 12.783/2013, la cual permitió la extensión del contrato de concesión 059 de 2001 hasta diciembre de 2042, originando el derecho al reconocimiento y recuperación de los valores asociados a los activos de transmisión no depreciados existentes al 31 de mayo de 2000, bajo el concepto de RBSE (Rede Básica do Sistema Existente en portugués). Los flujos de caja futuros de la RBSE están compuestos por: (a) una parte correspondiente a la base de remuneración (componente económico); y (b) otra parte correspondiente a la actualización monetaria al costo de capital propio (Ke) (componente financiero).

A continuación, se detallan los movimientos del activo contractual de ISA ENERGÍA en Brasil, asociado a la RBSE (Red Básica del Sistema Existente):

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
Saldo inicial	4,250	5,770
Remuneración de los activos de la concesión (causación)	310	677
Ajuste regulatorio sobre la remuneración según <i>Resolução Homologatória (REH) n.º 3.466/2025</i> (1)	-	(652)
Pagos de los activos de la concesión	(521)	(1,389)
Efecto por conversión	(96)	(156)
Saldo final	3,943	4,250

- (1) El 10 de junio de 2025, en la reunión de directores de ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), fue concluida la discusión en el ámbito administrativo sobre la solicitud interpuesta en el 2021 por asociaciones gremiales y agentes del mercado en Brasil de reconsiderar los cálculos presentados para el pago del componente financiero (Ke) de la RBSE a todas las empresas de transmisión de energía que renovaron sus concesiones en el 2012.

Adicionalmente, los movimientos netos, descontados los impuestos PIS/Confins, se muestran a continuación:

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
Remuneración de los activos de la concesión, netos de impuestos (causación)	132	22
Pagos de los activos de la concesión, netos de impuestos (caja)	(322)	(1,260)
Movimiento neto del periodo	(190)	(1,238)

8. Inventarios

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Crudo (1)	4,440	3,311
Materiales para producción de bienes	3,216	3,258
Combustibles y petroquímicos	2,920	2,040
	10,576	8,609

- (1) La variación corresponde principalmente a mayor inventario en tránsito al 30 de junio de 2026.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

9. Otros activos financieros

	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Activos medidos a valor razonable		
Activos medidos a valor razonable con cambios en resultados		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional (1)	1,039	853
Inversiones en valores de renta variable y fondos fiduciarios (2)	867	552
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	581	589
Instrumentos de cobertura (3)	336	245
Activos medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		
Instrumentos de patrimonio y otros (4)	953	1,041
	3,776	3,280
Activos medidos a costo amortizado	33	16
	3,809	3,296
Corriente	2,447	1,838
No corriente	1,362	1,458
	3,809	3,296

(1) Corresponde a títulos del Gobierno Nacional TES para atender necesidades de liquidez.

(2) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia. Ver Nota 9.1

(3) A 30 de junio de 2026, el saldo incluye principalmente opciones *put* para cobertura de tasa de cambio en Ecopetrol S.A., *forwards* de tasa de cambio en Oleoducto Central S.A. e Interconexión Eléctrica SA E.S.P. y *swaps* de *commodities* en Ecopetrol Trading Asia. Estos instrumentos derivados tienen como finalidad la realización de coberturas de flujos de efectivo y valor razonable.

(4) Corresponde principalmente al reconocimiento de las acciones de McDermott en Refinería de Cartagena S.A.S.

La medición a valor razonable es reconocida contra otros resultados integrales (Nota 23.5) o resultado financiero (Nota 28), conforme al modelo de negocio establecido por el Grupo.

9.1. Restricciones

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se tenían fondos restringidos por \$43 y \$39 respectivamente, que tienen destinación específica, principalmente en ISA por \$13 (2025: \$13) asociados a fideicomisos de administración y pagos constituidos para los proyectos de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), recursos retenidos por embargos judiciales y recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar; y en Interligação Elétrica Norte E Nordeste por \$12 (2025: \$12) relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

9.2. Valor Razonable

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Nivel 1	1,021	206
Nivel 2	1,806	1,991
Nivel 3 (1)	949	1,083
	3,776	3,280

- (1) Corresponde principalmente al reconocimiento de las acciones de McDermott en Refinería de Cartagena S.A.S resultado de laudo arbitral con CB&I. Estas acciones se registraron como un instrumento de patrimonio reconocido a su valor razonable en jerarquía nivel 3, no cotizan en bolsa y Refinería de Cartagena tiene una participación minoritaria.

La valoración de acciones de McDermott International Ltd. se realizó considerando un enfoque de ingresos, proyectando flujos de caja descontados a valor presente y aspectos como primas de riesgos, la información disponible de McDermott International Ltd., considerando la no existencia de influencia significativa y de no control por parte de Refinería de Cartagena y escenarios de reestructuración en el tiempo. Producto de la valoración a valor razonable se efectuó el registro contable como un instrumento financiero.

No se presentaron transferencias entre niveles de jerarquía durante los años 2026 y 2025.

10. Impuestos

10.1. Activos y pasivos por impuestos corrientes y no corrientes

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Saldo a favor en impuestos	7,366	7,840
Impuesto a las ganancias	4,771	4,184
Anticipos y otros impuestos	2,443	2,490
	14,580	14,514
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	6,931	10,170
Impuesto a las ganancias	43	57
	6,974	10,227
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	1,051	233
Impuesto a las ganancias	610	1,096
Impuesto al patrimonio (1)	462	-
Impuesto de industria y comercio	274	361
Impuesto al carbono	261	100
Impuesto al valor agregado	141	90
Otros impuestos	274	488
	3,073	2,368
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido	11,639	11,910
Impuesto a las ganancias	2,442	2,308
	14,081	14,218

- (1) La variación obedece a la entrada en vigor del Decreto 0173 de 2026 emitido por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, que estableció de forma transitoria el impuesto al patrimonio para personas jurídicas. (Ver descripción del impuesto al patrimonio en la Nota 10.3)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

10.2. Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
	(No auditados)		(No auditados)	
Gasto por impuesto corriente	2,791	1,506	5,572	3,543
Gasto por impuesto sobre la renta diferido	1,383	(141)	863	(239)
Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores	19	(80)	14	(80)
Gasto por impuesto a las ganancias	4,193	1,285	6,449	3,224

La tasa efectiva de tributación fue de 37.1% y 32.5% para los seis meses terminados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

Al 30 de junio de 2026 y 2025, la tasa nominal de impuesto sobre la renta de la casa matriz fue de 35%. Así mismo, la sobretasa estimada para Ecopetrol S.A. y Hocol al 31 de marzo de 2026 y 2025 fue del 10% y 0%, respectivamente, con base en la proyección de los precios internacionales del BRENT.

El aumento 4.6% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se da principalmente por: (i) el efecto de la sobretasa del impuesto sobre la renta del 10% en 2026 y 0% en 2025 y (ii) efecto de la no deducibilidad del impuesto al patrimonio en la proyección de la Tasa Efectiva para 2026.

10.3. Impuesto al patrimonio

El Decreto Legislativo 0173 de 2026 creó un impuesto extraordinario y transitorio al patrimonio aplicable únicamente en la vigencia fiscal 2026, como parte de las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional en el marco del Estado de Emergencia Económica, Social y Ecológica declarado en febrero de 2026, con el fin de financiar los gastos derivados de la emergencia climático.

El impuesto se configura como un gravamen de corte asociado a la posesión de un patrimonio líquido al 1 de marzo del 2026, con un umbral de aplicación de 200,000 UVT y tarifa general del 0.5% y especial del 1.6% entidades del sector financiero y del sector extractivo de petróleo y crudo.

De conformidad con la legislación tributaria anterior en Colombia, el Grupo Ecopetrol en Colombia se encuentra sujeto al impuesto al patrimonio, en el cual las compañías del segmento de producción están sujetas a una tarifa del 1.6% y las del segmento de refinación, transporte, energía y vías a una tarifa del 0.5%.

Al 30 de junio de 2026, las cuentas por pagar incluyen el impuesto al patrimonio, reconocido conforme a la política contable del Grupo Ecopetrol. De acuerdo con dicha política, alineada con los Decretos 0173 y 0240 de 2026, y con el concepto No. CGN-20261120009251 Id: 3978 emitido por la Contaduría General de la Nación, el impuesto al patrimonio configura una obligación, que se reconoce como un pasivo y su impacto económico corresponde a un gasto del ejercicio anual 2026.

En aplicación del Decreto Legislativo 0240 de 2026 emitido por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público y el Concepto de la Contaduría General de la Nación emitido el 26 de marzo de 2026 que avala el registro en el resultado del período anual, el Grupo reconoce el gasto por impuesto al patrimonio de manera sistemática y proporcional a lo largo del ejercicio 2026. En consonancia con lo anterior, el pasivo por impuesto al patrimonio se registra inicialmente con una contrapartida transitoria en el patrimonio, en una cuenta denominada "Otras reservas para impuestos", la cual tiene exclusivamente fines de presentación contable y no constituye una distribución de utilidades ni una apropiación de reservas a favor de los accionistas. Dicha cuenta patrimonial tiene naturaleza transitoria y es

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

reclasificada gradualmente al estado de resultados a medida que se reconoce el gasto correspondiente durante el período, sin afectar reservas específicas ni requerir decisiones de los órganos sociales distintas de la aprobación ordinaria de los estados financieros.

Este tratamiento garantiza la adecuada presentación del desempeño financiero del Grupo en los estados financieros intermedios y su consistencia con los estados financieros anuales preparados bajo normas NIIF.

