



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

31 de marzo de 2022





Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Condensado Consolidado

Señores
Accionistas Ecopetrol S.A.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de Ecopetrol S.A., que comprenden el estado intermedio condensados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2022 y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables; y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 31 de marzo de 2022, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Ernst & Young Audit S.A.S.
Bogotá D.C.
Carrera 11 No 98 - 07
Edificio Pijao Green Office
Tercer Piso
Tel: +57 (601) 484 7000
Fax: +57 (601) 484 7474

Ernst & Young Audit S.A.S.
Medellín – Antioquia
Carrera 43A No. 3 Sur-130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 – Piso 14
Tel: +57 (604) 369 8400
Fax: +57 (604) 369 8484

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502-510
Tel: +57 (602) 485 6280
Fax: +57 (602) 661 8007

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (605) 385 2201
Fax: +57 (605) 369 0580



**Building a better
working world**

Otros Asuntos

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Hernán M. Castillo R.', is written over the typed name.

Hernán M. Castillo R.
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Bogotá, D.C., Colombia
12 de mayo de 2022

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Contenido

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	3
Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados	4
Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados	5
Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados	6
Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados	7
1. Entidad reportante	8
2. Bases de presentación	8
3. Estimaciones y juicios contables significativos	10
4. Políticas contables	11
5. Nuevos estándares y cambios normativos	11
6. Efectivo y equivalentes de efectivo	13
7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	14
8. Inventarios	15
9. Otros activos financieros	15
10. Impuestos	16
11. Otros activos	21
12. Combinación de Negocios	21
13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:	23
14. Propiedades, planta y equipo	25
15. Recursos naturales y del medio ambiente	26
16. Activos por derecho de uso	27
17. Intangibles	27
18. Impairment de activos de largo plazo	27
19. Goodwill	28
20. Préstamos y financiaciones	29
21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	30
22. Provisiones por beneficios a empleados	31
23. Provisiones y contingencias	32
24. Patrimonio	38
25. Ingresos procedentes de contratos con clientes	40
26. Costo de ventas	41
27. Gastos de administración, operación y proyectos	42
28. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	42
29. Resultado financiero, neto	43
30. Gestión de riesgos	43
31. Partes relacionadas	47
32. Información por segmentos	48
33. Eventos subsecuentes y/o relevantes (No auditados)	52

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos	54
Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP	58

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

	Nota	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Activos corrientes		(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	13,999,041	14,549,906
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	25,227,334	18,448,882
Inventarios	8	10,971,751	8,398,212
Otros activos financieros	9	1,648,905	1,627,150
Activos por impuestos corrientes	10	4,840,041	6,273,802
Otros activos	11	2,387,239	2,333,091
		59,074,311	51,631,043
Activos mantenidos para la venta		74,994	64,704
Total activos corrientes		59,149,305	51,695,747
Activos no corrientes			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	7	26,415,772	24,159,716
Otros activos financieros	9	1,017,850	1,307,584
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	13	8,669,442	8,357,186
Propiedades, planta y equipo	14	87,773,980	90,115,329
Recursos naturales y del medio ambiente	15	36,048,907	35,909,844
Activos por derecho de uso	16	496,177	496,678
Intangibles	17	14,831,323	14,960,622
Activos por impuestos no corrientes	10	10,875,636	11,731,232
Goodwill	19	4,332,148	4,317,793
Otros activos	11	1,219,943	1,198,363
Total activos no corrientes		191,681,178	192,554,347
Total activos		250,830,483	244,250,094
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	20	8,738,816	9,206,283
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	21	26,480,237	13,568,231
Provisiones por beneficios a empleados	22	2,218,792	2,296,253
Pasivos por impuestos corrientes	10	2,559,427	2,152,104
Provisiones y contingencias	23	1,463,555	1,590,118
Instrumentos financieros derivados		171,679	127,545
Otros pasivos		1,116,473	1,281,989
		42,748,979	30,222,523
Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta		24,870	26,208
Total pasivos corrientes		42,773,849	30,248,731
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones	20	82,879,447	85,854,645
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	21	87,559	70,607
Provisiones por beneficios a empleados	22	9,796,824	9,082,792
Pasivos por impuestos no corrientes	10	11,743,549	10,779,698
Provisiones y contingencias	23	12,624,392	12,642,089
Otros pasivos		1,780,662	1,819,460
Total pasivos no corrientes		118,912,433	120,249,291
Total pasivos		161,686,282	150,498,022
Patrimonio			
Capital suscrito y pagado	24.1	25,040,067	25,040,067
Prima en emisión de acciones	24.2	6,607,699	6,607,699
Reservas	24.3	15,806,238	10,624,229
Otros resultados integrales	24.5	10,893,579	11,273,374
Resultados acumulados		8,107,665	18,187,655
Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía		66,455,248	71,733,024
Interés no controlante		22,688,953	22,019,048
Total patrimonio		89,144,201	93,752,072
Total pasivos y patrimonio		250,830,483	244,250,094

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernan M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2022	2021
		(No auditados)	
Ingresos procedentes de contratos con clientes	25	32,472,744	17,205,974
Costos de ventas	26	(17,937,758)	(10,512,020)
Utilidad bruta		14,534,986	6,693,954
Gastos de administración	27	(882,361)	(555,362)
Gastos de operación y proyectos	27	(745,081)	(606,641)
(Impairment) recuperación de activos a largo plazo	18	(3,592)	2,405
Otros gastos operacionales, neto	28	(374,307)	(21,029)
Resultado de la operación		12,529,645	5,513,327
Resultado financiero, neto	29		
Ingresos financieros		230,232	61,827
Gastos financieros		(1,801,300)	(834,625)
Utilidad por diferencia en cambio		47,203	120,868
		(1,523,865)	(651,930)
Participación en los resultados de compañías	13	201,989	53,247
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		11,207,769	4,914,644
Gasto por impuesto a las ganancias	10	(3,883,866)	(1,536,730)
Utilidad neta del periodo		7,323,903	3,377,914
Utilidad atribuible:			
A los accionistas		6,572,640	3,085,925
Participación no controladora		751,263	291,989
		7,323,903	3,377,914
Utilidad básica por acción (pesos)		159,9	75,1

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernan M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2022	2021
		(No auditados)	
Utilidad neta del periodo		7,323,903	3,377,914
Otros resultados integrales:			
Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):			
Utilidades (pérdidas) no realizadas en operaciones de coberturas:			
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		800,267	(171,697)
Inversión neta en negocio en el extranjero	30.4	1,278,998	(1,415,681)
Flujo de efectivo con instrumentos derivados		17,067	(51,279)
Diferencia en cambio en conversión		(1,480,067)	2,460,036
Realización en venta de negocios conjuntos	29	-	(361,728)
		616,265	459,651
Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos):			
Pérdidas actuariales	22	(338,915)	(355,451)
		(338,915)	(355,451)
Otros resultados integrales		277,350	104,200
Total resultado integral		7,601,253	3,482,114
Resultado integral atribuible a:			
A los accionistas		6,192,844	3,127,308
Participación no controladora		1,408,409	354,806
		7,601,253	3,482,114

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernan M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

	Nota	Capital suscrito y pagado	Prima en emisión de acciones	Reservas	Otros resultados integrales	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante	Participación no controladora	Total Patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2021		25,040,067	6,607,699	10,624,229	11,273,374	18,187,655	71,733,024	22,019,048	93,752,072
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	6,572,640	6,572,640	751,263	7,323,903
Liberación de reservas	24.3	-	-	(5,886,441)	-	5,886,441	-	-	-
Dividendos decretados	24.4	-	-	-	-	(11,512,675)	(11,512,675)	(975,259)	(12,487,934)
Combinación de negocios	12	-	-	-	-	-	-	263,651	263,651
Efecto por adopción de nuevas normas		-	-	-	-	42,054	42,054	-	42,054
Restitución de capital y reservas		-	-	-	-	-	-	(26,895)	(26,895)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal	24.3	-	-	1,669,468	-	(1,669,468)	-	-	-
Fiscales y estatutarias	24.3	-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales	24.3	-	-	8,889,900	-	(8,889,900)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Utilidades no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	800,267	-	800,267	-	800,267
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	1,241,173	-	1,241,173	37,825	1,278,998
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	3,390	-	3,390	13,677	17,067
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	(2,086,452)	-	(2,086,452)	606,385	(1,480,067)
Ganancias actuariales		-	-	-	(338,173)	-	(338,173)	(742)	(338,915)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	15,806,238	10,893,579	8,107,665	66,455,248	22,688,953	89,144,201
Saldo al 31 de diciembre de 2020		25,040,067	6,607,699	9,635,136	7,859,992	2,952,356	52,095,250	3,724,020	55,819,270
Utilidad neta del periodo		-	-	-	-	3,085,925	3,085,925	291,989	3,377,914
Liberación de reservas		-	-	(5,066,156)	-	5,066,156	-	-	-
Dividendos decretados		-	-	-	-	(698,984)	(698,984)	(431,997)	(1,130,981)
Cambio de participación en controladas		-	-	-	-	940	940	(4,600)	(3,660)
Restitución de capital		-	-	-	-	-	-	(14,823)	(14,823)
<u>Apropiación de reservas</u>									
Legal		-	-	168,808	-	(168,808)	-	-	-
Fiscales y estatutarias		-	-	509,082	-	(509,082)	-	-	-
Ocasionales		-	-	5,377,359	-	(5,377,359)	-	-	-
<u>Otros resultados integrales</u>									
Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura:									
Flujo de efectivo para futuras exportaciones		-	-	-	(171,697)	-	(171,697)	-	(171,697)
Inversión neta de negocio en el extranjero		-	-	-	(1,415,681)	-	(1,415,681)	-	(1,415,681)
Flujo de efectivo instrumentos derivados		-	-	-	(34,522)	-	(34,522)	(16,757)	(51,279)
Diferencia en cambio en conversión		-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia por conversión		-	-	-	2,380,462	-	2,380,462	79,574	2,460,036
Realización en venta de negocios conjuntos		-	-	-	(361,728)	-	(361,728)	-	(361,728)
Ganancias actuariales		-	-	-	(355,451)	-	(355,451)	-	(355,451)
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)		25,040,067	6,607,699	10,624,229	7,901,375	4,351,144	54,524,514	3,627,406	58,151,920

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernan M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

	Nota	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
		2022	2021
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del periodo		7,323,903	3,377,914
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Gasto por impuesto a las ganancias	10	3,883,866	1,536,730
Depreciación, agotamiento y amortización	14,15,16,17	2,709,438	2,302,096
(Utilidad) pérdida por diferencia en cambio, neto	29	(47,203)	240,860
Resultado por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	29	-	(361,728)
Costo financiero de préstamos y financiaciones	29	1,098,516	558,778
Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono	29	451,799	233,295
Baja de activos exploratorios y pozos secos	15	60,649	132,677
Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos no corrientes		295,749	(9,532)
Pérdida (recuperación) por impairment de activos de largo plazo	18	3,592	(2,405)
Pérdida por impairment de activos de corto plazo	28	22,688	15,525
(Utilidad) pérdida por valoración de activos financieros		(41,178)	21,576
(Utilidad) en operaciones de coberturas con derivados		(615)	-
Utilidad por método de participación patrimonial	13	(201,989)	(53,247)
Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta		(2,407)	-
(Utilidad) pérdida por ineffectividad en coberturas	30.3	(22,880)	8,285
Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones	25	134,713	66,390
Cambios netos en operación con activos y pasivos:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar		(7,707,015)	(1,952,085)
Inventarios		(2,727,938)	(1,242,533)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		1,174,544	(76,599)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(351,396)	(517,189)
Provisiones corrientes por beneficios a empleados		(53,314)	(69,562)
Provisiones y contingencias		(146,845)	(98,424)
Otros activos y pasivos		(372,582)	(21,132)
		5,484,095	4,089,690
Impuesto de renta pagado		(1,697,755)	(1,156,386)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		3,786,340	2,933,304
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Inversión en negocios conjuntos	13	(32,325)	-
Inversión en propiedades, planta y equipo	14	(1,226,646)	(849,886)
Inversión en recursos naturales y del medio ambiente	15	(1,957,951)	(1,568,822)
Adquisiciones de intangibles	17	(169,790)	(18,241)
Producto de la venta del otro activo financiero, neto		399,539	1,712,944
Intereses recibidos	29	158,797	23,836
Producto de la venta de activos		50,096	8,328
Efectivo neto usado en actividades de inversión		(2,778,280)	(691,841)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:			
Adquisición de préstamos y financiaciones		326,367	4,242
Pagos de capital		(601,018)	(67,039)
Pagos de intereses		(907,460)	(478,082)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	16	(90,669)	(70,067)
Dividendos pagados	24.4	(273,651)	(168,084)
Efectivo neto usado en actividades de financiación		(1,546,431)	(779,030)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo (Disminución) Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(12,494)	142,802
		(550,865)	1,605,235
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo		14,549,906	5,082,308
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	13,999,041	6,687,543

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

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

(Original firmado)
Hernan M. Castillo R.
Revisor Fiscal
T.P. 138009-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

1. Entidad reportante

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

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

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

2. Bases de presentación

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

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados y sus notas al 31 de diciembre 2021, incluidos en el Reporte Integrado de Gestión Sostenible.

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

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

La información financiera presentada en este documento ha sido preparada de conformidad con las políticas contables que se prevé utilizar en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022, las cuales no difieren significativamente de las utilizadas el año inmediatamente anterior.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 29 de abril de 2022.

2.2. Bases de consolidación

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

El control se logra cuando el Grupo Empresarial Ecopetrol:

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

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

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

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

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

2.3. Consideraciones y efectos del Covid-19

Los impactos adversos de la pandemia continúan evolucionando a nivel mundial y nacional, lo cual obligó a las empresas a enfrentar la crisis no solo tomando acciones oportunas para proteger la salud y seguridad de sus empleados y asegurar la continuidad de las operaciones, venta de productos y prestación de servicios, sino también a evaluar metas establecidas, el impacto de la pandemia en las opciones de mediano y largo plazo y la creación de nuevos planes estratégicos.

Durante la pandemia del Covid-19, el Grupo Empresarial Ecopetrol ha tomado las medidas para asegurar la sostenibilidad del negocio, priorizando las oportunidades de generación de caja con mejores precios de equilibrio, manteniendo la dinámica de crecimiento con foco en ejecutar planes estratégicos de desarrollo de activos, y preservar el valor de los activos a través de inversiones que brindan confiabilidad, integridad y continuidad a la operación actual en refinerías, sistemas de transporte y campos de producción.

Así mismo, Ecopetrol ejecutó el programa de vacunación de sus trabajadores a través del mecanismo denominado "Empresarios por la Vacunación", liderado por la Asociación Nacional de Empresarios de Colombia (ANDI), de

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

acuerdo con la normativa emitida por el Gobierno Nacional. De esta manera, el sector empresarial contribuyó a agilizar la vacunación contra el Covid-19 y avanzar en una forma más segura de trabajar.