El valor total del impuesto al patrimonio a cargo del Grupo es de \$1,155. De este monto, \$585 fueron reconocidos como gasto por impuesto al patrimonio en el estado de resultados del Grupo Ecopetrol correspondiente al período finalizado el 30 de junio de 2026. Del saldo restante, por \$565, se mantiene registrado de manera transitoria en el patrimonio y será reconocido de forma gradual como gasto en el estado de resultados en cada uno de los trimestres del 2026 y \$5 por efectos de conversión de las filiales con moneda funcional diferente al peso. En consecuencia, el impuesto al patrimonio será reconocido en su totalidad como gasto en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2026, sin que se esperen impactos permanentes en el patrimonio del Grupo.

El Grupo continuará monitoreando la evolución normativa, doctrinal y jurisprudencial relacionada con el impuesto al patrimonio y evaluará de forma periódica la razonabilidad de las estimaciones y supuestos utilizados, reconociendo prospectivamente cualquier efecto derivado de cambios en las circunstancias o en la interpretación de la norma.

Impuesto al patrimonio por segmentos

El impacto del impuesto al patrimonio en cada segmento refleja dos componentes: (i) el impuesto reconocido directamente por las compañías que integran cada segmento y (ii) la porción proporcional del impuesto de Ecopetrol S.A. que causó a la tarifa del 1.6% y que se asigna a cada segmento bajo cumplimiento de la Norma Internacional de información financiera NIIF 8 – Segmentos de operación.

11. Otros activos

	Al 30 de junio de 2026	A 31 de diciembre 2025
	(No auditado)	
Corriente		
Gastos pagados por anticipado	1,114	1,079
Asociados en operaciones conjuntas	881	912
Anticipos a contratistas y proveedores	472	349
Depósitos entregados en administración	431	521
Activos no corrientes mantenidos para la venta	7	6
Otros activos	88	43
	2,993	2,910
No corriente		
Fondo de abandono	528	524
Beneficios a empleados	445	417
Depósitos entregados en administración	425	416
Depósitos judiciales y embargos	46	45
Anticipos, avances y depósitos	10	20
Otros activos	241	270
	1,695	1,692

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Negocios conjuntos		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,633	1,658
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,404	1,434
Equion Energía Limited	1,026	1,077
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	494	473
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	477	466
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	347	347
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	237	235
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	233	164
Ecodiesel Colombia S.A.	88	83
Consorcio Eléctrico Yapay S.A.	29	25
Transnexa S.A. E.M.A.	9	9
PA Energía para la paz	9	9
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	3	6
Derivex S.A. y otros (1)	1	1
	5,990	5,987
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(393)	(393)
Transnexa S.A. E.M.A.	(9)	(9)
	5,588	5,585
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,525	1,518
ATP Tower Holdings	602	655
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	145	153
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	72	72
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	33	33
Extracol S.A.	29	29
Serviport S.A.	9	9
Sociedad Portuaria Olefinas	4	3
	2,419	2,472
Menos impairment:		
Serviport S.A.	(9)	(9)
	2,410	2,463
	7,998	8,048

(1) Incluye inversiones en Parques de Río e Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2026 es el siguiente:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2025	2,463	5,585	8,048
Capitalizaciones	-	71	71
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	89	329	418
Otros resultados integrales	(55)	(241)	(296)
Dividendos decretados	(87)	(156)	(243)
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditado)	2,410	5,588	7,998

Durante el 2026, el Grupo Ecopetrol ha recibido dividendos en efectivo por valor de \$251 provenientes de sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 2026 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 2025	62,112	65,864	17,533	19,923	4,843	3,444	173,719
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	796	1,180	1,447	263	11	70	3,767
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	40	-	-	-	-	40
Intereses financieros capitalizados (2)	91	105	61	29	1	7	294
Diferencia en cambio capitalizada	1	1	1	-	-	-	3
Bajas por retiro o venta	(477)	(333)	(749)	(20)	(3)	(16)	(1,598)
Ajuste por conversión	(2,484)	(1,450)	(140)	(578)	(157)	(83)	(4,892)
Reclasificaciones /traslados	29	254	(156)	91	-	(235)	(17)
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	60,068	65,661	17,997	19,708	4,695	3,187	171,316
Depreciación acumulada y pérdidas por <i>impairment</i>							
Saldo al 31 de diciembre de 2025	(29,067)	(27,330)	(1,422)	(8,518)	(117)	(1,161)	(67,615)
Depreciación del periodo	(1,484)	(1,308)	-	(392)	-	(62)	(3,246)
Bajas por retiro o venta	447	330	746	19	1	11	1,554
Ajuste por conversión	1,023	642	-	242	6	56	1,969
Reclasificaciones /traslados	22	(5)	20	(26)	-	1	12
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	(29,059)	(27,671)	(656)	(8,675)	(110)	(1,155)	(67,326)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	33,045	38,534	16,111	11,405	4,726	2,283	106,104
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	31,009	37,990	17,341	11,033	4,585	2,032	103,990

- (1) Incluye principalmente: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Caño Sur, Rubiales, Akacias, Castilla, Chichimene y la Refinería de Barrancabermeja ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, plan de optimización de activos, proyectos de renovación de subestación San Mateo y Betania.
- (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 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 2026, 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 2025	112,125	9,739	10,677	132,541
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	2,620	-	1,650	4,270
Actualización costos de abandono (Nota 22)	-	58	-	58
Bajas por retiro o venta	(480)	(27)	-	(507)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (2)	-	-	(115)	(115)
Intereses financieros capitalizados (3)	195	-	32	227
Diferencia en cambio capitalizada	2	-	-	2
Ajuste por conversión	(2,925)	(82)	(208)	(3,215)
Reclasificaciones /traslados	435	(4)	(436)	(5)
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	111,972	9,684	11,600	133,256
Agotamiento acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2025	(77,216)	(6,885)	(33)	(84,134)
Agotamiento del periodo	(3,235)	(351)	-	(3,586)
Bajas por retiro o venta	452	20	-	472
Ajuste por conversión	1,791	63	-	1,854
Reclasificaciones /traslados	(35)	1	32	(2)
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	(78,243)	(7,152)	(1)	(85,396)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	34,909	2,854	10,644	48,407
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	33,729	2,532	11,599	47,860

(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 Rubiales, Caño Sur, Akacias y Castilla, y c) Hocol S.A. principalmente a ejecución de los proyectos Llanos 100, Llanos 123, Saman, Vim8, Llanos 86-87-104, Malacate, La Cañada, SN-18, La Punta, Guarrojo y SSJN1.

(2) Incluye el reconocimiento en el gasto de la actividad exploratoria de Ecopetrol S.A., principalmente de los pozos Drago 1 y Vencejo 1.

(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 arrendamientos por el periodo finalizado el 30 de junio de 2026 ha sido el siguiente:

	Ductos, redes y líneas	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	Pasivos por arrendamientos (Nota 19.1)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	8	272	458	256	994	1,396
Adiciones	28	13	79	189	309	309
Depreciación del periodo	(12)	(33)	(81)	(64)	(190)	-
Remedaciones (1)	-	2	7	3	12	12
Bajas	(1)	(3)	(1)	(1)	(6)	(6)
Costo financiero	-	-	-	-	-	74
Pagos de capital	-	-	-	-	-	(251)
Pagos de Intereses	-	-	-	-	-	(51)
Traslados	-	(4)	-	-	(4)	14
Diferencia en cambio y ajuste por conversión	(2)	(5)	(8)	(6)	(21)	(50)
Saldo al 30 de junio de 2026(No auditados)	21	242	454	377	1,094	1,447

(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 2026 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos intangibles	Servidumbres (1)	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2025	2,276	1,090	13,551	1,649	18,566
Adquisiciones	108	-	203	2	313
Bajas por retiro o venta	(34)	-	-	-	(34)
Ajuste por conversión	(33)	(64)	(1,366)	(37)	(1,500)
Traslados	4	(1)	-	1	4
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	2,321	1,025	12,388	1,615	17,349
Amortización acumulada y pérdidas por impairment					
Saldo al 31 de diciembre de 2025	(1,400)	(156)	(2,817)	(152)	(4,525)
Amortización del periodo	(140)	(8)	(285)	(4)	(437)
Bajas por retiro o venta	32	-	-	-	32
Ajuste por conversión	23	23	521	2	569
Traslados	28	2	-	-	30
Saldo al 30 de junio de 2026(No auditados)	(1,457)	(139)	(2,581)	(154)	(4,331)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	876	934	10,734	1,497	14,041
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	864	886	9,807	1,461	13,018

(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 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 2026 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.

En consecuencia, no se identifican cambios significativos ni eventos que constituyan indicios de *impairment* que requieran un nuevo cálculo cuantitativo o la reversión material de *impairment* en las líneas de negocio. El Grupo continuará monitoreando el entorno y evaluando de forma permanente posibles impactos en los resultados.

18. Goodwill

	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.(1)	3,059	3,220
Oleoducto Central S.A.	683	683
Hocol Petroleum Ltd	538	538
Invercolsa S.A.	434	434
Andean Chemical Limited	128	128
Esenttia S.A.	108	108
Parque Solar Portón del Sol S.A.S y Energuana S.A.S	18	18
	4,968	5,129
Menos <i>Impairment</i> Hocol Petroleum Ltd	(538)	(538)
Total	4,430	4,591

- (1) La variación corresponde al efecto de conversión de moneda extranjera aplicada desde las monedas funcionales de las subsidiarias hacia la moneda de presentación del Grupo.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

19. Préstamos y financiaciones

19.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
	2026	2025	2026	2025
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	6.8%	6.2%	5,027	4,985
Créditos comerciales y sindicados	9.5%	7.3%	6,585	6,199
Pasivos por arrendamiento	7.0%	8.8%	828	818
			12,440	12,002
Moneda extranjera				
Bonos (1)	7.5%	7.6%	74,275	79,222
Créditos comerciales y sindicados	6.4%	6.5%	16,916	16,670
Préstamos partes relacionadas (Nota 30)	6.0%	6.0%	668	728
Pasivos por arrendamiento	7.0%	6.6%	619	578
			92,478	97,198
			104,918	109,200
Corriente			11,063	10,080
No corriente			93,855	99,120
			104,918	109,200

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

- 1) La reducción de la deuda en moneda extranjera se debe principalmente a la disminución de la tasa de cambio, pasando de \$3,727.08 a \$3,440.83 entre el 31 de diciembre de 2025 y el 30 de junio de 2026, respectivamente.