El Grupo Empresarial Ecopetrol también ha participado en un programa de apoyo al país, enfocado a la reactivación económica en proyectos de desarrollo sostenible. Este plan contempla la ejecución de recursos para inversión social contra el Covid-19 en las zonas de operaciones y comunidades de las áreas de influencia en Colombia.

El Grupo Empresarial Ecopetrol está sujeto a protocolos obligatorios para poder regresar a sus actividades cotidianas y mitigar y manejar adecuadamente la situación del COVID-19. Considerando la propagación del coronavirus, el Ministerio de Salud y Protección Social emitió la Resolución 777 del 2 de junio de 2021, por la que se adopta el protocolo general de bioseguridad para mitigar, controlar y realizar el manejo adecuado del COVID-19.

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

2.4. Conflicto entre Rusia y Ucrania

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

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

Así mismo, la coyuntura actual de precios internacionales de crudo (precio promedio del primer trimestre de 2022 de 98 USD/Bl de Brent) está siendo impulsada principalmente por la invasión de Rusia al territorio ucraniano y las consecuencias de este conflicto sobre la certeza de la oferta de hidrocarburos en el mundo.

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

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021.

4. Políticas contables

Las principales políticas contables del Grupo Empresarial Ecopetrol se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados, excepto por la adopción de nuevos estándares efectivos a partir del 1 de enero de 2022.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021.

5. Nuevos estándares y cambios normativos

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

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

- NIC 16 – Propiedades, planta y equipo: enmienda que se expresa la prohibición de deducir del costo de la propiedad, planta y equipo el valor de las ventas de artículos producidos, mientras la compañía prepara el activo para su uso previsto. A partir del 1 de enero de 2022, Ecopetrol adoptó por primera vez la Enmienda NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo—Productos Obtenidos antes del Uso Previsto” de manera obligatoria, la naturaleza y efectos de estos cambios se menciona a continuación:

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

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

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

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

La aplicación retroactiva solo se realizó para las propiedades, planta y equipo o inversiones petrolíferas que se encontraran en etapa de construcción al comienzo del primer periodo presentado en los estados financieros

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

en los que el Grupo Empresarial Ecopetrol adoptó la norma, es decir, al 1° de enero del 2021. El impacto de la adopción de esta norma fue el siguiente:

- Reconocimiento de un mayor valor de las inversiones petrolíferas por \$48,173 (Ver Nota 15), y Propiedad, planta y equipo por \$18,013 (Ver Nota 14), correspondiente a la valoración de los ingresos, netos de costos por pruebas extensas generados en los campos petroleros antes de obtener su etapa de comercialidad.
 - Impacto en el impuesto diferido asociado a la implementación por \$24,132 (ver Nota 10.2). Con la adopción de la enmienda, el tratamiento bajo IFRS se iguala al tratamiento fiscal dado a estos ingresos en Colombia.
 - Reconocimiento contra ganancias acumuladas en el patrimonio por \$42,054, correspondiente al neto entre el valor del ingreso, neto de costos de las pruebas extensas generados entre el 1 de enero del 2021 y 31 de diciembre del 2021, neto de su impuesto diferido.
 - El efecto del periodo comprendido entre el 1° de enero y el 31 de marzo para los activos en construcción que generaron ingresos antes de su puesta en uso es revelado en las notas 25 Ingresos procedentes de contratos con clientes y nota 26 Costo de ventas.
- NIIF 3 – Combinaciones de negocios: en la cual actualizan una referencia de la norma al Marco Conceptual. Las modificaciones tienen como fin reemplazar la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros, emitida en 1989, por la referencia al Marco Conceptual para la Información Financiera, emitida en marzo de 2018, sin cambiar significativamente sus requisitos.
 - NIC 37 – Provisiones, activos y pasivos contingentes: en la cual detalla qué costos deberá incluir una entidad al determinar si un contrato es oneroso. Las modificaciones señalan que se debe aplicar un enfoque de costos directamente relacionados. Los costos que se relacionan directamente con un contrato para proporcionar bienes o servicios incluyen tanto los costos incrementales como una asignación de costos directamente relacionados con las actividades del contrato. Los costos generales y administrativos no se relacionan directamente con el contrato y deben excluirse, salvo que sean explícitamente atribuibles a la contraparte en virtud del contrato.
 - Ciclo de mejoras anuales 2018 – 2020 que involucran ajustes a la NIIF 1 - subsidiaria como adoptante por primera vez, NIC 41 - impuestos en las mediciones del valor razonable, NIIF 16 - incentivos de arrendamiento y NIIF 9 - cargos en la prueba del 10% para la baja en cuentas de pasivos financieros, la cual aclara los cargos que una entidad incluye cuando evalúa si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original.

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

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

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

Las siguientes enmiendas de alcance limitado aún no están incorporadas en normatividad contable colombiana mediante decreto y su aplicación en Colombia estará sujeta a la emisión de estas por parte del Ministerio de Comercio Industria y Turismo. Sin embargo, para ello, en julio de 2021, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública inició el

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

proceso de discusión pública y publicó para análisis y comentarios el documento sobre estas enmiendas emitidas por el IASB durante el 1 semestre de 2021:

- Enmiendas a la NIC 1 – Presentación de estados financieros. Las empresas deben revelar información material sobre sus políticas contables y aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables. Las modificaciones aclaran los siguientes puntos:
 - Se modifica la palabra “significativas” por “materiales o con importancia relativa”.
 - Se aclaran las políticas contables que se deben revelar en las notas a los estados financieros, “una entidad revelará información sobre sus políticas contables significativas material o con importancia relativa”.
 - Se aclara cuando una política contable se considera material o con importancia relativa.
 - Incorpora el siguiente párrafo: “La información sobre políticas contables que se centra en cómo ha aplicado una entidad los requerimientos de las NIIF a sus propias circunstancias, proporciona información específica sobre la entidad que es más útil a los usuarios de los estados financieros que la información estandarizada o la información que solo duplica o resume los requerimientos de las Normas NIIF”.
- Enmiendas a la NIC 8 – Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Aclaran cómo las empresas deben distinguir los cambios en las políticas contables de los cambios en las estimaciones contables. La modificación fue publicada por el IASB en febrero de 2021 y define claramente una estimación contable para distinguirla de una política contable: “Estimaciones contables son importes monetarios, en los estados financieros, que están sujetos a incertidumbre en la medición”.
- Enmiendas a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos que se reconocen en una única transacción. El objetivo de las modificaciones es reducir la diversidad en la presentación de informes de impuestos diferidos sobre arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento. Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales a partir del 1 de enero de 2023.
- La NIIF 17 fue expedida por el IASB en el 2017 con inicio de aplicación el 1 de enero del 2021 con el fin de reemplazar la NIIF 4 Contratos de Seguros. Sin embargo, la entrada en vigor fue aplazada para el 1 de enero del 2023. Esta Norma no ha sido introducida en el marco contable colombiano por medio de decreto a la fecha, ni tampoco fue incluida en el proceso de discusión pública que inicio el Consejo Técnico de la Contaduría Pública.

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Bancos y corporaciones	9,686,009	11,080,569
Inversiones financieras a corto plazo	4,311,600	3,467,859
Caja	1,432	1,478
	13,999,041	14,549,906

Al 31 de marzo de 2022, el saldo de efectivo y equivalentes de efectivo incluye \$73,056 (\$71,979 al 31 de diciembre de 2021), de efectivo restringido para ser utilizado en los próximos 12 meses exclusivamente para el pago de capital e intereses de préstamos obtenidos por Oleoducto Bicentenario, y \$1,162,737 (\$1,039,024 al 31 de diciembre de 2021), con base en los contratos de financiamiento y mantenidos, principalmente, para garantizar el servicio de la

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

deuda de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. Es importante considerar que el cumplimiento de las condiciones en los contratos de préstamo permite la disponibilidad de efectivo y equivalentes.

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez.

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

	<u>Al 31 de marzo de 2022</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2021</u>
	(No auditado)	
Corriente		
Clientes		
Exterior	3,134,838	3,222,837
Nacionales	3,697,263	2,917,305
Concesiones (1)	3,239,205	3,370,644
Fondo de estabilización de precios (2)	14,136,911	7,824,788
Cuentas por cobrar a empleados	106,950	106,547
Servicios industriales	37,554	32,096
Partes relacionadas (Nota 31)	186,085	9,355
Deudores varios (3)	688,528	965,310
	<u>25,227,334</u>	<u>18,448,882</u>
No corriente		
Clientes		
Exterior	148,233	36,965
Nacionales	52,137	178,552
Concesiones	23,420,865	21,259,519
Cuentas por cobrar a empleados	533,683	534,051
Partes relacionadas (Nota 31)	335	335
Fondo de estabilización de precios	-	-
Deudores varios (3)	2,260,519	2,150,294
	<u>26,415,772</u>	<u>24,159,716</u>

(1) Incluye concesiones de transporte de energía eléctrica y vías.

(2) Corresponde a la aplicación del Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). Para 2022 el aumento en la cuenta por cobrar se presenta por el incremento en los indicadores internacionales (precio de referencia Brent) y corresponde al segundo semestre 2021 y primer trimestre 2022.

(3) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno de Brasil por beneficios laborales regidos por la Ley 4819 de 1958 y a los acuerdos de préstamos de crudo de los sistemas de transporte. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2,000,951 (2021: \$1,772,101) y la provisión para pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$408,418 (2021: \$368,299), por un valor neto en libros de \$1,592,533 (2021: \$1,403,802). La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal de la materia y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

8. Inventarios

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Crudo (1)	4,484,268	3,305,965
Combustibles y petroquímicos (2)	4,176,356	2,845,486
Materiales para producción de bienes	2,311,127	2,246,761
	10,971,751	8,398,212

- (1) La variación se presenta principalmente por un mayor volumen de producto en tránsito, conectados y en preparación para cargas de buque de crudos.
- (2) La variación obedece principalmente por al recibo de importaciones de combustibles a final del trimestre.

9. Otros activos financieros

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activos medidos a valor razonable		
Portafolio de inversiones - Moneda nacional	698,734	759,892
Portafolio de inversiones - Moneda extranjera	961,979	1,172,718
Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales	2,951	2,789
Instrumentos de cobertura (1)	116,680	17,449
Inversiones en títulos participativos (2)	725,512	606,624
	2,505,856	2,559,472
Activos medidos a costo amortizado (3)	160,899	375,262
	2,666,755	2,934,734
Corriente	1,648,905	1,627,150
No corriente	1,017,850	1,307,584
	2,666,755	2,934,734

- (1) Corresponde a contratos swaps para cubrir riesgo de precio de commodities y forwards para cubrir riesgo de tasa de cambio.
- (2) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia
- (3) Incluyen inversiones de administración de liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia.

Valor Razonable

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

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Nivel 1	958,952	834,057
Nivel 2	1,546,904	1,725,415
	2,505,856	2,559,472

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

10. Impuestos

10.1 Activos y pasivos por impuestos corrientes

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (1)	229,079	1,739,542
Saldo a favor en impuestos (2)	3,200,757	3,108,175
Anticipos y otros impuestos (3)	1,410,205	1,426,085
	4,840,041	6,273,802
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido (4)	10,867,227	11,725,958
Impuesto a las ganancias	8,409	5,274
	10,875,636	11,731,232
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias (5)	1,800,216	1,298,524
Impuesto nacional y sobretasa a la gasolina	204,171	192,665
Impuesto de industria y comercio	109,703	247,966
Impuesto al valor agregado	210,295	157,452
Impuesto al carbono	42,618	66,006
Otros impuestos	192,424	189,491
	2,559,427	2,152,104
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto diferido (6)	10,302,180	9,505,641
Impuesto a las ganancias – obras por impuestos	62,047	65,130
Otros impuestos (7)	1,379,322	1,208,927
	11,743,549	10,779,698

- (1) La variación corresponde principalmente al incremento en la renta líquida gravable el impuesto sobre la renta calculado de Ecopetrol S.A, que permite compensar el saldo a favor del año anterior y las autorretenciones del presente año
- (2) Corresponde principalmente al saldo a favor por el impuesto al valor agregado (IVA) en Ecopetrol S.A.
- (3) Incluye el descuento tributario potencial por el IVA pagado en la adquisición de activos fijos reales productivos, de conformidad con lo establecido en el artículo 258-1 del Estatuto Tributario. Adicionalmente anticipos y autorretenciones de impuestos territoriales.
- (4) La variación corresponde principalmente a la disminución en el impuesto diferido asociado a los préstamos por pagar en Ecopetrol como consecuencia de la revaluación del peso en el primer trimestre del 2022, el ajuste en los saldos de los patrimonios autónomos por la actualización de los rendimientos estimados vs reales de los fondos de acuerdo con el mercado y al ajuste de la tasa proyectada, y a los mejores resultados (utilidad) en la Refinería de Cartagena entre otros.
- (5) La variación corresponde principalmente a la provisión del impuesto sobre la renta del primer trimestre del 2022 y a la porción de corto plazo del pasivo por obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta del año 2017, establecido en el artículo 800-1 del estatuto tributario para Ecopetrol S.A
- (6) La variación corresponde principalmente al mayor valor reconocido en ISA por impuesto Diferido de CTEEP y MAIPO compañías concesionarias de Chile por el diferimiento del lucro y la disminución en la pérdida tributaria respectivamente
- (7) Corresponde a las contribuciones por pagar que tiene el grupo ISA de PIS, CONFIS de CTEEP y controladas ubicadas en Brasil.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

10.2 Impuesto a las ganancias

De conformidad con la Ley 2155/2021 las disposiciones fiscales aplicables en Colombia para el año gravable 2022 y siguientes, son:

- La tarifa general del impuesto sobre la renta aplicable para sociedades nacionales, establecimientos permanentes y entidades extranjeras residentes en el país será del 35% para los años gravables 2022 y siguientes.
- Se mantiene el porcentaje de descuento del ICA en el 50% y no se incrementará al 100% como estaba establecido antes de la Ley en mención.

Los siguientes aspectos no fueron modificados por la Ley 2155/2021:

- La tarifa aplicable para efectos de calcular el impuesto sobre la renta bajo el sistema de renta presuntiva será del 0%.
- Las compañías ubicadas en zona franca tributan a una tarifa del 20%. Si la compañía ubicada en zona franca posee un Contrato de Estabilidad Jurídica (en adelante, CEJ), la tarifa del impuesto sobre la renta continuará siendo del 15% durante la vigencia de dicho contrato. Este es el caso de Refinería de Cartagena S.A.S. ("Reficar") y Esenttia Masterbatch Ltda. ("Esenttia MB").
- Para el año gravable 2022 y siguientes, el Grupo tiene empresas que liquidan el impuesto sobre renta líquida a la tarifa del 35%, compañías en zona franca, como Refinería de Cartagena S.A.S. ("Reficar") y Esenttia Masterbatch Ltda. ("Esenttia MB") que tributan a la tarifa del 15% (suscribieron CEJ) y otras filiales en USA, Brasil, Perú y Chile que tributan al 21%, 34%, 29.5% y 27%, respectivamente, así como filiales en otros países que aplican la tarifa de renta correspondiente.
- Se ajustan los sistemas de depreciación fiscal a los contables y establece un límite al porcentaje de depreciación anual con base en la tabla establecida en el artículo 82 de la Ley 1819 de 2016 (Art. 137 Estatuto Tributario). Por otra parte, la amortización de las inversiones petrolíferas se hará con base en unidades técnicas de producción tal y como se hace contablemente.
- Los gastos de adquisición de derechos de exploración, geología y geofísica, perforaciones exploratorias, entre otros, serán capitalizables para efectos fiscales hasta que se establezca la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer el recurso.
- Las pérdidas fiscales generadas a partir del 1 de enero de 2017 se podrán compensar con las rentas líquidas generadas en los siguientes doce (12) años gravables.
- De conformidad con el artículo 290 de la Ley 1819 de 2016, los excesos de renta presuntiva sobre renta líquida generados antes de 2017 en el impuesto sobre la renta y el CREE que no hayan sido compensados, están sujetos para su compensación a la aplicación de una fórmula contenida en dicho artículo y sujetas al término establecido en el artículo 189 del Estatuto Tributario.

Firmeza de las declaraciones del impuesto sobre la renta y CREE

Las declaraciones de impuesto de renta y complementarios de los años gravables 2011, 2012, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019 y 2020 y CREE de los años gravables 2014, 2015, y 2016 de Compañías del Grupo pueden ser revisadas por parte de las autoridades tributarias. La administración de las compañías del Grupo considera que las sumas contabilizadas como pasivo por impuestos por pagar son suficientes y se encuentran soportadas en la normatividad, doctrina y jurisprudencia vigente para atender cualquier reclamación que se pudiera establecer con

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

respecto a tales años.

A partir de 2017, el término general de firmeza de las declaraciones tributarias es de tres (3) años contados desde la fecha de su vencimiento o a partir de la fecha de su presentación, cuando estas hayan sido presentadas de forma extemporánea. Para las Compañías del Grupo que están sujetas al cumplimiento de la normatividad de precios de transferencia, la Ley 2010 de 2019 estableció que el término de firmeza será de cinco (5) años, para las declaraciones que se presenten a partir del 1 de enero de 2020.

Respecto de aquellas declaraciones en las cuales se presenten saldos a favor, el término de firmeza es de tres (3) años, desde la fecha de la presentación de la solicitud de devolución o compensación.

A partir del año 2020, las declaraciones de impuestos que presenten pérdidas fiscales pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los 5 años siguientes a la fecha de presentación y/o corrección.

Gasto por impuesto a las ganancias

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Corriente (1)	3,825,533	1,046,925
Diferido (2)	58,212	490,024
Corriente y Diferido - Ejercicios anteriores	121	(219)
Gasto por impuesto a las ganancias	3,883,866	1,536,730

- (1) La variación corresponde principalmente a los mejores resultados durante el primer trimestre en Ecopetrol S.A. originado en el incremento de los precios y la inclusión de ISA en el grupo empresarial desde agosto de 2021.
- (2) La variación corresponde principalmente al efecto de la TRM en la aplicación de coberturas para Ecopetrol S.A. obligaciones del exterior y la inclusión de ISA en el grupo empresarial desde agosto de 2021.

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

Para periodos intermedios, y en cumplimiento con la NIC 34, el impuesto a las ganancias del periodo se reconoce aplicando la tasa efectiva de tributación proyectada del año a la utilidad contable antes de impuestos del periodo de cierre.

La tasa efectiva de tributación al 31 de marzo de 2022 es de 34.7%; la variación del 3.4% frente a la tasa al 31 de marzo de 2021 (31.3%) se debe principalmente al incremento en la tarifa nominal de renta del 31% al 35%.

Impuesto sobre las ganancias diferido

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Activo por impuesto diferido	10,867,227	11,725,958
Pasivo por impuesto diferido	(10,302,180)	(9,505,641)
	565,047	2,220,317

La disminución presentada en el impuesto diferido durante el año 2022 obedece principalmente a: i) en Ecopetrol S.A. a los cambios en valoración (TRM) de bonos y operaciones de crédito externo, ajuste de los saldos de los patrimonios autónomos por actualización de los rendimientos estimados vs reales de los fondos de acuerdo al mercado y al ajuste de la tasa proyectada, ii) en ISA por el mayor valor reconocido de impuesto diferido de CTEEP y MAIPO compañías concesionarias de Chile por el diferimiento del lucro y la disminución en la pérdida tributaria respectivamente.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

El detalle de los impuestos diferidos activos y pasivos, es el siguiente:

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Impuesto diferido activo y pasivo		
Provisiones (1)	2,547,369	4,480,417
Pérdidas fiscales renta (2)	5,542,557	5,641,034
Beneficios a empleados (3)	1,783,837	1,543,203
Obligaciones financieras y préstamos por pagar (4)	1,363,190	2,645,095
Cuentas por pagar	38,483	13,774
Inventarios (5)	33,166	160,015
Préstamos por cobrar	22,402	21,720
Activos por derecho de uso	13,865	13,837
Otros pasivos	(44,133)	(57,167)
Otros activos	(62,274)	(64,631)
Cargos diferidos	(251,688)	(187,679)
Goodwill (1)	(416,577)	(696,026)
Inversiones e instrumentos derivados (1)	(1,329,840)	(2,119,154)
Activos intangibles (6)	(1,857,925)	(1,365,118)
Cuentas por cobrar - clientes y concesiones (1)	(2,335,894)	(3,145,628)
Propiedades, planta y equipo y recursos naturales no renovables (7)	(4,481,491)	(4,663,375)
	565,047	2,220,317

- (1) Corresponde a reclasificaciones de conceptos en ISA para efectos de consolidación, la variación en el impuesto diferido de ISA es de (\$398,854) generado principalmente en el aumento de los pasivos diferidos del diferimiento del lucro en Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista (CTEP) por (\$395,426).
- (2) Corresponde principalmente al impuesto diferido asociado a las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva, en las siguientes compañías:
 - Ecopetrol USA Inc por \$1,807,859
 - Refinería de Cartagena S.A.S \$1,887,485 y excesos de renta presuntiva por \$122,305
 - ISA por \$1,707,609
 - Invercolsa por \$17,299
- (3) Corresponde a la actualización de los cálculos actuariales por salud, pensiones de jubilación, educación, bonos pensionales y otros beneficios a empleados a largo plazo, en Ecopetrol S.A.
- (4) Corresponde al efecto de los cambios en la tasa representativa del mercado en la valoración de los préstamos y financiamientos y los BOMT en dólares en Ecopetrol S.A.
- (5) Corresponde principalmente a la disminución generada en Ecopetrol S.A por \$122,696 debido al ajuste al valor de realización del crudo y derivados, entre otros.
- (6) Corresponde principalmente al incremento en el impuesto diferido de combinación de negocios por (\$342,187)
- (7) Para propósitos fiscales los recursos naturales y del medio ambiente y la propiedad planta y equipo tienen una vida útil y una metodología de cálculo de depreciación y amortización diferentes a las que se determinan bajo normas contables internacionales, dentro de este rubro se incluye el monto de impuesto por ganancias ocasionales del 10% aplicable a los terrenos, así como la aplicación de la tarifa del impuesto sobre la renta del 35% para los demás activos. Y combinación de negocios por \$9,448.

El Grupo Empresarial Ecopetrol compensa los activos y pasivos por impuestos diferidos únicamente si tiene un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes y en la medida en que se relacionen con impuestos a las ganancias requeridos por la misma jurisdicción fiscal y por la misma autoridad fiscal.

Impuesto Diferido Activo No Reconocido

El activo por impuesto diferido relacionado con las pérdidas fiscales generadas por las sociedades Andean Chemicals Ltd por \$1,852 y las sociedades del grupo ISA: Ruta del Bosque (Chile) por \$95,560, Ruta del Maule (Chile) por \$110,810, Ruta Costera (Colombia) por \$1117, ISA Intervial Colombia por \$1640, ISA Capital Do Brasil por \$17,606, Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações por \$229,866, Internexa Participações (Brasil) por \$7,044 e ISA Bolivia por \$6,789 y los excesos de renta presuntiva Andean Chemicals Ltd por \$2,141 no se reconocen, por cuanto la Gerencia ha evaluado y llegado a la conclusión de que bajo una posición conservadora no es probable que el activo

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

por impuesto diferido relacionado con estas pérdidas fiscales y excesos de rentas presuntiva sea recuperable en el corto plazo.

Si el Grupo hubiera podido reconocer el activo por impuesto diferido no reconocido, la ganancia por el ejercicio finalizado a 31 de marzo de 2022 se habría incrementado en \$472,572.

Los movimientos del impuesto diferido activo y pasivo a las ganancias por los años terminados el 31 de marzo del 2022 y 31 de diciembre de 2021.

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	2,220,317	8,595,090
Impuesto diferido reconocido en el resultado del periodo	(58,212)	(621,546)
Combinación de negocios (Nota12)	(332,739)	(7,544,558)
Efecto por adopción de nuevas normas	(24,132)	-
Impuesto diferido reconocido en dividendos ISA	-	(35,033)
Impuesto diferido reconocido otros resultados integrales (a)	(1,240,187)	1,826,364
Saldo final	565,047	2,220,317

(a) La siguiente es la composición del impuesto a las ganancias registrado contra otros resultados integrales:

	Base	Impuesto diferido	Total
Al 31 de marzo de 2022 (No auditado)			
Pérdidas actuariales sobre beneficios a empleados	(512,449)	173,534	(338,915)
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	1,231,180	(430,913)	800,267
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	1,925,771	(646,773)	1,278,998
Instrumentos financieros derivados	34,198	(17,131)	17,067
Ajustes por conversión	-	(318,904)	(318,904)
	2,678,700	(1,240,187)	1,438,513
Al 31 de diciembre de 2021			
Ganancias actuariales sobre beneficios a empleados	2,456,667	(679,510)	1,777,157
Cobertura de flujo de efectivo para exportaciones de crudo	(1,122,146)	421,566	(700,580)
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(4,579,758)	1,708,348	(2,871,410)
Instrumentos financieros derivados	(191,487)	55,821	(135,666)
Ajustes por conversión	-	320,139	320,139
	(3,436,724)	1,826,364	(1,610,360)

Impuesto Diferido Pasivos No Reconocidos

Al 31 de marzo de 2022, no se reconocen pasivos por impuesto diferido sobre la diferencia entre las bases contables y fiscales asociadas a las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, que cumplen con las excepciones establecidas en la normatividad contable, conforme se documentó. (Base: -\$3,931,132 – Impuesto: -\$393,113).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

11. Otros activos

	Al 31 de marzo de 2022	A 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Corriente		
Anticipos a contratistas y proveedores	580,896	591,990
Asociados en operaciones conjuntas (1)	642,324	639,199
Gastos pagados por anticipado	630,250	549,456
Depósitos entregados en administración (2)	505,131	527,520
Partes relacionadas (Nota 31)	1,621	1,386
Otros activos	27,017	23,540
	2,387,239	2,333,091
No corriente		
Fondo de abandono y pensiones (3)	544,444	461,729
Depósitos entregados en administración (2)	120,885	176,781
Beneficios a empleados	226,374	229,969
Anticipos, avances y depósitos	95,862	92,815
Depósitos judiciales y embargos	53,472	48,845
Otros activos	178,906	188,224
	1,219,943	1,198,363

- (1) Corresponde al neto de los anticipos y legalizaciones generados en relación con las operaciones realizadas a través de los contratos de asociación para Exploración y Producción ("E&P"), Evaluación Técnica ("TEA"), contratos y acuerdos firmados con la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH") y otro tipo de contratos afines.
- (2) Incluye principalmente los recursos invertidos en encargo fiduciario con destinación a obras por impuestos, mecanismo de pago del impuesto de renta de 2019 y 2020, constituido en cumplimiento con el artículo 238 de la Ley 1819 de 2016 – Reforma tributaria.
- (3) Corresponde a la participación del Grupo en fiducias constituidas para respaldar los costos de abandono de pozos y desmantelamiento de instalaciones; así como el pago de futuras pensiones de jubilación, relacionados con algunos contratos de asociación.

12. Combinación de Negocios

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

Al 31 de marzo de 2022, se actualizaron los valores razonables calculados preliminarmente al 31 de diciembre de 2021 de propiedad, planta y equipo, intangibles, impuesto diferido, Goodwill y el interés no controlante.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

La distribución del valor razonable es la siguiente:

	<u>Valor Razonable</u>
Activos	
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,983,234
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	27,487,774
Inventarios, neto	120,300
Otros activos financieros	1,093,941
Activos por impuestos corrientes	477,504
Otros activos	682,445
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	5,014,749
Propiedades, planta y equipo (1)	17,640,458
Activos por derecho de uso	230,207
Intangibles (2)	14,326,479
Activos por impuestos diferidos	2,075,849
Total activos	74,132,940
Pasivos	
Préstamos	27,203,432
Pasivos por arrendamientos	255,503
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	1,358,692
Provisiones por beneficios a empleados	973,210
Pasivos por impuestos	1,897,786
Provisiones y contingencias	947,883
Otros pasivos	1,708,349
Pasivos por impuestos diferidos (3)	9,953,146
Total pasivos	44,298,001
Total activos netos identificables	29,834,939
Interés no controlante (4)	(18,973,080)
Goodwill derivado de la adquisición (5)	3,038,977
Contraprestación transferida (6)	13,900,836

(1) Las metodologías utilizadas para estimar el valor razonable de las propiedades, plantas y equipos y las servidumbres de líneas de transmisión fueron el costo de reposición y la estimación del valor de mercado a través de cotizaciones de activos similares. Los supuestos claves utilizados para estimar el valor razonable de dichos activos fueron: el valor de reposición de los activos fijos, las cotizaciones de mercado y la vida útil de los activos. El valor razonable fue actualizado en \$(38,033).

(2) El ajuste de valor razonable de los activos intangibles con derechos contractuales fue valuado mediante la metodología Multi-Period Excess Earnings Method (MEEM), incluyendo las estimaciones del valor razonable de los derechos contractuales calculadas con base en los ingresos contractuales y el margen operativo ajustado de cada intangible. A la utilidad operacional proyectada se le dedujo la tasa de impuesto a la renta correspondiente aplicable en la jurisdicción y los cargos estimados de los activos contributivos. El exceso de ganancia proyectado se descontó a valor presente utilizando la tasa de descuento de las entidades (WACC, que incluía una prima de activos intangibles). El valor razonable fue actualizado en \$505,356.