El valor de las adquisiciones de deuda efectuadas por el Grupo durante 2026 corresponde a \$16,383, distribuidos principalmente: En Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$8,713 y Ecopetrol S.A. por \$6,016.

Producto de la estrategia del Grupo en la gestión integral de deuda y financiamiento de los vencimientos, durante el 2026 se realizaron pagos de capital por \$13,556, principalmente en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$7,189 y Ecopetrol S.A. por \$6,107. De igual manera se realizaron pagos por intereses por \$3,951 principalmente en Ecopetrol S.A. por \$2,605 y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,250.

19.2. Valor razonable

Los siguientes son los valores razonables de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2026:

	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
	2026	2025
Moneda nacional		
Bonos	4,962	4,904
Créditos comerciales y sindicados	6,459	6,024
Pasivos por arrendamiento	828	818
	12,249	11,746
Moneda extranjera		
Bonos	74,242	77,440
Créditos comerciales, sindicados y préstamos con partes relacionadas	16,683	15,072
Pasivos por arrendamiento	619	578
	91,544	93,090
	103,793	104,836

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

El nivel de jerarquía del valor razonable de los préstamos y financiación se ubica en el nivel 2.

19.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 30 de junio de 2026:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	233	1,783	1,107	1,904	5,027
Créditos comerciales y sindicados	743	3,882	1,840	120	6,585
Pasivos por arrendamiento	119	613	95	1	828
	1,095	6,278	3,042	2,025	12,440
Moneda extranjera					
Bonos	3,943	23,763	29,504	17,065	74,275
Créditos comerciales y sindicados	5,327	11,140	324	125	16,916
Préstamos partes relacionadas	30	418	171	-	619
Pasivos por arrendamiento	668	-	-	-	668
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditado)	9,968	35,321	29,999	17,190	92,478
	11,063	41,599	33,041	19,215	104,918

19.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de junio de 2026, el Grupo Ecopetrol tiene designados USD\$17,006 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$9,860 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$7,146 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 29.

19.5. Garantías y covenants

Al 30 de junio de 2026, 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 \$18 en: a) Chile por \$11, b) Brasil por \$4 y c) Colombia por \$3.

ISA y sus empresas tienen compromisos (*covenants*) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros.

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 prepagó volumétrico con un tercero.

En el período sobre el que se informa, el Grupo 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

20. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Corriente		
Proveedores	12,837	11,586
Retención en la fuente	3,390	1,023
Anticipos asociados	1,091	1,198
Dividendos por pagar	759	224
Seguros y reaseguros	201	405
Acuerdos en contratos de transporte	194	108
Depósitos recibidos de terceros	190	279
Partes relacionadas (Nota 30)	42	50
Operaciones de cobertura	10	-
Acreedores varios	847	886
	19,561	15,759

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 2026

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

21. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Beneficios post-empleo		
Salud	9,238	9,004
Pensión	1,727	1,980
Educación	429	433
Bonos	269	285
Otros planes	176	166
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	750	828
	12,589	12,696
Prestaciones sociales y salarios	896	1,219
Otros beneficios a largo plazo	11	38
	13,496	13,953
Corriente	3,054	3,481
No corriente	10,442	10,472
	13,496	13,953

21.1. Activos del plan

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

El saldo de los activos del plan es de \$11,772 y \$11,530 al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, respectivamente. El 51.84% (2025 – 48.48%) son nivel 1 de valor razonable y el 48.16% (2025 – 51.52%) están bajo categoría nivel 2.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

22. Provisiones y contingencias

El movimiento de provisiones y contingencias por el periodo finalizado el 30 de junio de 2026 ha sido el siguiente:

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2025	13,314	541	2,593	16,448
Actualización costos de abandono	98	-	-	98
Adiciones (1)	-	4	151	155
Utilizaciones (2)	(273)	(66)	(203)	(542)
Costo financiero (2)	344	31	31	406
Ajuste por conversión	(86)	(17)	(20)	(123)
Traslados y otros	-	2	54	56
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditados)	13,397	495	2,606	16,498
Corriente	716	65	503	1,284
No corriente	12,681	430	2,103	15,214
	13,397	495	2,606	16,498

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

(2) Corresponde al costo financiero por la actualización del pasivo y su respectiva utilización.

22.1. Contingencias

22.1.1 Avances en el proceso de IVA en las importaciones de Gasolina y Diesel

La Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales ("DIAN") emitió el Concepto No. 100202208-2305 el 19 de diciembre de 2024 (y ratificado en julio de 2025) manifestando, según su interpretación, que la importación de gasolina y ACPM se encuentra gravada con el Impuesto sobre las Ventas (IVA) a la tarifa general del 19%. De acuerdo con la interpretación de la DIAN, la base para la liquidación del impuesto es el valor de los productos en aduanas.

Ecopetrol S.A. y Refinería de Cartagena S.A.S. no están de acuerdo con esta interpretación realizada por la DIAN; la DIAN considera que la importación de gasolina y diésel durante el período 2022–2024 debió haber estado sujeta al Impuesto sobre las Ventas (IVA) a la tarifa general del 19%. No obstante, Refinería de Cartagena y Ecopetrol consideran que sus declaraciones fueron elaboradas de conformidad con la legislación tributaria y aduanera vigente. La autoridad tributaria, en línea con su interpretación y en la aplicación de la doctrina mencionada, ha notificado a la Refinería seis liquidaciones oficiales, con sus resoluciones confirmatorias, por valor de COP\$ 1.3 billones de IVA y sanción, e igualmente notificó a la Compañía, dos liquidaciones oficiales y sus resoluciones confirmatorias, por valor de COP\$ 6.5 billones de IVA y sanción para los periodos comprendidos entre 2022 y 2024; sobre dichos valores se han estimado intereses que con corte al 30 de junio de 2026, representarían alrededor de COP\$ 5.6 billones para ambas compañías. Estos valores podrían ser significativamente mayores en la medida que el tiempo avance o que se reciban requerimientos adicionales por parte de la DIAN. En este momento ya se agotó la sede administrativa en todos los expedientes abiertos en contra de la Refinería y Ecopetrol. A la fecha, Ecopetrol y Refinería de Cartagena han radicado ante los Tribunales Administrativos de Cundinamarca y Bolívar, 2 y 6 demandas de nulidad y restablecimiento del derecho, respectivamente, en contra de la DIAN por la reclamación del IVA en la importación de combustibles. Los litigios han surtido el trámite procesal y 4 de ellos ya han sido admitidos por el Tribunal del caso.

La Refinería y la Compañía, dentro del marco de la debida diligencia y protección de sus legítimos intereses, contestaron las actuaciones de la DIAN dentro de los tiempos establecidos en la ley controvirtiendo sus actos proferidos y cuestionando su interpretación normativa, así mismo han desarrollado los respectivos argumentos en

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

las demandas de nulidad y restablecimiento del derecho.

En interpretación de la DIAN, con el agotamiento de la sede administrativa, la DIAN podrá continuar con el proceso de cobro conforme a las normas procedimentales del régimen aduanero y Estatuto Tributario que incluye procedimientos de cobro coactivo, sin perjuicio de que la Refinería y la Compañía estén ejerciendo los recursos administrativos o judiciales correspondientes, de acuerdo con la misma normativa. Aunque la Refinería y la Compañía han ejercido esos recursos, un eventual cobro coactivo podría implicar un efecto material adverso en las operaciones, liquidez y posición financiera de la Refinería y la Compañía, dependiendo del monto de este y su respectiva duración. Así mismo, con base en los conceptos emitidos por nuestros asesores externos, en los cuales consideran que la probabilidad de éxito es superior al 50%, la Compañía considera que existen argumentos para no constituir ninguna provisión contable.

Teniendo en cuenta que la DIAN ha decidido aplicar su interpretación normativa, a partir de enero de 2025 la Compañía y la Refinería han venido realizando los pagos del IVA por la importación de gasolina y ACPM, en cumplimiento a la interpretación de la DIAN a la tarifa del 19%. El pago del IVA no afecta los derechos que la Compañía y la Refinería se reservan para controvertir jurídicamente en la oportunidad adecuada ante las instancias correspondientes, como se mencionó anteriormente.

El valor de los pagos de IVA relacionados con la importación de gasolina y ACPM para 2025 ascendió a COP\$ 4.2 billones vista Grupo Ecopetrol, de los cuales, aproximadamente COP\$ 3.9 billones se recuperarían a través del procedimiento de descuento y devolución de saldos a favor de IVA. Por el segundo trimestre de 2026 los pagos ascienden a COP\$ 1.2 billones.

La Compañía y la Refinería reiteran su compromiso de cumplir a cabalidad con sus obligaciones aduaneras y tributarias, y serán respetuosas de las decisiones que resuelvan sobre esta controversia ante las instancias correspondientes.