(3) El pasivo por impuesto diferido comprende principalmente las diferencias temporarias generadas entre las bases fiscales de los activos de propiedad de planta y equipo y los activos intangibles medidos a valor razonable y el pago del dividendo de ISA, utilizando la tasa legal establecida en la jurisdicción correspondiente. El valor razonable fue actualizado en \$332,739.

(4) El ajuste del valor razonable de la participación no controladora se midió con base en la participación proporcional en los montos reconocidos de los activos netos identificables de la adquirida. Tiene dos componentes principales: (i) el ajuste de valor razonable de la participación no controladora en las subsidiarias de ISA, principalmente ISA CTEEP, ISA REP y Consorcio Transmantaro; y (ii) la participación no controladora de Ecopetrol en ISA.

El primero corresponde principalmente al ajuste justo de las participaciones no controladoras en las siguientes subsidiarias de ISA: ISA CTEEP, ISA REP y Consorcio Transmantaro. Este último corresponde al valor razonable del 48,59% del patrimonio atribuible a los accionistas minoritarios de ISA, el cual no fue adquirido por Ecopetrol.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

El valor razonable fue actualizado en \$263,651.

- (5) El Goodwill de la adquisición se asignó al segmento de Concesiones de Transporte de Energía Eléctrica y vías.

El fondo de comercio representa la rentabilidad futura de los negocios y las ventajas potenciales, como la posibilidad de expandir algunos de los negocios existentes, el conocimiento de la administración para identificar nuevas oportunidades comerciales y financiarlas. El crédito mercantil reconocido no se deduce para efectos fiscales en Colombia. El valor razonable fue actualizado en \$129,067.

- (6) La contraprestación transferida corresponde al pago realizado al exaccionista controlador de ISA, menos los dividendos recibidos al momento de cerrar la transacción. En diciembre de 2021, ISA pago dividendos a Ecopetrol S.A. por \$371,011, constituyendo un impuesto diferido de \$35,033, siendo estos conceptos parte de la contraprestación transferida según lo incorporado en el acuerdo de transacción.

13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

13.1. Composición y movimientos

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Negocios conjuntos		
Equion Energía Limited	1,789,657	1,860,634
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1,572,444	1,374,483
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	1,606,357	1,496,060
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	476,110	412,526
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	404,892	363,498
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	311,430	278,408
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	317,007	288,224
Ecodiesel Colombia S.A.	51,060	64,019
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	8,934	8,737
Transnexa S.A. E.M.A.	8,545	8,545
Derivex S.A.	368	448
Parques de Río	90	93
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	4	4
	6,546,898	6,155,679
Menos impairment:		
Equion Energía Limited	(398,104)	(398,104)
Transnexa S.A. E.M.A.	(8,545)	(8,545)
	6,140,249	5,749,030
Asociadas		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1,474,727	1,515,838
ATP Tower Holdings	787,916	813,697
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	133,590	142,508
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	68,518	69,461
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	35,571	35,062
Extruco S.A.	26,346	28,578
Serviport S.A.	9,399	9,399
Sociedad Portuaria Olefinas	2,525	3,012
	2,538,592	2,617,555
Menos impairment: Serviport S.A.		
	(9,399)	(9,399)
	2,529,193	2,608,156
	8,669,442	8,357,186

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Movimiento de las inversiones en Asociadas y Negocios conjuntos:

Por el periodo finalizado al 31 de marzo de 2022:

	Asociadas	Negocios conjuntos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	2,608,156	5,749,030	8,357,186
Capitalizaciones	-	32,325	32,325
Método de participación reconocido:			
Resultado del periodo	46,649	155,340	201,989
Patrimonio	(30,891)	224,554	193,663
Dividendos decretados	(94,721)	(21,000)	(115,721)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	2,529,193	6,140,249	8,669,442

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

14. Propiedades, planta y equipo

El movimiento de propiedades, planta y equipo por el periodo finalizado el 31 de marzo de 2022 con sus correspondientes depreciaciones e impairment, ha sido el siguiente:

	Planta y equipo	Ductos, redes y líneas	Construcciones en curso	Edificaciones	Terrenos	Otros	Total
Costo							
Saldo al 31 de diciembre de 2021	57,408,289	55,441,436	10,536,409	9,660,227	4,800,297	3,018,661	140,865,319
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	239,561	138,451	788,500	55,012	409	4,713	1,226,646
Actualización costos de abandono (Nota 23)	-	(27,685)	-	-	-	-	(27,685)
Intereses financieros capitalizados (2)	7,344	4,113	25,112	2,307	21	37	38,934
Diferencia en cambio capitalizada	107	60	365	33	-	1	566
Bajas por retiro o venta	(77,523)	(5,506)	(10,210)	(3,383)	-	(5,759)	(102,381)
Disminución por combinación de negocios (Nota 12)	-	(38,033)	-	-	-	-	(38,033)
Efecto por adopción de nuevas normas (3)	-	-	18,013	-	-	-	18,013
Ajuste por conversión	(2,019,775)	(1,009,189)	(80,730)	(88,961)	(106,491)	(48,627)	(3,353,773)
Reclasificaciones /traslados	(51,632)	75,451	(40,578)	5,565	-	(611)	(11,805)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	55,506,371	54,579,098	11,236,881	9,630,800	4,694,236	2,968,415	138,615,801
Depreciación acumulada y pérdidas por impairment							
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(24,624,579)	(19,665,052)	(1,279,600)	(4,059,253)	(67,612)	(1,053,894)	(50,749,990)
Depreciación del periodo	(679,882)	(554,073)	-	(58,443)	-	(36,715)	(1,329,113)
Pérdida por impairment (Nota 18)	-	-	-	(3,551)	-	-	(3,551)
Bajas por retiro o venta	74,920	1,091	-	3,053	-	4,992	84,056
Ajuste por conversión	735,365	354,978	630	31,494	2,236	28,652	1,153,355
Reclasificaciones /traslados	2,772	(2,098)	3,853	(249)	-	(856)	3,422
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	(24,491,404)	(19,865,154)	(1,275,117)	(4,086,949)	(65,376)	(1,057,821)	(50,841,821)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	32,783,710	35,776,384	9,256,809	5,600,974	4,732,685	1,964,767	90,115,329
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	31,014,967	34,713,944	9,961,764	5,543,851	4,628,860	1,910,594	87,773,980

(1) Incluye principalmente por: i) Ecopetrol S.A. proyectos en cursos asociados a los campos Caño sur, Castilla, Chichimene, Cusiana y Rubiales, ii) Interconexión eléctrica S.A. E.S.P proyectos en curso: Interconexión Costa Caribe, UPME 09-2016 Copey-Cuestecitas, UPME 06-2018 Nueva Subestación El Rio 220Kv, UPME 07-2017 Sabanalarga – Bolívar 500Kv, UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV.

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

(3) Corresponde al efecto por adopción de la enmienda NIC 16 en Hocol.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

15. Recursos naturales y del medio ambiente

El movimiento de recursos naturales y del medio ambiente por el periodo finalizado el 31 de diciembre de 2021, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

	<u>Inversiones petrolíferas</u>	<u>Costo de abandono y taponamiento</u>	<u>Inversiones petrolíferas en curso</u>	<u>Total</u>
Costo				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	76,229,481	8,172,698	7,212,305	91,614,484
Adquisiciones/capitalizaciones (1)	751,066	-	1,206,885	1,957,951
Actualización costos de abandono (Nota 23)	-	24,740	-	24,740
Bajas por retiro o venta (2)	(320,216)	-	(3,781)	(323,997)
Bajas de activos exploratorios y pozos secos (3)	-	-	(60,649)	(60,649)
Intereses financieros capitalizados (4)	14,807	-	24,000	38,807
Diferencia en cambio capitalizada	215	-	348	563
Efecto por adopción de nuevas normas (5)	-	-	48,173	48,173
Ajuste por conversión	(1,133,466)	(37,560)	157,106	(1,013,920)
Reclasificaciones /traslados	423,556	(1,171)	(444,262)	(21,877)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	75,965,443	8,158,707	8,140,125	92,264,275
Amortización acumulada y pérdidas por impairment				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(51,316,344)	(4,230,674)	(157,622)	(55,704,640)
Amortización del periodo	(965,741)	(171,627)	-	(1,137,368)
Ajuste por conversión	606,353	19,423	-	625,776
Reclasificaciones /traslados	38,984	(41,502)	3,382	864
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	(51,636,748)	(4,424,380)	(154,240)	(56,215,368)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	24,913,137	3,942,024	7,054,683	35,909,844
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	24,328,695	3,734,327	7,985,885	36,048,907

(1) Incluye: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol S.A. por Cantagallo, Caño Sur, Casabe, Castilla, Floreña, Provincia y Rubiales y c) Hocol principalmente de VIM8, Guarrojo, SN-15, Guajira 2 (Chinchorro) y SSJN1 y d) Ecopetrol Brasil por proyecto Gato do Mato.

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

(3) Incluye principalmente pozo Bololo y Pilonera de Hocol.

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

(5) Corresponde al efecto por adopción de la enmienda NIC 16, incluye Ecopetrol S.A. y Hocol.

16. Activos por derecho de uso

	Activos por derecho de uso					Pasivos por arrendamiento (Nota 20)
	Oleoductos	Terrenos y edificaciones	Maquinaria y Equipo	Vehículos	Activos por derecho de uso	
Saldo al 31 de diciembre de 2021	77,019	199,070	121,384	99,205	496,678	1,165,099
Adiciones	18,060	20,055	13,111	7,318	58,544	58,544
Amortización del periodo	(5,746)	(13,456)	(9,435)	(23,468)	(52,105)	-
Remediciones (1)	-	481	4,788	6,859	12,128	9,649
Bajas	(275)	(2,520)	(17,740)	-	(20,535)	(19,413)
Costo financiero	-	-	-	-	-	12,630
Pagos de capital e intereses	-	-	-	-	-	(90,669)
Traslados	-	-	551	-	551	4,235
Diferencia en cambio	(321)	419	368	450	916	(598)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	88,737	204,049	113,027	90,364	496,177	1,139,477

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

17. Intangibles

	Licencias y software	Otros intangibles	Concesiones y derechos Intangibles	Servidumbres (1)	Total
Costo					
Saldo al 31 de diciembre de 2021	1,118,811	958,906	13,345,262	1,324,813	16,747,792
Adquisiciones	55,536	7,031	105,937	1,286	169,790
(Disminución) aumento combinación de negocios (Nota 12)	-	(18,517)	126,090	397,783	505,356
Bajas por retiro o venta	(2,130)	-	-	-	(2,130)
Ajuste por conversión	(3,532)	80,986	(814,534)	(13,621)	(750,701)
Traslados	1,636	(1,068)	125	-	693
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	1,170,321	1,027,338	12,762,880	1,710,261	16,670,800
Amortización acumulada					
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(689,817)	(153,267)	(878,125)	(65,961)	(1,787,170)
Amortización del periodo	(28,000)	(6,421)	(155,011)	(1,420)	(190,852)
Bajas por retiro o venta	109	-	-	-	109
Ajuste por conversión	2,410	(91,800)	227,778	-	138,388
Traslados	48	-	-	-	48
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	(715,250)	(251,488)	(805,358)	(67,381)	(1,839,477)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	428,994	805,639	12,467,137	1,258,852	14,960,622
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	455,071	775,850	11,957,522	1,642,880	14,831,323

(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.

18. Impairment de activos de largo plazo

De acuerdo con lo mencionado en la Nota 4.13 de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021, anualmente o antes, si es requerido, el Grupo Empresarial Ecopetrol evalúa si existen indicios de impairment de sus activos de largo plazo y unidades generadoras de efectivo (UGEs), o si se requiere la reversión de un gasto por impairment registrado en periodos anteriores.

El impairment de los activos de largo plazo incluye propiedades planta y equipo, recursos naturales, inversiones en compañías, Goodwill y otros activos no corrientes. El Grupo Empresarial Ecopetrol está expuesto a determinados riesgos futuros producto de variaciones en: i) precios del petróleo, ii) márgenes de refinación y de rentabilidad, iii) perfiles de costos, iv) inversión y mantenimiento, v) monto de las reservas recuperables, vi) riesgo de mercado y país que se reflejan en la tasa de descuento y vii) cambios en la regulación local e internacional, entre otros.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Cualquier cambio en las anteriores variables para calcular el monto recuperable de un activo no corriente puede tener un efecto material en el reconocimiento de pérdidas o recuperación de los cargos por impairment. En los segmentos de negocio del Grupo Empresarial Ecopetrol, las variables altamente sensibles pueden incluir, entre otras: i) en exploración y producción, las variaciones en el precio de los hidrocarburos, ii) en refinación, los cambios en los precios del petróleo crudo y productos, la tasa de descuento, los márgenes de refinación y cambios en la regulación ambiental, iii) en transporte y logística, los volúmenes transportados y los cambios en tarifas y en regulación y iv) en transmisión de energía y vías, factores internos y externos que afecten el valor recuperable de los activos respecto al valor en libros.

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 31 de marzo de 2022 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el monitoreo de la evolución de la pandemia del Covid-19, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos, las tasas de descuento y el contexto geopolítico producido por el conflicto entre Rusia y Ucrania (Ver nota 2.3).

A 31 de marzo de 2022 no se consideró realizar un reconocimiento de impairment debido al comportamiento del precio de crudos y productos presentado durante el trimestre.

El principal movimiento en 2022 se presenta por impairment reconocido en contenedores tipo oficina por \$3,551 resultado de los avalúos realizados a estos en Refinería de Cartagena S.A.S.; adicionalmente se reconoce impairment en Otros activos por \$41 en Invercolsa. En 2021 el principal movimiento de impairment se presenta por la recuperación de materiales por \$2,405 en Refinería de Cartagena S.A.S. y Cenit.

19. Goodwill

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Oleoducto Central S.A.S	683,496	683,496
Hocol Petroleum Ltd	537,598	537,598
Andean Chemical Limited	127,812	127,812
Esenttia S.A.	108,137	108,137
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	2,978,346	2,963,991
Invercolsa S.A.	434,357	434,357
	4,869,746	4,855,391
Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd	(537,598)	(537,598)
Total	4,332,148	4,317,793

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

20. Préstamos y financiaciones

20.1. Composición de los préstamos y financiaciones

	Tasa de interés*		Al 31 de marzo de	Al 31 de diciembre de
	2022	2021	2022	2021
			(No auditado)	
Moneda nacional				
Bonos	9.1%	9.1%	4,923,639	4,941,024
Créditos sindicados	8.5%	5.4%	547,452	600,452
Pasivos por arrendamiento (1)	6.5%	6.3%	799,236	823,922
Créditos comerciales y otros	9.2%	7.8%	1,510,532	1,516,377
			7,780,859	7,881,775
Moneda extranjera				
Bonos (2)	6.0%	5.7%	64,099,288	66,603,695
Créditos comerciales y sindicados	3.7%	3.5%	17,996,817	18,750,580
Préstamos partes relacionadas (Nota 31)	0.4%	0.3%	1,401,058	1,483,701
Pasivos por arrendamiento (1)	6.0%	6.0%	340,241	341,177
			83,837,404	87,179,153
			91,618,263	95,060,928
Corriente			8,738,816	9,206,283
No corriente			82,879,447	85,854,645
			91,618,263	95,060,928

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

- (1) Corresponde al valor presente de los pagos a ser realizados durante el plazo de los contratos de arrendamiento operativo de oleoductos, tanques, bienes inmuebles y vehículos, reconocidos como resultado de la implementación de la NIIF 16 - Arrendamientos. Ver Nota 16.
- (2) Corresponde a la disminución de la TRM en \$225 por dólar.

El financiamiento obtenido por el Grupo Empresarial Ecopetrol en los mercados de capital no tiene garantías otorgadas ni restricciones de covenants financieros. El crédito sindicado adquirido por Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. establece como requisito que esta subsidiaria mantenga una relación establecida de apalancamiento y solvencia y flujo de caja/servicio a la deuda.

20.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$92,805,949 y \$99,258,034 al 31 de marzo de 2022 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente.

Para la medición a valor razonable, los bonos y títulos en moneda local fueron valorados utilizando los precios de referencia de Precia, mientras que para los bonos denominados en dólares se tomó como fuente Bloomberg. Respecto a las demás obligaciones financieras para las que no existe un referente de mercado se utilizó una técnica de descuento a valor presente. Las tasas de descuento incorporan el riesgo de mercado mediante algún referente (Libor, DTF) y el riesgo de crédito del Grupo (spread).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

20.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaciones al 31 de marzo de 2022:

	Hasta 1 año	1 - 5 años	5-10 años	> 10 años	Total
Moneda nacional					
Bonos	316,183	1,299,381	1,104,496	2,203,579	4,923,639
Créditos sindicados	242,595	304,857	-	-	547,452
Pasivos por arrendamiento	173,712	331,020	288,249	6,255	799,236
Créditos comerciales y otros	224,075	511,660	533,815	240,982	1,510,532
	<u>956,565</u>	<u>2,446,918</u>	<u>1,926,560</u>	<u>2,450,816</u>	<u>7,780,859</u>
Moneda extranjera					
Bonos	3,063,486	25,940,812	18,339,577	16,755,413	64,099,288
Créditos comerciales y sindicados	3,217,373	13,754,218	731,842	293,384	17,996,817
Pasivos por arrendamiento	100,334	205,597	34,310	-	340,241
Préstamos partes relacionadas	1,401,058	-	-	-	1,401,058
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	<u>7,782,251</u>	<u>39,900,627</u>	<u>19,105,729</u>	<u>17,048,797</u>	<u>83,837,404</u>
	<u>8,738,816</u>	<u>42,347,545</u>	<u>21,032,289</u>	<u>19,499,613</u>	<u>91,618,263</u>

20.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 31 de marzo de 2022 (No auditado), Ecopetrol tiene designados USD\$13,180 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$8,208 millones corresponden a la cobertura de inversiones en compañías con moneda funcional dólar y USD\$4,972 millones a la cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones de crudo. Ver Nota 30.1 – Riesgo de tipo de cambio.

21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

	Al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Corriente		
Dividendos por pagar (1)	12,286,439	58,668
Proveedores	11,017,687	10,470,260
Anticipos asociados	1,258,863	1,060,349
Retención en la fuente	715,543	717,720
Seguros y reaseguros	208,871	294,114
Depósitos recibidos de terceros	145,843	136,310
Operaciones de cobertura (2)	115,468	2,032
Partes relacionadas (Nota 31)	58,611	66,598
Acuerdos en contratos de transporte (3)	29,833	33,883
Acreedores varios	643,079	728,297
	<u>26,480,237</u>	<u>13,568,231</u>
No corriente		
Proveedores	24,867	8,260
Acreedores varios	62,692	62,347
	<u>87,559</u>	<u>70,607</u>

(1) Corresponde principalmente a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$11,516,375 (2021: \$3,714), Interconexión Eléctrica S.A. \$485,083 (2021: 53,976), Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$127,281 (2021: 978), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$111,617 y Oleoducto de Colombia S.A. \$46,083.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

- (2) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.
- (3) Corresponde al valor de la deuda por acuerdos pactados en los contratos de transporte por oleoductos y poliductos, calculados en la compensación volumétrica por calidad y otros acuerdos de manejo de inventarios.

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

22. Provisiones por beneficios a empleados

	Al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	Al 31 de diciembre de 2021
Beneficios post-empleo		
Salud	6,684,684	6,636,809
Pensión	2,641,855	2,159,530
Educación	436,706	443,761
Bonos	430,485	320,833
Otros planes	103,256	91,476
Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario	693,711	746,585
	10,990,697	10,398,994
Prestaciones sociales y salarios	901,997	856,198
Otros beneficios a largo plazo	122,922	123,853
	12,015,616	11,379,045
Corriente	2,218,792	2,296,253
No corriente	9,796,824	9,082,792
	12,015,616	11,379,045

La siguiente tabla muestra el movimiento en los resultados y otros resultados integrales de los beneficios post-empleo, por los periodos finalizados el 31 de marzo de 2022:

	Por los años terminados el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Resultado del periodo		
Gasto por intereses, neto	169,345	161,931
Costo del servicio actual	35,531	29,509
	204,876	191,440
Otros resultados integrales		
Pensión y bonos	(512,449)	(507,787)
	(512,449)	(507,787)
Impuesto diferido	173,534	152,336
	(338,915)	(355,451)

22.1. Activos del plan

Los activos del plan están representados por los recursos entregados a Patrimonios Autónomos Pensionales para el pago del pasivo pensional de las obligaciones por mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación está a cargo de Ecopetrol. La destinación de los recursos de los patrimonios autónomos, así como sus rendimientos,

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

no puede cambiarse de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones. El saldo de los activos del plan es de \$11,577,551 y \$12,068,525 al 31 de marzo de 2022 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente. El 59.42% (2021 – 36,99%) son nivel 1 de valor razonable y el 40.58% (2021 – 63.01%) están bajo categoría nivel 2.

23. Provisiones y contingencias

	Costos de abandono y desmantelamiento	Litigios	Contingencias ambientales y otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	11,890,319	703,966	1,637,922	14,232,207
Actualización costos de abandono	(2,945)	-	-	(2,945)
Adiciones	896	23,738	37,311	61,945
Utilizaciones	(124,656)	(6,455)	(54,323)	(185,434)
Costo financiero	81,729	2,856	2,398	86,983
Ajuste por conversión	(67,587)	(4,191)	(15,271)	(87,049)
Traslados	9,970	-	(27,730)	(17,760)
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	11,787,726	719,914	1,580,307	14,087,947
Corriente	938,959	63,237	461,359	1,463,555
No corriente	10,848,767	656,677	1,118,948	12,624,392
	11,787,726	719,914	1,580,307	14,087,947

23.1. Costos de abandono y desmantelamiento

El pasivo estimado por costos de abandono y desmantelamiento corresponde a la obligación futura que tiene el Grupo de restaurar las condiciones ambientales similares a las existentes antes del inicio de proyectos o actividades, de acuerdo con lo descrito en la política contable 4.14 de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021. Por tratarse de obligaciones a largo plazo, este pasivo se estima proyectando los pagos futuros esperados y descontando a valor presente con una tasa referenciada a las obligaciones financieras del Grupo, teniendo en cuenta la temporalidad y riesgos de esta obligación.

23.2. Litigios

Durante el año 2022, no se han notificado fallos de segunda instancia desfavorables a los intereses de Ecopetrol S.A., relacionados con las contribuciones de obra pública. Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía reconoció una provisión por \$203,160 para los que tienen sentencia unificada y que podrían ser objeto de cobro por parte de la autoridad tributaria.

No obstante, la provisión reconocida, Ecopetrol continúa presentando los recursos pertinentes en contra de las sentencias mencionadas (acciones de tutela), con el objetivo de agotar todos los recursos que sean procedentes frente a las mismas y lograr modificar, total o parcialmente, los fallos emitidos en contra.

23.3. Contingencias ambientales y otros

Corresponde principalmente a las obligaciones de compensación ambiental e inversión forzosa del 1% por el uso, aprovechamiento o afectación de los recursos naturales impuestas por las autoridades ambientales nacionales, regionales y locales. La inversión forzosa del 1% se genera por el uso del agua tomada directamente de fuentes

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

naturales de acuerdo con lo establecido en la Ley 99 de 1993, artículo 43, el Decreto 1900 de 2006, los Decretos 2099 de 2017 y 075 y 1120 de 2018 y artículo 321 de la Ley 1955 de 2019 con relación a los proyectos que Ecopetrol desarrolla en las regiones.

El Gobierno Nacional a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, expidió en diciembre de 2016 y en enero de 2017 los Decretos 2099 y 075, mediante los cuales modifica el Decreto Único Reglamentario del sector ambiente y desarrollo sostenible, Decreto 1076 de 2015, en lo relacionado con la inversión forzosa por la utilización del agua tomada directamente de fuentes naturales. Los principales cambios que establecieron estos decretos se dieron con relación a las áreas de implementación, líneas de inversión y la base de liquidación de las obligaciones. Igualmente, se definió el 30 de junio de 2017 como fecha máxima para modificar los Planes de Inversión que se encuentran en ejecución.

En el año 2019 se expidió la Ley 1955/2019, que en su Artículo 321 unifica la base de liquidación de esta obligación y exige la actualización a valor presente de las obligaciones de inversión del 1%. Ecopetrol realizó la re-certificación de la base de liquidación y el acogimiento al porcentaje de actualización de los valores de inversión del 1% en más de 90 de licencias ambientales, generando una menor provisión de esta obligación. Actualmente, se están recibiendo los pronunciamientos de la ANLA con relación al artículo 321 de la Ley 1955, unos a través de oficios y otros a través de resoluciones. Ecopetrol ha interpuesto recurso de reposición ante la ANLA en la mayoría de los casos, los cuales están en revisión por parte de esta autoridad.

Comprende la provisión para mantenimientos y reemplazos de las líneas de transmisión de energía de las subsidiarias en Perú, que representa el valor presente de los costos de mantenimientos y reemplazos significativos en que se espera incurrir en las líneas de transmisión, y la provisión por mantenimientos mayores por el contrato de concesión del Centro de Control de Movilidad suscrito entre SIR y el Municipio de Medellín, sobre lo cual deben realizarse adecuaciones hasta el 2025, fecha en la que termina el contrato.

23.4. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S

1. Tribunal de arbitramento

El 8 de marzo de 2016, Refinería de Cartagena presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de las sociedades Chicago Bridge & Iron Company N.V., CB&I (UK) Limited y CBI Colombiana S.A. (colectivamente, "CB&I"), relacionada con los incumplimientos de los contratos de ingeniería, procura y construcción celebrados por Reficar y CB&I para la ampliación y modernización de la Refinería de Cartagena, ubicada en Cartagena, Colombia. En su solicitud de Arbitraje, Reficar reclama no menos de USD \$2 mil millones a CB&I.

El 25 de mayo de 2016, CB&I presentó su respuesta a la Solicitud de Arbitraje y la versión preliminar de su contrademanda contra Reficar, la cual asciende a un valor aproximado de USD \$213 millones. El 27 junio de 2016, Reficar contestó la contrademanda de CB&I, oponiéndose a todas las pretensiones de CB&I.

El 28 de abril de 2017, Reficar presentó su demanda no detallada y, en la misma fecha, CB&I presentó su contrademanda no detallada, reclamando una suma de aproximadamente USD \$116 millones y COP\$387,558 millones, incluyendo USD \$ 70 millones de una carta de crédito de cumplimiento. Posteriormente, el 16 de marzo de 2018, CB&I presentó su contrademanda detallada, actualizando el valor reclamado a las sumas de USD \$129 millones y COP\$432,303 millones, incluyendo intereses. En esta misma fecha, Reficar presentó su demanda detallada, en la cual reclama, entre otras pretensiones, la suma aproximada de USD \$ 139 millones por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

El 28 de junio de 2019, Chicago Bridge and Iron Company (CB&I) presentó respuesta a la defensa no detallada de Reficar por la demanda de reconvenición, actualizando el valor de su reclamación aproximadamente USD \$137 millones y COP\$503,241 millones, incluyendo intereses. Asimismo, CB&I presentó su defensa detallada a la demanda de Reficar.

Reficar presentó defensa detallada a la contrademanda de CB&I y su respuesta al memorial de defensa no detallado de CB&I, actualizando su reclamación por concepto de facturas pagadas provisionalmente en el marco de los acuerdos MOA y PIP y el Contrato EPC a aproximadamente US\$ 137 millones.

En posible relación con esta materia, a 31 de diciembre de 2021 existe un saldo de USD \$122 millones aproximadamente, en facturas pagadas por Reficar a CB&I, bajo los Acuerdos PIP y MOA del contrato EPC, cuyos soportes suministrados hasta la fecha por CB&I no cuentan con la aceptación de AMEC Foster Wheeler – PCIB.

En enero de 2020, McDermott International Inc., matriz de CB&I se declaró en insolvencia y anunció que iniciará una reorganización a instancias del Capítulo 11 de la legislación de Estados Unidos. Ante esta situación, Refinería de Cartagena ha adelantado acciones para proteger sus intereses y cuenta con un grupo de expertos con quienes continuará evaluando otras medidas que pueda adoptar ante esta nueva circunstancia.

Como consecuencia del inicio del proceso de reorganización, el arbitraje estuvo suspendido hasta el 1 de julio de 2020, como se describe a continuación.

El 21 de enero de 2020, Comet II B.V., sucesora en interés de Chicago Bridge & Iron Company N.V., comenzó un proceso de insolvencia bajo el Capítulo 11 de la legislación de los Estados Unidos ante la Corte del Distrito Sur de Texas (Corte). Ante el inicio del proceso de insolvencia de Comet II B.V. se hizo efectiva una suspensión automática del inicio o continuación de cualquier acción, proceso o ejecución de sentencia o laudo, en contra de Comet II B.V., lo que suspendió el arbitraje. El 23 de enero de 2020, Comet II B.V., obtuvo una orden de la Corte en la que le permitió a su discreción modificar la suspensión automática de los procesos.