22.1.2 Investigación administrativa de la Superintendencia de Industria y Comercio

El 19 de junio de 2026, la Superintendencia de Industria y Comercio comunicó a Ecopetrol S.A., Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. y Oleoducto Central S.A. (Ocensa) el informe motivado emitido dentro de una investigación relacionada con presuntas prácticas restrictivas de la competencia en procesos de contratación del servicio de transporte por helicópteros realizados entre 2011 y 2023. Dicho informe contiene una recomendación de sanción respecto de las sociedades investigadas. El 22 de julio de 2026 las compañías presentaron las observaciones correspondientes al informe motivado. A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Superintendencia de Industria y Comercio no ha emitido una decisión definitiva sobre el proceso.

22.1.3 Procesos de Refinería de Cartagena S.A.S.

A continuación, se presentan los cambios más recientes relacionados con las contingencias asociadas a los procesos de Refinería de Cartagena S.A.S.

Investigaciones de entidades de control

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

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 concluyó la audiencia preparatoria de juicio. Se adelantaron las audiencias de juicio oral, habiéndose finalizado la etapa probatoria al 31 de diciembre de 2025. En el abril de 2026 culminó la presentación de alegatos de conclusión y se programó para el segundo semestre de 2026 audiencia de sentido del fallo y lectura de sentencia.

Por lo demás, no se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 30 de junio de 2026.

- **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 28 de octubre de 2024 inició la etapa de juicio oral y, desde esa fecha se vienen desarrollando las audiencias correspondientes.

Por lo demás, no se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 30 de junio de 2026.

- **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.

Tras las sentencias condenatorias de primera y segunda instancia, actualmente se tramita el recurso extraordinario de casación ante la Corte Suprema de Justicia.

El 5 de marzo de 2025, la Sala de Casación Penal de la Corte Suprema de Justicia declaró extinguida la acción penal por la muerte de Orlando José Cabrales Martínez y, en consecuencia, precluyó la actuación seguida en su contra por el delito de contrato sin cumplimiento de requisitos legales.

El proceso retornó al despacho para la emisión de la correspondiente decisión frente a la demanda de casación presentada a favor de Felipe Castilla Canales.

No se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 30 de junio de 2026.

- **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.

El 21 de noviembre de 2025, mediante Resolución No. 00561, se fijó un año como término para la prórroga de la suspensión del ejercicio de la acción penal, contado a partir de la fecha en la que el juez de control de garantías legalice la aplicación del principio de oportunidad.

No se registraron cambios significativos en el proceso con corte al 30 de junio de 2026.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 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 \$11,500 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040, no existe dilución potencial de acciones.

23.2 Prima en colocación de acciones

Al 30 de junio de 2026, el saldo de la prima en emisión de acciones es \$6,608 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 \$4,458, (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 y (iii) \$32 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) pesos.

23.3 Reservas patrimoniales

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Reserva legal	13,148	13,148
Reservas fiscales y obligatorias	509	509
Otras reservas (1)	20,688	16,635
Impuesto al patrimonio (2)	(551)	-
Total	33,794	30,292

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 28 de marzo de 2026, definió constituir una reserva de \$20,689 con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia del Grupo Ecopetrol.

(2) Corresponde al impuesto al patrimonio pendiente por amortizar al gasto en la vigencia 2026 (Ver detalle de impuesto al patrimonio en nota 10.3)

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Saldo inicial	30,292	24,156
Liberación de reservas	(17,145)	(12,502)
Apropiación de reservas	21,198	18,638
Impuesto al patrimonio	(551)	-
Saldo final	33,794	30,292

23.4 Resultados acumulados y pago de dividendos

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

El Grupo 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).

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 27 de marzo de 2026, aprobó el proyecto de distribución de utilidades sobre el ejercicio 2025 y definió distribuir dividendos ordinarios por \$4,975 (2025: \$8,799).

Según lo aprobado para los accionistas minoritarios el pago de este dividendo se realizó el 30 de abril del 2026 por \$573. Por otra parte, la Asamblea aprobó el pago de dividendos para el accionista mayoritario en dos cuotas, los cuales se realizaron en las siguientes fechas: i) el 30 de abril de 2026 por \$3,872 en efectivo y \$128 mediante compensación con cuenta por cobrar (Nota 7) y ii) el 30 de junio de 2026 por \$402.

Se pagaron dividendos así:

	Al 30 de junio de 2026	2025
Ecopetrol S.A.	4,847	8,784
Interconexión Eléctrica S.A. ESP	612	1,249
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	366	433
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	96	110
Invercolsa S.A.	109	95
Oleoducto de Colombia S.A. - ODC	8	24
Total	6,038	10,695

23.5 Otros resultados integrales

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

	Al 30 de junio de 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones	8,040	12,906
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(1,175)	(2,752)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(201)	(348)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	2,047	1,248
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	243	152
Instrumentos medidos a valor razonable	157	151
	9,111	11,357

23.6 Utilidad básica y diluida por acción

	Al 30 de junio de 2026	2025
	(No auditado)	
Utilidad neta atribuible a los accionistas	8,951	4,938
Promedio ponderado de acciones en circulación	41,116,694,690	41,116,694,690
Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos)	217.7	120.1

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
	(No auditado)		(No auditado)	
Ventas nacionales				
Destilados medios (1)	10,240	6,541	17,415	13,572
Gasolinas (1)	5,930	4,038	9,670	8,399
Servicios	897	770	1,765	1,550
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	820	820	1,613	1,635
Gas natural	806	867	1,666	1,736
Servicio gas combustible	298	345	593	706
Plástico y caucho	249	216	436	448
Asfaltos	202	220	396	412
G.L.P. y propano	103	150	189	314
Vías y servicios de construcción (2)	100	86	196	172
Aromáticos	61	48	112	64
Polietileno	51	62	119	167
Crudos	-	2	-	3
Otros productos	207	190	360	389
	19,964	14,355	34,530	29,567
Ventas al exterior				
Crudos	13,067	10,562	22,336	21,493
Servicios de construcción (2)	2,120	1,467	3,517	2,892
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	1,494	802	2,885	2,326
Combustóleo	1,437	769	2,359	1,782
Plástico y caucho	492	273	806	634
Diesel	184	388	356	492
G.L.P. y propano	96	128	175	272
Gas natural	(87)	25	(98)	76
Coberturas de flujo efectivo (3)	359	(20)	266	(132)
Otros productos	1,072	920	1,691	1,632
	20,234	15,314	34,293	31,467
	40,198	29,669	68,823	61,034

- (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, y Resolución 40736 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). A 30 de junio de 2026, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$5,999 (2025: \$2,427). El saldo por cobrar por este concepto se detalla en la nota 7.
- (2) Corresponde a los ingresos relacionados con los contratos de transmisión de energía y las concesiones de carreteras de peaje de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.
- (3) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones por (\$585) (2025: (\$7)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$851 (2025: (\$125)).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
	(No auditado)		(No auditado)	
Costos variables				
Productos importados	7,042	4,676	12,246	10,848
Compras de crudo asociación y concesión	3,204	2,197	5,198	4,816
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	2,382	3,057	4,718	5,572
Compras de hidrocarburos - ANH (1)	1,700	1,631	2,515	3,603
Regalías de gas en dinero (2)	1,006	249	1,790	476
Energía eléctrica	675	577	1,281	1,148
Servicios de transporte de hidrocarburos	500	433	938	917
Materiales de proceso	464	524	858	1,039
Compras de otros productos y gas	276	382	525	717
Impuestos y contribuciones	175	49	227	120
Servicios contratados asociación	114	92	200	155
Pruebas extensas	5	33	9	52
Otros (3)	(270)	539	(2,065)	(588)
	17,273	14,439	28,440	28,875
Costos fijos				
Depreciaciones y amortizaciones	1,223	1,292	2,443	2,515
Servicios de construcción	1,385	907	2,362	1,792
Mantenimiento	1,189	1,316	2,274	2,482
Costos laborales	1,186	1,122	2,292	2,187
Servicios contratados	861	905	1,722	1,709
Impuestos y contribuciones	326	380	695	750
Servicios contratados asociación	314	322	603	595
Materiales y suministros de operación	176	235	341	430
Servicios de transporte de hidrocarburos	91	83	177	176
Costos generales	56	161	237	355
	6,807	6,723	13,146	12,991
	24,080	21,162	41,586	41,866

- (1) 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.
- (2) Incluye el pago de regalías de gas y crudo en dinero. A partir del 1 de enero de 2026, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) modificó el esquema de recaudo de regalías de crudo hacia pagos en dinero, con aplicación limitada a nueve campos, conforme a la Resolución 977 de diciembre de 2025 expedida por la misma entidad.
- (3) Corresponde a: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios de crudo y productos refinados, 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 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
	(No auditado)		(No auditado)	
Gastos de administración				
Gastos laborales	567	540	1,095	1,060
Gastos generales	432	490	870	934
Depreciaciones y amortizaciones	91	116	198	232
Impuestos	311	28	644	87
	1,401	1,174	2,807	2,313
Gastos de operación y proyectos				
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	494	337	787	573
Gastos de exploración	482	287	589	384
Impuestos	205	332	433	606
Gastos laborales	110	100	214	206
Mantenimientos	70	41	131	95
Cuota de fiscalización	64	70	127	139
Depreciaciones y amortizaciones	52	28	100	65
Diversos	349	131	517	217
	1,826	1,326	2,898	2,285

27 Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
	(No auditado)		(No auditado)	
Gasto por provisiones	(83)	(200)	(157)	(234)
Pérdida en venta de activos	(26)	(24)	(27)	(40)
Gasto por <i>impairment</i> de activos de corto plazo (1)	(94)	(86)	(150)	(191)
Otros ingresos (gastos), neto	95	(57)	149	(85)
	(108)	(367)	(185)	(550)