El 14 de marzo de 2020, la Corte emitió una orden confirmando el plan de reorganización, en el cual se estableció que la suspensión del arbitraje terminaría en la fecha efectiva del plan de reorganización o el 30 de agosto de 2020, lo que ocurra primero. El 30 de junio de 2020, McDermott International Inc. notificó la ocurrencia de la fecha efectiva del plan de reorganización, por lo cual la suspensión del arbitraje se levantó el 1 de julio de 2020.

El 6 de mayo de 2020, la Superintendencia de Sociedades ordenó la liquidación judicial de CBI Colombiana S.A., uno de los demandados en el arbitraje CB&I. El 22 de octubre de 2020, Reficar solicitó su reconocimiento como acreedora de CBI Colombiana S.A., hasta por el monto máximo de sus pretensiones en el arbitraje. El 15 de enero de 2021, el liquidador de CBI Colombiana S.A. aceptó la solicitud de Reficar.

El 22 de septiembre de 2020, el tribunal programó el inicio de las audiencias para mayo de 2021.

Entre el 17 de mayo y el 16 de junio de 2021, se llevaron a cabo los primeros dos bloques de la audiencia, en los cuales se practicaron las pruebas en el Arbitraje contra CB&I. El 16 de junio de 2021, el Tribunal ordenó la presentación de memoriales post audiencia para los días 15 de octubre y 5 de noviembre de 2021. Igualmente, el Tribunal convocó a las partes a audiencia de alegatos de conclusión para los días 18 y 19 de noviembre de 2021.

El 16 de agosto de 2021 las partes solicitaron al Tribunal una modificación al calendario procesal, consistente en alterar ligeramente las fechas de presentación de los memoriales post audiencia. El 26 de agosto de 2021, el Tribunal accedió a la solicitud de las partes, por lo que los memoriales post audiencia se presentaron los días 22 de octubre y 10 de noviembre de 2021. La audiencia de alegatos de conclusión se llevó a cabo en una única sesión el 18 de noviembre de 2021, y se prescindió de la sesión programada para el 19 de noviembre de 2021.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Posteriormente, el 20 de diciembre de 2021, Refinería de Cartagena presentó su memorial de costas en el Arbitraje contra CB&I. Adicionalmente, el 11 de febrero de 2022, CB&I presentó su memorial de costas.

Hasta que el Tribunal emita su decisión final, se desconoce el resultado de este arbitraje.

2. Investigaciones de entidades de control

Fiscalía General de la Nación (FGN):

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

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

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

El 31 de mayo de 2018 se instaló la audiencia de formulación de acusación; sin embargo, en esta fecha se impugnó la competencia del juez del caso. Por tal razón, solo fue posible iniciar la misma el 29 de noviembre de 2018.

El 22 de agosto de 2019 finalizó la audiencia de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 25 de noviembre de 2019, se instaló la audiencia preparatoria de juicio.

El 4 de noviembre de 2020 se convocó a audiencia en la cual el juez del caso manifestó su impedimento que fue resuelto por el Tribunal Superior de Bogotá, mediante auto de 16 de febrero de 2021, declarándolo infundado y manteniendo la competencia en el mismo juzgado.

La audiencia preparatoria de juicio continuó del 2 al 30 de noviembre de 2021. Fue suspendida para elaborar estipulaciones probatorias entre la FGN y la defensa. Se reinició el 12 de enero de 2022 y continuará con el trámite de las estipulaciones, y posteriormente, con las solicitudes probatorias por parte de los sujetos procesales.

El 29 de marzo de 2022 se adelantó audiencia de levantamiento de medida de detención domiciliaria de Felipe Laverde Concha y el 5 de abril de 2022, el Juzgado 34 Penal Municipal con Función de Garantías le concedió libertad por vencimiento de términos.

Proceso 2 – No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

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

El 5 de agosto de 2019 se instaló y finalizó la audiencia de formulación de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 18 de noviembre de 2019 se instaló la audiencia preparatoria de juicio.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

El 30 de septiembre de 2021 estaba programado reanudar la audiencia preparatoria de juicio, pero no se adelantó por incapacidad del Fiscal 110 Especializado. Está pendiente la reprogramación por parte del Juzgado Treinta y Cuatro Penal del Circuito.

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

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

El 27 de enero de 2020 se instaló y finalizó la audiencia de formulación de acusación y se reconoció oficialmente como víctimas a Refinería de Cartagena y Ecopetrol S.A.

El 11 marzo de 2020 se instaló la audiencia preparatoria del juicio.

El 4 y 13 de octubre 2021 continuó la audiencia preparatoria de juicio, se solicitaron y decretaron la totalidad de las pruebas, tanto de la FGN como de los defensores; se iniciará juicio oral el 7 de febrero de 2022.

El 7 de febrero de 2022 inició el juicio oral y se practicaron las pruebas solicitadas por la FGN y la defensa. El 5 de abril de 2022 concluyó la práctica de pruebas y se citó el 9 de mayo de 2022 para presentar los alegatos de conclusión.

Contraloría General De La República (CGR):

Auditoría Financiera para la vigencia 2020

La CGR adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 1 de febrero y el 27 de mayo de 2021.

En el informe Final de Auditoría se establecen 3 hallazgos de carácter administrativo, y se indica: (i) la ejecución presupuestal es razonable, puesto que el presupuesto fue planeado, programado y ejecutado de conformidad con la normatividad aplicable, (ii) el control interno financiero fue eficiente, porque el mismo es adecuado y los controles efectivos frente a los riesgos que le son inherentes a los diferentes procesos, procedimientos y actividades ejecutadas durante la vigencia 2020, (iii) la opinión contable es negativa, pues la CGR consideró que los EEEF "no presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera a 31 de diciembre de 2020".

Considerando lo anterior, la CGR no feneció la cuenta fiscal para la vigencia 2020.

Proceso de Responsabilidad Fiscal

(1) 2017-00309_UCC-PRF-005-2017

Mediante Auto No. 773 del 5 de junio de 2018, la CGR dictó auto de archivo e imputación de responsabilidad fiscal dentro del proceso No. PRF-2017-00309_UCC-PRF-005-2017 e imputó responsabilidad a:

1. Nueve (9) exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,
2. Cinco (5) extrabajadores de Refinería de Cartagena,
3. Un (1) extrabajador de Ecopetrol S.A.,
4. Cinco (5) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

5. Cinco (5) compañías aseguradoras en calidad de tercero civilmente responsable.

Adicionalmente, en el mencionado auto se ordenó conformar un proceso independiente en relación con el hecho generador de la entrada tardía en operación de la refinería, que da lugar a un lucro cesante; es decir, la ganancia neta dejada de percibir por Refinería de Cartagena.

El 26 de abril de 2021 la CGR dictó fallo de primera instancia con responsabilidad fiscal por los controles de cambios 2 y 3 que se hicieron al Proyecto de expansión y modernización de la Refinería de Cartagena, por valor de COP\$2.9 billones, en forma solidaria y a título de culpa grave, en contra de:

1. Siete (7) exmiembros de la Junta Directiva de Refinería de Cartagena,
2. Cinco (5) extrabajadores de Refinería de Cartagena,
3. Cuatro (4) compañías contratistas que prestaron sus servicios durante la ejecución del Proyecto y,
4. Cuatro (4) compañías aseguradoras.

El 3 de junio de 2021 la CGR decidió sobre los recursos de reposición presentados y resolvió entre otros asuntos: (a) no reponer y confirmar el fallo de primera instancia para una de las partes, (b) reponer parcialmente la decisión de primera instancia a las aseguradoras, (c) corregir parcialmente el fallo, y (d) conceder los recursos de apelación presentados.

El 6 de julio de 2021 la Sala Fiscal y Sancionatoria de la CGR decidió el grado de consulta y los recursos de apelación presentados por las partes y resolvió, entre otros asuntos: (a) negar los recursos de apelación, y (b) confirmar el auto que resolvió recurso de reposición.

La Sala Plena del Consejo de Estado, mediante Auto del 26 de agosto de 2021 resolvió no avocar conocimiento del control automático de legalidad del fallo de responsabilidad fiscal.

Las partes afectadas con el fallo podrán demandar directamente ante la jurisdicción el acto administrativo, una vez se encuentre en firme.

(2) PRF-2018-00684-PRF-017-2018

Por la entrada tardía en operación que generó lucro cesante, la CGR adelanta proceso independiente en el que se han atendido diversos requerimientos.

Mediante Auto 0167 de fecha 3 de febrero de 2022, la CGR archivó el proceso de responsabilidad fiscal por el lucro cesante, esto es, por el posible daño asociado a la entrada tardía en operación de la refinería, que inicialmente se estimó en 1,936 millones de dólares.

Entre los fundamentos de la decisión están la inexistencia del perjuicio y la no acreditación de lesión al patrimonio público, por cuanto las circunstancias que ocasionaron la entrada tardía en operación de la refinería obedecieron a una serie de situaciones ajenas a las decisiones gerenciales de los investigados, tales como, la ola invernal, la anormalidad laboral presentada en la ejecución del proyecto, entre otras.

Mediante Auto del 1 de marzo de 2022, la Sala de Decisión Fiscal y Sancionatoria de la CGR resolvió confirmar el auto de archivo. Adicionalmente, ordenó realizar "seguimiento y vigilancia de la inversión y producción de la refinería para determinar pérdidas por ganancias no percibidas, como consecuencia del daño determinado en el

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

fallo con responsabilidad fiscal No. 749 del 26 de abril de 2021 y confirmado mediante el Auto 801119-158-021 del 6 de julio de 2021”.

(3) PRF-80011-2018-33300

Mediante Auto No. 1328 del 24 de agosto de 2021, la CGR cerró la indagación preliminar UCC-IP-005-2019 y dio apertura a un nuevo proceso de responsabilidad fiscal. En este se investiga a 8 exfuncionarios de Refinería de Cartagena (3 expresidentes y 5 exvicepresidentes financieros).

Según el comunicado de prensa, la CGR atribuye el presunto daño a gastos no identificados, asociados al Proyecto, por valor de US\$ 9,240,927 del periodo junio a diciembre de 2015 y US\$12,447,618 de los periodos 2016 a 2018; y 268.71 MUSD que siendo aprobados e ingresados al presupuesto de Refinería de Cartagena no se evidencia en qué se ejecutaron dentro del Proyecto.

Mediante oficio 2021EE0138643 del 26 de agosto de 2021, la Contraloría Delegada Intersectorial 15 comunicó a Refinería de Cartagena el cierre de la Indagación Preliminar UCC-IP-005-2019 y la apertura del Proceso Ordinario de Responsabilidad Fiscal PRF-80011-2018-33300, en el cual Refinería de Cartagena y Ecopetrol son entidades afectadas.

La CGR viene reconociendo personería jurídica para actuar a los diferentes apoderados de confianza de los investigados y por medio de autos ha resuelto sus diferentes solicitudes.

(4) PRF-2017-01208

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

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

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

24. Patrimonio

24.1. Capital suscrito y pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es \$36,540,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, de las cuales se han suscrito 41,116,694,690 acciones representadas en un 11.51% (4,731,906,273 acciones) en personas naturales y jurídicas no estatales y 88.49% (36,384,788,417 acciones) en accionistas correspondientes a entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$11,499,933 conformada por 18,883,305,310 acciones. Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el capital suscrito y pagado ascendía a \$25,040,067, no existe dilución potencial de acciones.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

24.2. Prima en colocación de acciones

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

24.3. Reservas patrimoniales

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Reserva legal	6,407,256	4,737,788
Reservas fiscales y obligatorias	509,082	509,082
Reservas ocasionales (1)	8,889,900	5,377,359
Total	15,806,238	10,624,229

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol, realizada el 30 de marzo de 2022, aprobó el proyecto de distribución de las utilidades de 2021 y constituir una reserva de \$8,889,900 (2021: \$5,377,359) con el fin de brindar soporte a la sostenibilidad financiera de la Compañía y flexibilidad en el desarrollo de su estrategia.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	10,624,229	9,635,136
Liberación de reservas	(5,886,441)	(5,066,156)
Apropiación de reservas	11,068,450	6,055,249
Saldo final	15,806,238	10,624,229

24.4. Ganancias acumuladas y pago de dividendos

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

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

Al 31 de marzo de 2022, se pagaron dividendos por \$273,651 (2021: \$168,084), en las siguientes compañías: Interconexión eléctrica S.A. E.S.P \$49,615, Oleoducto central S.A.S \$181,889 (2021: \$134,996) y Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$42,147 (2021: \$33,088).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

24.5. Otros resultados integrales

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

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Diferencia en cambio en conversiones y otros	15,234,158	17,320,610
Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero	(3,123,292)	(4,364,465)
Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido	(855,451)	(517,278)
Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones	(303,724)	(1,103,991)
Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados	(58,112)	(61,502)
	10,893,579	11,273,374

25. Ingresos procedentes de contratos con clientes

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Ventas nacionales		
Destilados medios (1)	7,084,088	3,180,483
Gasolinas (1)	5,793,900	2,728,741
Gas natural	908,172	736,038
Servicios	780,286	792,154
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	605,302	-
Plástico y caucho	406,486	390,936
G.L.P. y propano	231,887	168,978
Servicio gas combustible	195,561	169,836
Asfaltos	173,730	156,455
Aromáticos	73,901	61,290
Vías y Servicios de Construcción (2)	68,674	-
Polietileno	63,937	92,401
Crudos	56,872	40,955
Pruebas Extensas (3)	10,453	-
Combustóleo	870	10,951
Otros ingresos contratos gas	-	924
Otros productos	159,635	84,671
Coberturas de flujo Efectivo (4)	-	(8)
	16,613,754	8,614,805
Ventas al exterior		
Crudos	12,395,871	6,731,480
Servicios de transmisión de energía eléctrica (2)	1,218,205	-
Servicios de Construcción (2)	750,382	-
Combustóleo	627,466	476,077
Plástico y caucho	553,568	409,894
G.L.P. y propano	49,882	8,400
Gas natural	31,738	9,666
Pruebas Extensas (3)	20,161	-
Diesel	-	918,483
Coberturas de flujo Efectivo (4)	(315,264)	(59,106)
Otros productos (5)	526,981	96,275
	15,858,990	8,591,169
	32,472,744	17,205,974

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

- (1) Incluye el valor correspondiente a la aplicación de la Resolución 180522 del 29 de marzo de 2010 y demás normas que la modifican y adicionan (Decreto 1880 de 2014 y Decreto 1068 de 2015), donde se establece el procedimiento para reconocer el subsidio para refinadores e importadores de la gasolina motor corriente y ACPM, y la metodología para el cálculo de la posición neta (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, el cual puede ser positivo o negativo). A 31 de marzo de 2022, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$6,160,572 (2021: \$1,350,106).
- (2) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.
- (3) Con la implementación de la Enmienda NIC 16 sobre el manejo de la venta de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas obligatoria a partir del 1 de enero 2022, el Grupo reconoce a partir de dicha fecha, el ingreso percibido por producto de la venta de hidrocarburos en la etapa previa a su declaración de comercialidad de los campos petroleros. El costo relacionado a estos ingresos se revela en la Nota 26 – Costos de ventas.
- (4) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 30.3) por COP\$(134,713) (2021:(66,390)) y operaciones con instrumentos financieros derivados por COP\$(180,551) (2021:7,284).
- (5) Incluye los ingresos provenientes de servicios de telecomunicaciones prestados por Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y la venta de gasóleos, asfaltos y otros productos.

26. Costo de ventas

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Costos variables		
Productos importados (1)	7,685,039	3,196,077
Compras de crudo asociación y concesión	3,303,240	1,854,924
Compras de hidrocarburos - ANH (2)	1,969,287	1,114,903
Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos	1,506,542	1,569,584
Energía eléctrica	350,829	244,948
Regalías de gas en dinero	305,080	296,430
Compras de otros productos y gas	258,874	171,457
Servicios de transporte de hidrocarburos	253,912	229,365
Materiales de proceso	248,536	205,757
Servicios contratados asociación	79,166	56,763
Pruebas extensas	11,032	-
Otros (3)	(2,400,392)	(1,132,792)
	13,571,145	7,807,416
Costos fijos		
Depreciaciones y amortizaciones	1,072,953	667,807
Servicios contratados	998,827	369,521
Costos laborales	782,158	558,104
Mantenimiento	706,445	502,916
Servicios contratados asociación	333,584	263,152
Impuestos y contribuciones	227,877	148,165
Materiales y suministros de operación	130,817	118,501
Servicios de transporte de hidrocarburos	44,533	18,103
Costos generales	69,419	58,335
	4,366,613	2,704,604
	17,937,758	10,512,020

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a gasolinas, nafta y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde a: i) resultado del proceso de uso y valoración de inventarios core, ii) medición al valor neto de realización (VNR) y iii) otros cargos capitalizables a proyectos. La variación corresponde a mayor nivel de inventarios de combustibles y crudos y recuperación de indicadores internacionales que afecta valoración.

27. Gastos de administración, operación y proyectos

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Gastos de administración		
Gastos generales	369,144	250,601
Gastos laborales	382,279	269,427
Depreciaciones y amortizaciones	104,024	14,016
Impuestos	26,914	21,318
	882,361	555,362
Gastos de operación y proyectos		
Comisiones, honorarios, fletes y servicios	269,844	97,785
Impuestos	152,439	110,725
Gastos de exploración	92,960	168,053
Gastos laborales	89,958	75,297
Cuota de fiscalización	41,034	35,473
Mantenimientos	26,595	32,675
Depreciaciones y amortizaciones	25,919	50,689
Diversos	46,332	35,944
	745,081	606,641

28. Otros (gastos) ingresos operacionales, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Gasto por provisiones	(58,397)	(37,760)
(Pérdida) utilidad en venta de activos (1)	(300,415)	5,905
Gasto por impairment de activos de corto plazo	(22,688)	(15,525)
Otros ingresos	7,193	26,351
	(374,307)	(21,029)

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

29. Resultado financiero, neto

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Ingresos financieros		
Rendimientos e intereses	158,797	23,836
Resultados provenientes de activos financieros	39,446	30,989
Utilidad en valoración de derivados	-	2,014
Otros ingresos financieros	31,989	4,988
	<u>230,232</u>	<u>61,827</u>
Gastos financieros		
Costo financiero de préstamos y financiaciones	(1,098,516)	(558,778)
Costo financiero de otros pasivos (1)	(451,799)	(233,295)
Resultados provenientes de activos financieros	(44,059)	(27,724)
Otros gastos financieros	(206,926)	(14,828)
	<u>(1,801,300)</u>	<u>(834,625)</u>
Pérdida por diferencia en cambio, neta		
Utilidad (pérdida) por diferencia en cambio	47,203	(240,860)
Resultado por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos	-	361,728
	<u>47,203</u>	<u>120,868</u>
	<u>(1,523,865)</u>	<u>(651,930)</u>

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

30. Gestión de riesgos

30.1. Riesgo de tipo de cambio

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

Al 31 de marzo de 2022, el peso colombiano se revaluó 5,65% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2021 de \$3,981.16 a \$3,756,03 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	810	388
Otros activos financieros	783	408
Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto	(173)	423
Préstamos y financiaciones	(15,929)	(15,514)
Otros activos y pasivos, neto	286	702
Posición pasiva neta	<u>(14,223)</u>	<u>(13,593)</u>

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Del total de la posición neta, USD\$(13,362) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(13,180) corresponden a préstamos utilizados como instrumentos de cobertura cuya valoración es reconocida en otros resultados integrales, la valoración por diferencia en cambio de los restantes pasivos netos por USD\$(182) millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(861) millones de la posición neta corresponden a activos y pasivos monetarios de compañías del Grupo con moneda funcional diferente del peso colombiano, cuya valoración es reconocida en el estado de ganancias y pérdidas.

30.2. Análisis de sensibilidad para riesgo de tipo de cambio

El siguiente es el efecto que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio de pesos colombianos frente al dólar de los Estados Unidos, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2021:

Escenario/ Variación en la TRM	Efecto en resultados antes de impuestos +/-	Efecto en otros resultados integrales +/-
1%	22,900	511,320
5%	114,501	2,556,600

30.3. Cobertura de flujo de efectivo para futuras exportaciones

Con el objetivo de expresar en los estados financieros el efecto de la cobertura natural existente entre exportaciones y endeudamiento, entendiéndose que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de USD\$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 - 2023, en el año 2021 se designaron adicionalmente USD\$3,672 millones como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 - 2026; de acuerdo con NIIF 9 - Instrumentos financieros.

De acuerdo con la Resolución 509 de 2015 de la Contaduría General de la Nación, esta política contable de reconocimiento de coberturas fue adoptada por Ecopetrol a partir del 1 de enero del 2015.

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

(Millones de USD)	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	4,972	1,300
Reasignación de instrumentos de cobertura	374	675
Realización de las exportaciones	(374)	(675)
Designación de nuevas coberturas	-	3,672
Saldo final	4,972	4,972

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	1,103,991	403,411
Diferencia en cambio	(1,119,347)	1,533,744
Realización de exportaciones (Nota 25)	(134,713)	(387,102)
Inefectividad	22,880	(24,496)
Impuesto de renta diferido (Nota 10)	430,913	(421,566)
Saldo final	303,724	1,103,991

La reclasificación esperada de la diferencia en cambio acumulada en el estado de Otros Resultados Integrales al Estado de Ganancias y Pérdidas es la siguiente:

Año	Antes de impuestos	Impuestos	Después de impuestos
2022 (abr-dic)	684,302	(239,506)	444,796
2023	(226,443)	79,255	(147,188)
2024	(138)	48	(90)
2025	1,360	(476)	884
2026	8,186	(2,864)	5,322
	467,267	(163,543)	303,724

30.4. Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero

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

Ecopetrol designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A.S., (Ocensa), Ecopetrol América LLC., Hocol Petroleum Ltd, (HPL) y Refinería de Cartagena S.A.S. (Reficar) y como instrumento de cobertura una porción de su deuda denominada en dólares americanos, en un monto total equivalente a USD \$5,200 millones.

Durante el 2021, la Compañía realizó una ampliación por USD\$1,229 millones para adicionar un mayor monto en Reficar. Adicionalmente, durante año 2021 se realizaron pagos de capital de la por USD\$270 millones (junio USD\$163 y diciembre USD\$ 107 millones). El saldo total cubierto al 31 de diciembre de 2021 es de USD\$8,208 millones (2020: USD\$7,475).

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Saldo inicial	4,364,465	1,494,926
Diferencia en cambio	(1,925,771)	4,577,887
Impuesto de renta diferido	646,773	(1,708,348)
Saldo final	3,085,467	4,364,465

30.5. Gestión del capital

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

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

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
	(No auditado)	
Préstamos y financiaciones (Nota 20)	91,618,263	95,060,928
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6)	(13,999,041)	(14,549,906)
Otros activos financieros (Nota 9)	(2,666,755)	(2,934,734)
Deuda financiera neta	74,952,467	77,576,288
Patrimonio	89,144,201	93,752,072
Apalancamiento (1)	45.68%	45.28%

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

31. Partes relacionadas

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

	Cuentas por cobrar	Cuentas por cobrar - Préstamos	Otros activos	Cuentas por pagar	Préstamos	Otros pasivos
Negocios conjuntos						
Equion Energía Limited	42	-	1,621	2,630	1,401,058	88
Ecodiesel Colombia S.A.	22,967	-	-	52,882	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	49,600	-	-	-	-	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	11,901	31	-	-	-	-
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	-	31	-	-	-	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	-	31	-	-	-	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	-	31	-	-	-	-
Derivex S.A.	-	335	-	-	-	-
Asociadas						
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	78,889	-	-	-	-	-
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	10,777	-	-	2,587	-	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	1,325	-	-	-	-	-
Extrucol S.A.	3,729	-	-	484	-	-
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	6,731	-	-	28	-	-
Saldo al 31 de marzo de 2022 (No auditado)	185,961	459	1,621	58,611	1,401,058	88
Corriente	185,961	124	1,621	58,611	1,401,058	88
No corriente	-	335	-	-	-	-
	185,961	459	1,621	58,611	1,401,058	88
	(Nota 7)	(Nota 7)	(Nota 11)	(Nota 21)	(Nota 20)	

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

Préstamos:

(1) Recursos depositados por Equion en Ecopetrol Capital AG

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Las principales transacciones con partes relacionadas al 31 de marzo se detallan como sigue:

	2022		2021	
	Ventas y servicios	Compras de productos y otros	Ventas y servicios	Compras de productos y otros
	(No auditados)		(No auditados)	
Negocios conjuntos				
Equion Energía Limited	225	1,312	7,803	21,114
Ecodiesel Colombia S.A.	2,104	142,943	7,093	116,694
	<u>2,329</u>	<u>144,255</u>	<u>14,896</u>	<u>137,808</u>
Asociadas				
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	-	8,060	-	5,931
Extrucol S.A.	3	443	-	248
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	20,111	171	13,107	670
	<u>20,114</u>	<u>8,674</u>	<u>13,107</u>	<u>6,849</u>
	<u>22,443</u>	<u>152,929</u>	<u>28,003</u>	<u>144,657</u>

32. Información por segmentos

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

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

32.1. Estados de ganancias o pérdidas por segmento

A continuación, se presenta el estado de ganancias y pérdidas por segmento al 31 de marzo de 2022 y 2021:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2022 (No auditado)					
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	13,519,240	15,757,668	609,636	2,766,356	(180,156)	32,472,744
Ventas inter segmentos	5,418,762	1,360,588	2,453,063	-	(9,232,413)	-
Ingresos por ventas	18,938,002	17,118,256	3,062,699	2,766,356	(9,412,569)	32,472,744
Costos de ventas	(9,718,203)	(15,645,098)	(825,065)	(1,077,502)	9,328,110	(17,937,758)
Utilidad bruta	9,219,799	1,473,158	2,237,634	1,688,854	(84,459)	14,534,986
Gastos de administración	(435,446)	(162,408)	(106,699)	(239,147)	61,339	(882,361)
Gastos de operación y proyectos	(380,579)	(313,002)	(83,847)	-	32,347	(745,081)
Impairment de activos de largo plazo	-	(3,592)	-	-	-	(3,592)
Otros ingresos (gastos) operacionales, neto	(338,531)	(5,636)	(8,248)	(21,307)	(585)	(374,307)
Resultado de la operación	8,065,243	988,520	2,038,840	1,428,400	8,642	12,529,645
Resultado financiero, neto						
Ingresos financieros	180,529	14,044	18,428	99,810	(82,579)	230,232
Gastos financieros	(720,976)	(298,886)	(65,264)	(789,997)	73,823	(1,801,300)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	133,259	119,085	(150,453)	(54,688)	-	47,203
	(407,188)	(165,757)	(197,289)	(744,875)	(8,756)	(1,523,865)
Participación en las utilidades de compañías	(547)	53,503	-	149,033	-	201,989
Resultado antes de impuesto a las ganancias	7,657,508	876,266	1,841,551	832,558	(114)	11,207,769
Impuesto a las ganancias	(2,667,248)	(347,058)	(654,661)	(214,899)	-	(3,883,866)
Utilidad neta del periodo	4,990,260	529,208	1,186,890	617,659	(114)	7,323,903
(Pérdida) utilidad atribuible a:						
A los accionistas	5,010,946	487,801	945,826	128,181	(114)	6,572,640
Participación no controladora	(20,686)	41,407	241,064	489,478	-	751,263
	4,990,260	529,208	1,186,890	617,659	(114)	7,323,903

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2021 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas terceros	7,628,318	8,845,089	666,450	66,117	17,205,974
Ventas inter segmentos	5,588,173	835,754	2,141,661	(8,565,588)	-
Ingresos por ventas	13,216,491	9,680,843	2,808,111	(8,499,471)	17,205,974
Costos de ventas	(8,918,755)	(9,250,614)	(778,556)	8,435,905	(10,512,020)
Utilidad bruta	4,297,736	430,229	2,029,555	(63,566)	6,693,954
Gastos de administración	(360,394)	(141,444)	(104,660)	51,136	(555,362)
Gastos de operación y proyectos	(320,078)	(226,117)	(78,694)	18,248	(606,641)
Impairment de activos de largo plazo	-	1,614	791	-	2,405
Otros (gastos) ingresos operacionales, neto	(22,541)	2,889	(1,362)	(15)	(21,029)
Resultado de la operación	3,594,723	67,171	1,845,630	5,803	5,513,327
Resultado financiero, neto					
Ingresos financieros	119,434	6,242	8,424	(72,273)	61,827
Gastos financieros	(575,090)	(262,178)	(62,088)	64,731	(834,625)
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, neto	(36,668)	(35,405)	192,941	-	120,868
	(492,324)	(291,341)	139,277	(7,542)	(651,930)
Participación en las utilidades de compañías	6,787	46,460	-	-	53,247
Resultado antes de impuesto a las ganancias	3,109,186	(177,710)	1,984,907	(1,739)	4,914,644
Impuesto a las ganancias	(976,947)	32,738	(592,521)	-	(1,536,730)
Utilidad neta del periodo	2,132,239	(144,972)	1,392,386	(1,739)	3,377,914
Utilidad (pérdida) atribuible a:					
A los accionistas	2,152,847	(187,223)	1,122,040	(1,739)	3,085,925
Participación no controladora	(20,608)	42,251	270,346	-	291,989
	2,132,239	(144,972)	1,392,386	(1,739)	3,377,914