- (1) Corresponde principalmente a la provisión del 99% de la cartera de AIR-E S.A.S. E.S.P. en las compañías ISA, Intercolombia y Transelca; el proceso de intervención de la sociedad es el principal indicador para determinar que hay un alto riesgo de recuperabilidad.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 de 2026		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026	
	2025		2025	
	(No auditado)		(No auditado)	
Ingresos financieros				
Rendimientos e intereses	372	347	619	652
Resultados provenientes de activos financieros	25	107	37	132
Utilidad en liquidación de derivados	2	15	15	22
Otros ingresos financieros	59	20	69	30
	458	489	740	836
Gastos financieros				
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,737)	(1,922)	(3,510)	(3,776)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(853)	(726)	(1,529)	(1,452)
Resultados provenientes de activos financieros	1	(15)	(14)	(19)
Otros gastos financieros	(99)	(124)	(651)	(256)
	(2,688)	(2,787)	(5,704)	(5,503)
Utilidad por diferencia en cambio, neta				
Utilidad por diferencia en cambio	497	213	560	164
	497	213	560	164
	(1,733)	(2,085)	(4,404)	(4,503)

- (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 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 2026, el peso colombiano se valorizó 8.42% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2025 de \$3,757.08 a \$3,440.83 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se revalúa contra el dólar estadounidense, los ingresos por exportaciones bajan al convertirse a pesos; así mismo, los bienes importados, servicios petroleros e intereses sobre la deuda externa denominada en dólares se tornan menos costosos. Por el contrario, cuando el peso se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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 2026	Al 31 de diciembre de 2025
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	352	544
Otros activos financieros	3	777
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(117)	432
Préstamos y financiaciones	(18,795)	(18,702)
Otros activos y pasivos, neto	(1,066)	(483)
Posición pasiva neta	(19,623)	(17,432)

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

Del total de la posición pasiva neta, USD\$(17,969) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(17,006) 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\$963 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(1,654) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo Ecopetrol con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

Así mismo, el Grupo ha ejecutado estrategias de cobertura con derivados financieros (forwards y opciones) para mitigar el riesgo cambiario. A 30 de junio de 2026, el saldo de estas coberturas corresponde a un neto activo de \$291.

29.2 Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 8% y 15% 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 2026:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
8%	(718)	(4,681)
15%	(1,347)	(8,777)

29.3 Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Esta cobertura natural tiene el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto entre exportaciones y endeudamiento, esto con el fin de mitigar el riesgo por tipo de cambio al momento de la realización de las exportaciones.

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

(Millones de USD)	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Saldo inicial	7,343	7,343
Reasignación de instrumentos de cobertura	658	1,316
Realización de las exportaciones	(658)	(1,316)
Designación de nuevas coberturas	-	4
Saldo final	7,343	7,347

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Saldo inicial	(1,248)	1,578
Diferencia en cambio	(2,303)	(4,737)
Realización de exportaciones (Nota 24)	851	150
Inefectividad	46	(14)
Impuesto de renta diferido	607	1,775
Saldo final	(2,047)	(1,248)

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de otros resultados integrales al estado de ganancias y pérdidas es la siguiente:



Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2026	1,474	(600)	874
2027	388	(156)	232
2028	386	(155)	231
2029	383	(154)	229
2030	296	(119)	177
2031	251	(101)	150
2032	244	(98)	146
2033	11	(3)	8
	3,433	(1,386)	2,047

29.4 Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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 2026, el saldo total cubierto es de USD\$9,880 millones; que incluye: i) Ecopetrol S.A. USD\$9,530 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 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Saldo inicial	2,718	6,467
Diferencia en cambio	(3,160)	(6,642)
Impuesto de renta diferido	1,533	2,893
Saldo final	1,091	2,718

29.5 Riesgo de precio de commodities

El riesgo de precio de las materias primas está asociado con las operaciones del Grupo Ecopetrol, tanto exportaciones como importaciones de crudo, gas natural y productos refinados. Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo 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 Ecopetrol es un grupo integrado (con operaciones en los segmentos de exploración y producción, transporte y logística y refinación) y realiza tanto exportaciones de crudo a precios del mercado internacional como ventas de productos refinados a precios correlacionados con los precios internacionales.

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



Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja.
- 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 de derivados de commodities por (\$36) (Dic 2025: activa \$63). 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 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 el nivel de riesgo.

- **Riesgos físicos:** relacionados con la exposición y la vulnerabilidad del Grupo a los impactos del cambio climático y la variabilidad climática, que podrían afectar la continuidad operacional y aumentar la exposición de los activos a posibles daños y pérdidas. Los riesgos físicos se clasifican en agudos y crónicos.
 - **Riesgos agudos,** son aquellos originados por eventos climáticos extremos, cuya frecuencia e intensidad han venido aumentando debido al incremento gradual de la temperatura global. En el territorio colombiano se reflejan, principalmente, en la ocurrencia del fenómeno de variabilidad climática “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”. Estas condiciones podrían resultar, entre otras, en escasez de agua, olas de calor, inundaciones e incendios.
 - **Riesgos crónicos,** se derivan de un cambio sostenido a medio y largo plazo de las condiciones del clima, que para el Grupo se pueden ver reflejados en el aumento del nivel del mar, sobrecarga térmica y sequías, más allá del 2050.

Ecopetrol S.A. cuenta con un análisis de riesgos físicos con base en las amenazas más probables asociadas a condiciones climáticas extremas (inundaciones, desabastecimiento hídrico, movimientos en masa e incendios forestales), con un horizonte a 2100. Los escenarios utilizados corresponden a los desarrollados por el Panel Intergubernamental de Cambio Climático (IPCC, por sus siglas en inglés): (i) Alineado con el objetivo del Acuerdo de París (SSP1 / RCP 2.6), (ii) Pico de emisiones en 2040 (SSP2 / RCP4.5), y (iii) ‘Business as Usual’ (SSP5 / RCP8.5). Bajo estos escenarios, se evaluaron siete (7) amenazas: dos (2) crónicas (sequía y estrés térmico) y cinco (5) agudas (precipitación, inundación costera y fluvial, incendios y vientos) en 95 puntos asociados a los principales activos de la Compañía.

Particularmente, Ecopetrol S.A. desarrolló un Índice de Riesgo Climático para 34 bloques productivos en Colombia, con el fin de identificar áreas con mayor vulnerabilidad al cambio climático. Este análisis consideró, además de las condiciones actuales, tres trayectorias climáticas (SSP1, SSP2 y SSP5) para proyectar cómo evolucionará el riesgo en un horizonte temporal 2011-2040.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

- **Riesgos de transición:** están relacionados con los retos que la Compañía ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva. Ecopetrol llevó a cabo una priorización de riesgos de transición, identificando los siguientes:
 - **Riesgo regulatorio,** asociado a los cambios regulatorios que pueden afectar directamente a la Compañía en el corto y mediano plazo. Dentro de los cambios regulatorios se pueden destacar los siguientes: (i) nueva reglamentación relacionada con incorporación del cambio climático en el licenciamiento ambiental, (ii) mayor exigencia asociada a la reglamentación para la detección y reparación de fugas, quemas y venteos de gas, (iii) limitaciones para el uso de compensación para cumplir las metas de descarbonización, (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 GEI (RENARE), (v) puesta en marcha del Programa Nacional de Cupos Transables de Emisiones (PNCTE), similar a un Sistema de Comercio de Emisiones, en el cual se asignarían derechos de emisión. Este programa se encuentra en fase de diseño y desarrollo del marco regulatorio y está prevista su implementación completa en el 2030.
 - **Riesgo legal,** asociado con las reacciones negativas y demandas frente a la acción climática de Ecopetrol S.A.
 - **Riesgo de mercado,** relacionado con el cambio en las preferencias en el uso de productos bajos en carbono a largo plazo, lo cual implica un riesgo de la Compañía de no poder atender la demanda del mercado y de no avanzar de manera eficaz en el desarrollo de estos productos.
 - **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.

Para gestionar los riesgos señalados, Ecopetrol actualizó su mapa de riesgos empresariales definiendo el riesgo “Rezagos en compromisos para la mitigación del cambio climático, agua neutralidad y biodiversidad frente a expectativas del mercado y grupos de interés”, que relaciona la exposición de la compañía a impactos negativos por limitado avance en la implementación de sus compromisos y obligaciones asociados a estas temáticas.

Estos riesgos empresariales incorporan 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.

Con base en los reportes del IDEAM y de los principales centros internacionales de predicción climática, que estiman una probabilidad superior al 95 % de ocurrencia del fenómeno de El Niño 2026-2027 y una intensidad fuerte a muy fuerte, se activó de manera preventiva el indicador de riesgo corporativo y el control asociado, permitiendo la elaboración oportuna del Plan de Acción para la preparación y respuesta frente a los potenciales impactos del fenómeno. El plan incorpora antecedentes, contexto climático, escenarios prospectivos, análisis de riesgos y acciones de mitigación orientadas a proteger la continuidad operativa y la sostenibilidad del negocio frente a posibles afectaciones en el abastecimiento de gas, energía y agua, la logística fluvial, la gestión de la biodiversidad y el relacionamiento territorial. Con corte al 30 de junio de 2026, no se han materializado eventos operacionales asociados a las condiciones del fenómeno; sin embargo, se mantiene el estado de monitoreo y seguimiento permanente dada la alta probabilidad de consolidación del evento durante el segundo semestre de 2026 y el primer semestre de 2027.

En cuanto a riesgos de transición, Ecopetrol S.A. construyó tres escenarios que tienen como objetivo ser un marco de referencia sólido y unificado que permita anticipar y comprender los desafíos y oportunidades de la transición energética:

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

- **Alineación Climática (1,7° – 1,8°C):** Transformación hacia economías bajas en emisiones, que alinea gobiernos e instituciones en torno a cambio climático. Además, los países desarrollados alcanzan Net-Zero y otros países siguen la ruta más lento. No es suficiente para alcanzar ambición Net-Zero a nivel global (1,5 °C).
- **Equilibrio Energético (1,9° – 2,3°C):** Cambios fundamentales en los gobiernos, los mercados y la sociedad ponen en marcha una transición energética a largo plazo, continua el debate entre posición de seguridad energética y aceleración de la transición.
- **Divergencia Climática (2,5° – 2,8°C):** Intereses en descarbonización disímiles a pesar de cambios en política, regulación y mercados. Decisiones de política pública global son insuficientes para cerrar la brecha de ambición climática.

Ecopetrol considera relevante comparar tres escenarios posibles. Si bien el primero y el tercero no reflejan la visión base del Grupo Empresarial, es necesario comparar otras perspectivas posibles sobre la transición energética en el mundo. Con base en la visión estratégica contemplada hacia el 2040, el Grupo Ecopetrol considera el segundo escenario como el más probable y alineado con situaciones en las que el futuro energético estará liderado por una transición energética gradual, la cual contempla el uso adicional de fuentes de energía de bajas emisiones sin eliminar la existencia y uso de energía convencional dentro de la matriz energética.

En este sentido, las **oportunidades asociadas a clima** se derivan del análisis de riesgos, la revisión de los escenarios de transición energética y de la alineación con la estrategia corporativa. En el proceso de identificación y evaluación de las oportunidades, la Compañía realiza un seguimiento y evaluación del mercado energético y del entorno empresarial. Se han identificado oportunidades relacionadas con la diversificación del negocio tradicional, diversificación en negocios sostenibles, eficiencia energética y energía renovable.

- **Diversificación del negocio tradicional:** el Grupo Ecopetrol ha identificado oportunidades para hacer más resiliente su negocio de hidrocarburos, aprovechando las perspectivas del gas, la necesidad de logística y transporte para otro tipo de combustibles y energéticos, y la creciente demanda de productos petroquímicos más sostenibles.
- **Diversificación en negocios sostenibles:** Teniendo en cuenta que la demanda de soluciones y servicios en esta línea aumentará en las próximas décadas, el Grupo define, dentro de su pilar de “Crecer con la transición energética”, el potencial de generación de EBITDA en las siguientes líneas de negocio: Transmisión, vías y telecomunicaciones (a través de ISA) y Energías para la transición (gas natural e hidrógeno principalmente).
- **Eficiencia energética:** Ecopetrol, al ser uno de los mayores consumidores de energía en Colombia, optimiza el consumo de energía como una palanca clave para enfrentar el cambio climático.
- **Energía renovable:** esta es una de las palancas estratégicas del Grupo. La expectativa de la Compañía es contar con una capacidad instalada del 30% al 40% del total del Grupo asociada a este tipo de energías, incluyendo solar, eólica, biomasa, geotermia e hídrica.

29.7 Gestión del capital

El principal objetivo de la Gestión del Capital del Grupo 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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

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

	Al 30 de junio de 2026 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2025
Préstamos y financiaciones (Nota 19)	104,918	109,200
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(8,745)	(10,694)
Otros activos financieros (Nota 9)	(3,809)	(3,296)
Deuda financiera neta	92,364	95,210
Patrimonio (Nota 23)	109,600	109,246
Apalancamiento (1)	45.73%	46.57%

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

30 Partes relacionadas

Los saldos con compañías asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	-	-	-	668	2
Ecodiesel Colombia S.A.	6	-	45	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	52	-	(2)	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	2	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	15	-	(1)	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay	-	15	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	555	-	-	-
Asociadas					
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	12	-	-	-	-
Extracol S.A.	2	-	-	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	1	-	-	-	-
Saldo al 30 de junio de 2026 (No auditado)	88	572	42	668	2
Corriente	88	19	42	668	2
No corriente	-	553	-	-	-
	88	572	42	668	2
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos					
Equion Energía Limited	-	-	-	728	1
Ecodiesel Colombia S.A.	3	-	45	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	35	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	10	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivai S.A.	40	2	-	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	36	-	-	-	-
Consortio Eléctrico Yapay	-	14	-	-	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	531	-	-	-
Asociadas					
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	-	4	-	-
Extracol S.A.	-	-	1	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2025	124	547	50	728	1
Corriente	124	16	50	728	1
No corriente	-	531	-	-	-
	124	547	50	728	1
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 20)	(Nota 19)	

Préstamos:

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

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

	2026		2025	
	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	-	16	-	20
Ecodiesel Colombia S.A.	21	273	22	276
	21	289	22	296
Asociadas				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	4	-	4
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	-	-	-
Extracol S.A.	-	1	-	1
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	-	-	18	1
	-	5	18	6
	21	294	40	302

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

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 2025.

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

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

31.1 Utilidad neta por segmento

A continuación, se presenta la ganancia o pérdida neta por segmento al 30 de junio de 2026 y 2025:

	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2026 (No auditado)(1)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	14,306	22,896	672	4,732	(2,408)	40,198
Ventas inter segmentos	8,169	1,979	2,803	3	(12,954)	-
Ingresos por ventas	22,475	24,875	3,475	4,735	(15,362)	40,198
Costos de ventas	(14,132)	(21,716)	(1,155)	(2,285)	15,208	(24,080)
Utilidad bruta	8,343	3,159	2,320	2,450	(154)	16,118
Gastos de administración	(649)	(344)	(213)	(292)	97	(1,401)
Gastos de operación y proyectos	(1,159)	(602)	(140)	-	75	(1,826)
Otros (gastos) ingresos operacionales	37	(60)	-	(84)	(1)	(108)
Resultado de la operación	6,572	2,153	1,967	2,074	17	12,783
Resultado financiero						
Ingresos financieros	236	67	88	144	(77)	458
Gastos financieros	(987)	(385)	(97)	(1,278)	59	(2,688)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	84	326	97	(10)	-	497
	(667)	8	88	(1,144)	(18)	(1,733)
Participación en los resultados de compañías	4	63	-	166	-	233
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	5,909	2,224	2,055	1,096	(1)	11,283
Gasto por impuesto a las ganancias	(2,619)	(646)	(754)	(174)	-	(4,193)
Utilidad neta del periodo	3,290	1,578	1,301	922	(1)	7,090
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	3,308	1,531	1,018	208	(1)	6,064
Participación no controladora	(18)	47	283	714	-	1,026
	3,290	1,578	1,301	922	(1)	7,090

- 1) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del segundo trimestre de 2026 (periodo comprendido entre el 01 de abril y el 30 de junio de 2026).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025 (No auditado)(2)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	11,576	13,793	624	3,342	334	29,669
Ventas inter segmentos	6,512	1,889	3,244	1	(11,646)	-
Ingresos por ventas	18,088	15,682	3,868	3,343	(11,312)	29,669
Costos de ventas	(14,224)	(15,278)	(1,036)	(1,809)	11,185	(21,162)
Utilidad bruta	3,864	404	2,832	1,534	(127)	8,507
Gastos de administración	(613)	(196)	(162)	(297)	94	(1,174)
Gastos de operación y proyectos	(827)	(398)	(142)	-	41	(1,326)
Gasto por <i>impairment</i> de activos de largo plazo	-	-	-	(3)	-	(3)
Otros ingresos (gastos) operacionales	(192)	(18)	(9)	(147)	(1)	(367)
Resultado de la operación	2,232	(208)	2,519	1,087	7	5,637
Resultado financiero, neto						-
Ingresos financieros	312	30	55	206	(114)	489
Gastos financieros	(1,348)	(393)	(93)	(1,060)	107	(2,787)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	115	46	34	18	-	213
	(921)	(317)	(4)	(836)	(7)	(2,085)
Participación en los resultados de compañías	8	51	-	130	-	189
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	1,319	(474)	2,515	381	-	3,741
Gasto por impuesto a las ganancias	(498)	141	(898)	(30)	-	(1,285)
Utilidad (pérdida) neta del periodo	821	(333)	1,617	351	-	2,456
Utilidad (pérdida) atribuible a:						-
A los accionistas	842	(379)	1,299	49	-	1,811
Participación no controladora	(21)	46	318	302	-	645
	821	(333)	1,617	351	-	2,456

- 2) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos del segundo trimestre de 2025 (periodo comprendido entre el 01 de abril y el 30 de junio de 2025).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 (No auditado) (3)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	24,468	38,589	1,327	8,590	(4,151)	68,823
Ventas inter segmentos	14,747	3,501	5,644	5	(23,897)	-
Ingresos procedentes de contratos con clientes	39,215	42,090	6,971	8,595	(28,048)	68,823
Costos de ventas	(25,839)	(37,163)	(2,207)	(4,117)	27,740	(41,586)
Utilidad bruta	13,376	4,927	4,764	4,478	(308)	27,237
Gastos de administración	(1,242)	(714)	(447)	(591)	187	(2,807)
Gastos de operación y proyectos	(1,743)	(1,063)	(242)	-	150	(2,898)
Otros ingresos (gastos) operacionales	24	(51)	10	(166)	(2)	(185)
Resultado de la operación	10,415	3,099	4,085	3,721	27	21,347
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	382	91	155	293	(181)	740
Gastos financieros	(2,483)	(812)	(189)	(2,374)	154	(5,704)
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	92	407	60	1	-	560
	(2,009)	(314)	26	(2,080)	(27)	(4,404)
Participación en los resultados de compañías	9	115	-	294	-	418
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	8,415	2,900	4,111	1,935	-	17,361
Gasto por impuesto a las ganancias	(3,911)	(829)	(1,483)	(226)	-	(6,449)
Utilidad neta del periodo	4,504	2,071	2,628	1,709	-	10,912
Utilidad (pérdida) atribuible a:						
A los accionistas	4,540	1,978	2,068	365	-	8,951
Participación no controladora	(36)	93	560	1,344	-	1,961
	4,504	2,071	2,628	1,709	-	10,912