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

32.2. Ventas por producto

	Ventas por producto - Segmentos					Total
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Concesiones transporte de energía eléctrica y vías	Eliminaciones	
Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2022 (No auditado)						
Ventas nacionales						
Destilados medios	-	7,091,711	-	-	(7,623)	7,084,088
Gasolinas y turbocombustibles	-	6,794,506	-	-	(1,000,606)	5,793,900
Servicios	36,471	125,091	3,062,699	60,928	(2,504,903)	780,286
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	605,302	-	605,302
Vías y Servicios de Construcción	-	-	-	68,674	-	68,674
Gas natural	1,123,346	-	-	-	(215,174)	908,172
Plástico y caucho	-	406,486	-	-	-	406,486
Servicio gas combustible	-	197,620	-	-	(2,059)	195,561
Asfaltos	7,541	166,189	-	-	-	173,730
G.L.P. y propano	156,365	82,030	-	-	(6,508)	231,887
Crudos	5,390,308	-	-	-	(5,333,436)	56,872
Aromáticos	-	73,901	-	-	-	73,901
Polietileno	-	63,865	-	-	72	63,937
Combustóleo	394	476	-	-	-	870
Pruebas Extensas	10,453	-	-	-	-	10,453
Otros productos	5,753	496,214	-	-	(342,332)	159,635
	6,730,631	15,498,089	3,062,699	734,904	(9,412,569)	16,613,754
Ventas al exterior						
Crudos	12,395,871	-	-	-	-	12,395,871
Servicios de transmisión de energía eléctrica	-	-	-	1,218,205	-	1,218,205
Servicios de Construcción	-	-	-	750,382	-	750,382
Plástico y caucho	-	553,568	-	-	-	553,568
Combustóleo	-	627,466	-	-	-	627,466
Gas natural	31,738	-	-	-	-	31,738
G.L.P. y propano	49,882	-	-	-	-	49,882
Coberturas de flujo Efectivo	(297,643)	(17,621)	-	-	-	(315,264)
Pruebas Extensas	20,161	-	-	-	-	20,161
Otros productos	7,362	456,754	-	62,865	-	526,981
	12,207,371	1,620,167	-	2,031,452	-	15,858,990
	18,938,002	17,118,256	3,062,699	2,766,356	(9,412,569)	32,472,744

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

	Ventas por producto - Segmentos				
	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2021 (No auditado)				
	Exploración y Producción	Refinación y Petroquímica	Transporte y Logística	Eliminaciones	Total
Ventas nacionales					
Destilados medios	-	3,192,646	-	(12,163)	3,180,483
Gasolinas y turbocombustibles	-	3,180,356	-	(451,615)	2,728,741
Servicios	26,596	39,923	2,808,111	(2,082,476)	792,154
Gas natural	962,376	-	-	(226,338)	736,038
Plástico y caucho	-	390,936	-	-	390,936
Servicio gas combustible	-	171,590	-	(1,754)	169,836
Asfaltos	3,773	152,682	-	-	156,455
G.L.P. y propano	111,785	62,510	-	(5,317)	168,978
Crudos	5,396,046	-	-	(5,355,091)	40,955
Aromáticos	-	61,290	-	-	61,290
Polietileno	-	92,401	-	-	92,401
Otros ingresos contratos gas	924	-	-	-	924
Combustóleo	5,284	5,667	-	-	10,951
Otros productos	4,757	444,631	-	(364,717)	84,671
Coberturas de flujo Efectivo	-	(8)	-	-	(8)
	6,511,541	7,794,624	2,808,111	(8,499,471)	8,614,805
Ventas al exterior					
Crudos	6,731,480	-	-	-	6,731,480
Diesel	-	918,483	-	-	918,483
Plástico y caucho	-	409,894	-	-	409,894
Combustóleo	-	476,077	-	-	476,077
Gas natural	9,666	-	-	-	9,666
G.L.P. y propano	8,400	-	-	-	8,400
Coberturas de flujo Efectivo	(59,113)	7	-	-	(59,106)
Otros productos	14,517	81,758	-	-	96,275
	6,704,950	1,886,219	-	-	8,591,169
	13,216,491	9,680,843	2,808,111	(8,499,471)	17,205,974

33. Eventos subsecuentes y/o relevantes (No auditados)

- Emisión de Bonos – Consorcio Transmantaro S.A.

El 4 de abril de 2022, Consorcio Transmantaro S.A. (CTM), una de las subsidiarias de transmisión de energía eléctrica de ISA en Perú, emitió Pagarés Amortizables al 5,20% con vencimiento en 2038 (14,5 años de vida promedio ponderada) por un monto total de US\$ 500 millones en un Rule 144A /Oferta de notas del Reglamento S. Las notas se incluyeron en la Lista Oficial de la Bolsa de Valores de Luxemburgo. Esto sigue al anuncio de CTM el 22 de marzo de 2022 de una Oferta Pública con códigos de asignación y solicitud de consentimiento a los tenedores de notas senior al 4,375% de CTM con vencimiento en 2023. El emisor declara que ha recibido ofertas válidas de notas y el consentimiento de los tenedores.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

- Emisión de debentures

El 5 de abril de 2022, el Directorio de CTEEP aprobó la 12^a emisión de debentures simples no convertibles, quirografarios, en hasta 2 (dos) series. Se emitieron 700,000 debentures, por un valor total de BRL\$ 700,000 mil, siendo (i) el plazo de vencimiento de los debentures de la 1^a serie de la emisión de 7 años a partir de la fecha de emisión, correspondiente al 15 de abril de 2029, y (ii) el plazo de vencimiento de los debentures de la 2da serie de la emisión de 10 años contados a partir de la fecha de emisión, correspondiente al 15 de abril de 2032.

- Nueva participación de Ecopetrol Brasil en seis campos costa afuera

Ecopetrol S.A., a través de su filial Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil, participó conjuntamente con la empresa Shell Brasil Petróleo Ltda. para presentar la mejor oferta en seis bloques exploratorios ubicados en la Cuenca de Santos en el Tercer Ciclo de Oferta Permanente de la Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). Ecopetrol tendrá una participación del 30% en los bloques mencionados y Shell, como operador, tendrá una participación del 70%. Con esta nueva adquisición, Ecopetrol logró aumentar su presencia a 12 bloques en Brasil; incluyendo superficie exploratoria dentro de las cuencas de Santos y Ceará, y el proyecto de desarrollo Gato do Mato.

- Inicio de trámites para venta de participación en Inversiones de Gases de Colombia S.A.

La Junta Directiva de Ecopetrol autorizó el 29 de abril de 2022, la desinversión de la totalidad de su participación en Inversiones de Gases de Colombia S.A., correspondiente al 51.8% de su capital social. La venta está sujeta a la obtención de las autorizaciones gubernamentales y al agotamiento de los trámites previstos en la Ley 226 de 1995.

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	19,690,068	199,676	35,428,840	15,738,772
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos	Colombia	Colombia	12,830,534	969,514	17,118,343	4,287,809
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	España	España	11,872,753	43,925	11,872,979	226
Oleoducto Central S.A.S - Ocensa	Dólar	72,65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	3,665,157	583,912	6,631,146	2,965,989
Hocol Petroleum Limited.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	3,943,253	182,899	3,973,481	30,228
Ecopetrol América LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	2,616,616	(178,817)	3,023,879	407,263
Hocol S.A.	Dólar	100%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Islas Caimán	Colombia	3,469,698	184,594	4,968,173	1,498,475
Esenttia S.A.	Dólar	100%	Producción y comercialización de resina de polipropileno	Colombia	Colombia	2,358,777	111,753	3,155,179	796,402
Ecopetrol Capital AG	Dólar	100%	Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Suiza	Suiza	2,331,459	65,992	8,574,718	6,243,259
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Actividad transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	1,183,960	52,695	2,674,502	1,490,542
Oleoducto de Colombia S. A. – ODC	Peso Colombiano	73%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Colombia	Colombia	337,489	92,893	753,199	415,710
Black Gold Re Ltd.	Dólar	100%	Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol	Bermuda	Bermuda	932,561	989	1,137,734	205,173
Andean Chemicals Ltd.	Dólar	100%	Vehículo de inversión	Bermuda	Bermuda	1,664,317	57,117	1,664,557	240
Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL	Peso Colombiano	65%	Transporte por ductos de petróleo crudo	Panamá	Colombia	610,114	101,680	1,417,073	806,959
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	23,071,394	431,381	64,009,249	40,937,855

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.	Peso Colombiano	51,88%	Holding con inversiones en compañías de transporte y distribución de gas natural y GLP en Colombia	Colombia	Colombia	533,895	46,819	701,045	167,150
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	292,964	30,318	811,306	518,342
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	53,543	2,818	130,806	77,263
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	78,605	283	202,901	124,296
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	42,403	6,465	97,706	55,303
Combustibles Líquidos de Colombia S.A. E.S.P. (1)	Peso Colombiano	41,61%	Comercialización mayorista de gas combustible, la prestación del servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.	Colombia	Colombia	60,830	1,866	83,778	22,948
Gasoducto de Oriente S.A. (1)	Peso Colombiano	31,61%	Diseño y construcción de plantas de producción y tratamiento de hidrocarburos, construcción de líneas de transmisión de hidrocarburos.	Colombia	Colombia	547	(9)	563	16

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Ecopetrol USA Inc.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	9,743,411	75,572	9,760,856	17,445
Ecopetrol Permian LLC.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Estados Unidos	Estados Unidos	5,318,591	216,794	6,157,670	839,079
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	Real	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Brasil	Brasil	2,028,076	(24,986)	2,111,726	83,650
Esenttia Masterbatch Ltda.	Peso Colombiano	100%	Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches	Colombia	Colombia	214,373	58,773	612,211	397,838
Ecopetrol del Perú S. A.	Dólar	100%	Exploración y explotación de hidrocarburos	Perú	Perú	57,541	(111)	59,730	2,189
ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V.	Dólar	100%	Exploración en offshore	México	México	43,321	(6,365)	48,005	4,684
Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Peso Colombiano	100%	Exploración en offshore	Colombia	Colombia	13,337	(110)	16,630	3,293
Esenttia Resinas del Perú SAC	Dólar	100%	Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches	Perú	Perú	12,862	1,376	77,723	64,861
Topili Servicios Administrativos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección	México	México	36	(7)	38	2
Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV.	Peso Mexicano	100%	Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos	México	México	44	(6)	46	2
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	(1,467)	(1,796)	(1,425)	42
Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD	Dólar de Singapur	100%	Comercialización internacional de crudos y productos refinados	Singapur	Asia	(1,434)	(1,755)	28,611	30,045

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Compañía	Moneda funcional	Porcentaje participación Ecopetrol	Actividad	País/ Domicilio	Área geográfica de operaciones	Patrimonio neto	Ganancia (pérdida) del ejercicio	Total activos	Total pasivos
Asociadas									
Serviport S.A. (2)	Peso Colombiano	49%	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga	Colombia	Colombia	19,181	2,079	43,731	24,550
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	3,711	(327)	6,289	2,578
Negocios conjuntos									
Equion Energía Limited	Dólar	51%	Exploración, explotación y producción de hidrocarburos	Reino Unido	Colombia	2,819,121	(3,180)	2,910,872	91,751
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	Peso Colombiano	50%	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos	Colombia	Colombia	144,120	10,165	266,598	122,478

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

(2) Información disponible al 30 de septiembre de 2021, la inversión se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 28 de febrero de 2022.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Subsidiarias							
Consorcio Transmantaro	Energía Eléctrica	Perú	60,00%	6,892,935	5,327,010	1,565,925	69,253
Interligação Elétrica Evrecy	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	150,005	23,918	126,087	(22,509)
Fundo de Investimento Assis	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,80%	62,531	-	62,531	1,055
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	35,72%	59,878	-	59,878	1,423
Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	8,85%	145,323	-	145,323	4,182
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di	Patrimonio Autonomo - Entidad de Proposito Especial	Brasil	18,16%	437,039	-	437,039	8,637
Interconexiones Viales	Vías	Chile	65,00%	6,162	1,234	4,928	(812)
Interligação Elétrica Aguapé	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	557,416	90,548	466,868	20,306
Interligação Elétrica Biguaçu	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	288,068	24,624	263,444	285
Interligação Elétrica De Minas Gerais	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	150,861	21,484	129,377	(3,398)
Interligação Elétrica Itapura	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	170,147	17,758	152,389	6,386
Interligação Elétrica Itaquere	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	518,094	105,666	412,428	17,347
Interligação Elétrica Itaúnes	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	366,972	27,463	339,509	12,280
Interligação Elétrica Norte E Nordeste	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	441,890	140,729	301,161	11,316
Interligação Elétrica Pinheiros	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	563,213	80,901	482,312	19,090
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	47,305	8,838	38,467	704
Interligação Elétrica Serra Do Japi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	479,607	71,582	408,025	17,701
Interligação Elétrica Sul	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	192,290	24,673	167,617	3,691
Interligação Elétrica Tibagi	Energía Eléctrica	Brasil	35,82%	205,063	29,775	175,288	3,515
Internexa	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,42%	527,317	421,098	106,219	1,457
Transamerican Telecommunication S.A.	Telecomunicaciones y TIC	Argentina	99,42%	37,768	18,955	18,813	(587)
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Telecomunicaciones y TIC	Brasil	99,42%	264,495	242,162	22,333	(376)
Internexa Chile	Telecomunicaciones y TIC	Chile	98,43%	73,497	50,486	23,011	900

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

31 de marzo de 2022

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

Compañía	Actividad	País/ Domicilio	Porcentaje participación ISA	Activos	Pasivos	Patrimonio neto	Utilidad (pérdida)
Inversiones en Negocios conjuntos							
Interligação Elétrica do Madeira	Transporte de energía	Brasil	51,00%	5,548,506	2,644,814	2,903,692	119,176
Interligação Elétrica Garanhuns	Transporte de energía	Brasil	51,00%	1,019,101	330,189	688,912	20,742
Interligação Elétrica Paraguaçu	Transporte de energía	Brasil	50,00%	1,050,700	263,808	786,892	23,778
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de energía	Brasil	50,00%	669,420	165,096	504,324	11,288
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de energía	Brasil	50,00%	2,849,474	2,326,844	522,630	13,527
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de energía	Brasil	14,88%	12,493,114	6,771,071	5,722,043	409,822
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá	Transporte de energía	Panamá	50,00%	20,547	5,578	14,969	- 8,085
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá Colombia	Transporte de energía	Colombia	1,17%	268	1	267	- 2
Transnexa (1)	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	50,00%	-	-	-	-
Derivex	Administrar el sistema de negociación de operaciones sobre instrumentos financieros derivados de energía eléctrica	Colombia	40,35%	672	-	672	- 200
Parques del Río	Vías	Colombia	33,00%	125	-	125	- 8
Inversiones en asociadas							
ATP Tower Holdings	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70%	3,623,007	1,875,113	1,747,894	4,807

(1) Se encuentra en proceso de liquidación y la inversión se encuentra totalmente deteriorada.