- 3) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos acumulado al tercer trimestre de 2026 (periodo comprendido entre el 01 de enero y el 30 de junio de 2026).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 (No auditado) (4)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Transmisión de energía y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	23,309	29,105	1,262	7,353	5	61,034
Ventas inter segmentos	13,197	3,853	6,586	1	(23,637)	-
Ingresos por ventas	36,506	32,958	7,848	7,354	(23,632)	61,034
Costos de ventas	(27,233)	(32,353)	(2,045)	(3,606)	23,371	(41,866)
Utilidad bruta	9,273	605	5,803	3,748	(261)	19,168
Gastos de administración	(1,188)	(406)	(324)	(583)	188	(2,313)
Gastos de operación y proyectos	(1,370)	(786)	(222)	-	93	(2,285)
Gasto por <i>impairment</i> de activos a largo plazo	-	-	-	(3)	-	(3)
Otros (gastos) ingresos operacionales	(318)	(7)	10	(232)	(3)	(550)
Resultado de la operación	6,397	(594)	5,267	2,930	17	14,017
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	539	56	113	366	(238)	836
Gastos financieros	(2,660)	(775)	(181)	(2,108)	221	(5,503)
(Pérdida) utilidad por diferencia en cambio	78	155	(126)	57	-	164
	(2,043)	(564)	(194)	(1,685)	(17)	(4,503)
Participación en los resultados de compañías	15	97	-	286	-	398
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	4,369	(1,061)	5,073	1,531	-	9,912
Gasto por impuesto a las ganancias	(1,490)	365	(1,829)	(270)	-	(3,224)
Utilidad neta del periodo	2,879	(696)	3,244	1,261	-	6,688
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	2,924	(792)	2,594	212	-	4,938
Participación no controladora	(45)	96	650	1,049	-	1,750
	2,879	(696)	3,244	1,261	-	6,688

- 4) Estado de ganancias y pérdidas por segmentos acumulado al tercer trimestre de 2025 (periodo comprendido entre el 01 de enero y el 30 de junio de 2025).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 de 2026 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	10,249	-	-	(9)	10,240
Gasolinas y turbocombustibles	3	7,033	-	-	(1,106)	5,930
Servicios	89	2,513	3,428	146	(5,279)	897
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	820	-	820
Gas natural	1,106	-	(1)	-	(299)	806
Servicio gas combustible	-	301	-	-	(3)	298
Plástico y caucho	-	249	-	-	-	249
Asfaltos	35	167	-	-	-	202
G.L.P. y propano	63	42	-	-	(2)	103
Vías y servicios de construcción	-	-	-	100	-	100
Aromáticos	-	61	-	-	-	61
Polietileno	-	51	-	-	-	51
Crudos	7,675	-	-	-	(7,675)	-
Otros productos	83	1,063	47	3	(989)	207
	9,054	21,729	3,474	1,069	(15,362)	19,964
Ventas al exterior						
Crudos	13,067	-	-	-	-	13,067
Servicios de construcción	-	-	-	2,120	-	2,120
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,494	-	1,494
Combustóleo	-	1,437	-	-	-	1,437
Plástico y caucho	-	492	-	-	-	492
Diesel	-	184	-	-	-	184
G.L.P. y propano	96	-	-	-	-	96
Gas natural	(87)	-	-	-	-	(87)
Coberturas de flujo efectivo	359	-	-	-	-	359
Otros productos	(14)	1,033	1	52	-	1,072
	13,421	3,146	1	3,666	-	20,234
	22,475	24,875	3,475	4,735	(15,362)	40,198

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 de 2025 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	6,546	-	-	(5)	6,541
Gasolinas y turbocombustibles	-	4,857	(1)	-	(818)	4,038
Servicios	(3)	687	3,869	123	(3,906)	770
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	820	-	820
Gas natural	1,177	-	-	-	(310)	867
Servicio gas combustible	-	352	-	-	(7)	345
Plástico y caucho	-	216	-	-	-	216
Asfaltos	30	190	-	-	-	220
G.L.P. y propano	99	55	-	-	(4)	150
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	86	-	86
Aromáticos	-	48	-	-	-	48
Polietileno	-	62	-	-	-	62
Crudos	6,085	-	-	-	(6,083)	2
Otros productos	9	817	-	-	(636)	190
	7,397	13,830	3,868	1,029	(11,769)	14,355
Ventas al exterior						
Crudos	10,562	-	-	-	-	10,562
Servicios de construcción	-	-	-	1,467	-	1,467
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	802	-	802
Combustóleo	-	272	-	-	497	769
Plástico y caucho	-	273	-	-	-	273
Diesel	-	388	-	-	-	388
G.L.P. y propano	128	-	-	-	-	128
Gas natural	25	-	-	-	-	25
Coberturas de flujo Efectivo	(20)	-	-	-	-	(20)
Otros productos	(4)	919	-	45	(40)	920
	10,691	1,852	-	2,314	457	15,314
	18,088	15,682	3,868	3,343	(11,312)	29,669

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 2026 (No auditado)						
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	17,427	-	-	(12)	17,415
Gasolinas y turbocombustibles	6	11,647	-	-	(1,983)	9,670
Servicios	161	4,342	6,878	280	(9,896)	1,765
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,613	-	1,613
Gas natural	2,265	-	(1)	-	(598)	1,666
Servicio gas combustible	-	598	-	-	(5)	593
Plástico y caucho	-	436	-	-	-	436
Asfaltos	65	331	-	-	-	396
G.L.P. y propano	109	84	-	-	(4)	189
Vías y servicios de construcción	-	-	-	196	-	196
Aromáticos	-	112	-	-	-	112
Polietileno	-	119	-	-	-	119
Crudos	13,801	-	-	-	(13,801)	-
Otros productos	157	1,852	95	5	(1,749)	360
	16,564	36,948	6,972	2,094	(28,048)	34,530
Ventas al exterior						
Crudos	22,336	-	-	-	-	22,336
Servicios de construcción	-	-	-	3,517	-	3,517
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,885	-	2,885
Combustóleo	-	2,359	-	-	-	2,359
Plástico y caucho	-	806	-	-	-	806
Diesel	-	356	-	-	-	356
G.L.P. y propano	175	-	-	-	-	175
Gas natural	(98)	-	-	-	-	(98)
Coberturas de flujo efectivo	266	-	-	-	-	266
Otros productos	(28)	1,621	(1)	99	-	1,691
	22,651	5,142	(1)	6,501	-	34,293
	39,215	42,090	6,971	8,595	(28,048)	68,823

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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 2025 (No auditado)

	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	13,581	-	-	(9)	13,572
Gasolinas	-	10,078	-	-	(1,679)	8,399
Servicios	58	1,129	7,848	235	(7,720)	1,550
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,635	-	1,635
Gas natural	2,378	-	-	-	(642)	1,736
Servicio gas combustible	-	721	-	-	(15)	706
Plástico y caucho	-	448	-	-	-	448
Asfaltos	55	357	-	-	-	412
G.L.P. y propano	207	115	-	-	(8)	314
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	172	-	172
Aromáticos	-	64	-	-	-	64
Polietileno	-	167	-	-	-	167
Crudos	12,292	-	-	-	(12,289)	3
Otros	19	1,642	-	-	(1,272)	389
	15,009	28,302	7,848	2,042	(23,634)	29,567
Ventas al exterior						
Crudos	21,277	216	-	-	-	21,493
Servicios de Construcción	-	-	-	2,892	-	2,892
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	2,326	-	2,326
Combustóleo	-	1,696	-	-	86	1,782
Plástico y caucho	-	634	-	-	-	634
Diesel	-	492	-	-	-	492
G.L.P. y propano	272	-	-	-	-	272
Gas natural	76	-	-	-	-	76
Coberturas de flujo Efectivo	(132)	-	-	-	-	(132)
Otros productos	4	1,618	-	94	(84)	1,632
	21,497	4,656	-	5,312	2	31,467
	36,506	32,958	7,848	7,354	(23,632)	61,034

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

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.

- **Decisión de la CVM sobre recurso relacionado con la OPAV**

Ecopetrol S.A. informa que el 15 de julio de 2026, Ecopetrol Investimentos do Brasil (“Ecopetrol Investimentos”), subordinada de Ecopetrol S.A., recibió la Carta Oficial 160/2026/CVM/SRE/GER-1 mediante la cual la Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) comunica que su Junta Colegiada, en sesión ordinaria del 14 de julio de 2026, resolvió en favor de Ecopetrol Investimentos el recurso administrativo radicado en relación con la oferta pública de adquisición de acciones (OPAV).

En su Carta Oficial, la CVM también indica que la suspensión impuesta previamente sobre la OPAV es inefectiva y otorga a Ecopetrol Investimentos un plazo de hasta el 22 de julio de 2026 para ajustar y publicar el documento de oferta de la OPAV incluyendo, entre otros, la nueva fecha de realización de la subasta. Ecopetrol está analizando las alternativas disponibles y definirá oportunamente los pasos a seguir.

- **Incidente ciberseguridad**

El 17 de julio de 2026, Ecopetrol S.A. informó haber sido víctima de un incidente de ciberseguridad mediante el cual un actor externo obtuvo acceso no autorizado y realizó la extracción ilícita de información correspondiente a 15 empresas del Grupo Ecopetrol. Posteriormente, el 27 de julio de 2026, la Compañía comunicó que parte de dicha información había sido divulgada públicamente por los responsables del incidente.

En respuesta a esta situación, Ecopetrol activó de manera inmediata sus protocolos de gestión y respuesta a incidentes de ciberseguridad y continúa ejecutando acciones de contención, investigación y revisión. Estas actividades se desarrollan en coordinación con la Fiscalía General de la Nación, particularmente con la Unidad de Delitos Informáticos, y con el Ministerio de Tecnologías de la Información y las Comunicaciones (MinTIC), con el propósito de gestionar la remoción de la información divulgada de los espacios de acceso público y mitigar los efectos derivados del incidente.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no se ha identificado afectación ni compromiso alguno sobre las plataformas tecnológicas transaccionales de la Compañía, de sus subsidiarias, ni sobre las redes de sus socios comerciales y financieros, proveedores o clientes.

No obstante, el alcance total, el impacto potencial y los costos asociados a este incidente de ciberseguridad continúan en evaluación. En consecuencia, la Compañía no puede garantizar que las acciones implementadas resulten plenamente efectivas, que no se produzca una divulgación adicional de información o que el incidente no dé lugar a procedimientos regulatorios, iniciación de litigios, daños reputacionales u otros efectos adversos materiales que puedan impactar el negocio, la situación financiera, los resultados de operación o los flujos de efectivo de la Compañía.

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	25,308	1,472	34,856	9,548
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	13,595	2,165	18,558	4,963
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	16,523	739	16,523	-
Oleoducto Central S.A. - Ocesa	Dólar	72.65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,513	1,412	5,996	2,483
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,501	219	3,518	17
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	1,246	172	1,986	740
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,107	203	4,639	1,532
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,466	124	2,904	438
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	469	(32)	5,942	5,473
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	78%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	401	156	846	445
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	987	13	1,179	192
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,869	86	1,865	(4)
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	374	305	1,426	1,052
Interconexión Electrica S.A. E.S.P	Peso Colombiano	51.41%	Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.	Colombia	Latino America	27,637	1,253	76,071	48,434

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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	647	139	679	32
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	325	65	892	567
Metrogas de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	33.49%	Prestación del servicio público de comercialización y distribución de gas combustible; la exploración, explotación, almacenamiento, utilización, transporte, refinación, compra, venta y distribución de hidrocarburos y sus derivados.	Colombia	Colombia	59	11	164	105
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	119	27	371	250
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	49	15	77	28
Combustibles Liquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	41.61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	62	1	84	21

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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	13,653	769	14,000	347
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	9,857	312	12,207	2,350
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	2,781	(30)	3,869	1,088
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y resinas plasticas	Colombia	Colombia	193	38	337	144
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	55	1	56	1
ECP Hidrocarburos de México	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	33	-	35	2
Ecopetrol Costa Afuera Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13	-	13	-
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plasticas	Perú	Perú	13	1	28	15
Esenttia Resinas de México	Peso Mexicano	100%	Comercialización resinas de polipropileno y resinas plasticas	México	México	6	1	16	10
Ecopetrol US Trading LLC	Dólar	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Estados Unidos	Estados Unidos	834	320	2,279	1,445
Econova Technology & innovation S.L.	Dólar	100%	Ejecución de actividades relacionadas con ciencia, tecnología e innovación (CT+i)	España	España	2	(1)	2	-
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	480	227	480	-
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	480	227	2,700	2,220

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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
Wind Autogeneración S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	56	(5)	130	74
Parque Solar Porton del Sol S.A.S E.S.P.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	270	(1)	586	316
Enerfin Servicios S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	7	(1)	7	-
Planta Solar Sahagun S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	6	-	7	1
El Roble Solar S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	3	-	3	-
Girasol I S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	1	-	1	-
La Cayena Solar S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	1	-	1	-
Córdoba Solar 2 S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Producción de energía eólica	Colombia	Colombia	1	-	3	2
Ecopetrol Inversiones do Brasil	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Brasil	Brasil	-	(1)	1	1

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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	28%	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	(1)	32	15
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	-	9	1
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	1,286	12	1,339	53
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	168	40	276	108

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

(2) Información disponible al 31 de marzo de 2026, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 31 de mayo de 2026.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

(Cifras expresadas en miles de 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	Moneda funcional	País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias								
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	USD	Perú	60.00%	6,755	5,174	1,581	197
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	496	50	446	29
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	35.82%	16	-	16	1
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	35.82%	303	-	303	9
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	31.05%	304	-	304	9
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	BRL	Brasil	9.54%	236	-	236	23
Interconexiones Viales	Vías	CLP	Chile	100.00%	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aguapeí	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	573	159	414	28
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	388	49	339	26
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	478	51	427	29
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	156	19	137	12
Interligação Elétrica Itaquerê	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	475	54	421	33
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	457	71	386	31
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	395	86	309	23
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	54	6	48	3
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	784	74	710	63
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	343	43	300	24
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	182	21	161	10
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	276	32	244	19
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	COP	Colombia	99.60%	685	452	233	34
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	154	23	131	12
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	223	31	192	12
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S.A.	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	423	43	380	34

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

Compañía	Actividad	Moneda funcional	País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias								
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	USD	Perú	99.71%	263	201	62	10
ISA Bolivia	Energía Eléctrica	USD	Bolivia	100.00%	75	5	70	6
ISA Capital Do Brasil	Vehículo de Inversión	BRL	Brasil	100.00%	5,412	(1)	5,413	371
ISA CTEEP	Energía Eléctrica	BRL	Brasil	35.82%	32,298	17,464	14,834	1,020
ISA Interchile	Energía Eléctrica	USD	Chile	100.00%	5,019	3,738	1,281	20
ISA Intercolombia	Energía Eléctrica	COP	Colombia	100.00%	507	374	133	32
Hub Digital de Servicios ISA S.A.S	Servicios Digitales	COP	Colombia	100.00%	83	32	51	8
ISA Intervial Chile	Vías	CLP	Chile	100.00%	4,807	542	4,265	348
ISA Intervial Colombia	Vías	COP	Colombia	100.00%	1	-	1	-
ISA Inversiones Chile SpA	Vehículo de Inversión	USD	Chile	100.00%	2,668	962	1,706	19
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	4,272	-	4,272	348
ISA Inversiones Costera Chile	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	179	187	(8)	22
ISA Inversiones Tolten	Vehículo de Inversión	CLP	Chile	100.00%	3	-	3	-
ISA Investimentos E Participações	Vehículo de Inversión	BRL	Brasil	100.00%	941	35	906	84
ISA Perú	Energía Eléctrica	USD	Perú	99.98%	816	654	162	21
ISA REP	Energía Eléctrica	USD	Perú	60.00%	1,460	1,063	397	131
ISA Transelca	Energía Eléctrica	COP	Colombia	100.00%	1,911	1,163	748	107
Linear Systems RE	Otros Negocios	USD	Bermudas	100.00%	206	160	46	4
Proyectos de Infraestructura del Perú	Energía Eléctrica	USD	Perú	100.00%	16	-	16	-
Ruta Costera	Vías	COP	Colombia	100.00%	2,610	2,349	261	23
Ruta de La Araucanía	Vías	CLP	Chile	100.00%	240	40	200	19
Ruta de Los Ríos	Vías	CLP	Chile	75.00%	62	16	46	6
Ruta del Bosque	Vías	CLP	Chile	100.00%	2	-	2	-
Ruta del Loa	Vías	CLP	Chile	100.00%	1,516	1,155	361	26
Ruta del Maipo	Vías	CLP	Chile	100.00%	6,303	3,921	2,382	200
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	USD	Panamá	100.00%	929	539	390	45
Sistemas Inteligentes en Red	Otros Negocios	COP	Colombia	99.77%	21	12	9	(9)
XM	Energía Eléctrica	COP	Colombia	99.73%	358	317	41	(4)
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Energía Eléctrica	USD	Chile	100.00%	454	215	239	9
Ruta ORBITAL SUR Sociedad Concesionaria S.A.	Energía Eléctrica	CLP	Chile	100.00%	238	12	226	22
Interconexiones Eléctricas Qoyllur SpA	Energía Eléctrica	CLP	Chile	100.00%	-	-	-	-
Ruta de los Lagos Sociedad concesionaria S.A.	Vías	CLP	Chile	100.00%	62	-	62	-

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de junio de 2026

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

Compañía	Actividad	Moneda funcional	País/ Domicilio/ Área operacional	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos								
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	BRL	Brasil	51.00%	4,785	1,747	3,038	207
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	BRL	Brasil	51.00%	1,117	278	839	55
Interligação Elétrica Paraguaçu	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	1,217	675	542	48
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	784	418	366	33
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	BRL	Brasil	50.00%	3,263	2,378	885	76
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	BRL	Brasil	14.88%	13,745	8,374	5,371	626
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá- Panamá	Transporte de energía	USD	Panamá	50.00%	5	1	4	(4)
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	COP	Colombia	1.17%	-	-	-	-
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	USD	Ecuador	49.85%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	COP	Colombia	39.88%	2	(1)	3	-
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Transporte de energía	CLP	Chile	33.33%	2,789	2,089	700	-
Consorcio Electrico YAPAY S.A	Energía Eléctrica	USD	Perú	50.00%	566	521	45	(3)
PA Energía para la paz	Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial	COP	Colombia	55.79%	19	2	17	-
Inversiones en asociadas								
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	USD	Estados Unidos	24.70%	3,942	2,826	1,116	7

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