



ECOPETROL S.A.

Estados financieros intermedios condensados
consolidados
(No auditados)

30 de septiembre 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 30 de septiembre 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 nueve meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

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

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que los estados financieros intermedios condensados consolidados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Ecopetrol S.A., al 30 de septiembre de 2022, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

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

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

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

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



**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 'Edwin R. Vargas Salgado', enclosed within a circular scribble.

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

Bogotá, D.C., Colombia
9 de noviembre 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 | 12 |
| 4. Políticas contables | 12 |
| 5. Nuevos estándares y cambios normativos | 12 |
| 6. Efectivo y equivalentes de efectivo | 15 |
| 7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar | 15 |
| 8. Inventarios | 16 |
| 9. Otros activos financieros | 16 |
| 10. Impuestos | 17 |
| 11. Otros activos | 18 |
| 12. Combinación de Negocios | 18 |
| 13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos: | 19 |
| 14. Propiedades, planta y equipo | 20 |
| 15. Recursos naturales y del medio ambiente | 21 |
| 16. Activos por derecho de uso | 22 |
| 17. Intangibles | 22 |
| 18. Impairment de activos de largo plazo | 22 |
| 19. Goodwill | 23 |
| 20. Préstamos y financiaciones | 23 |
| 21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | 25 |
| 22. Provisiones por beneficios a empleados | 25 |
| 23. Provisiones y contingencias | 26 |
| 24. Patrimonio | 28 |
| 25. Ingresos procedentes de contratos con clientes | 31 |
| 26. Costo de ventas | 32 |
| 27. Gastos de administración, operación y proyectos | 33 |
| 28. Otros ingresos (gastos) operacionales | 33 |
| 29. Resultado financiero | 34 |
| 30. Gestión de riesgos | 34 |
| 31. Partes relacionadas | 39 |
| 32. Información por segmentos | 40 |

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

| | |
|--|----|
| 33. Eventos relevantes (No auditados)..... | 48 |
| Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos | 49 |
| Anexo 2. Compañías subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos Interconexión Eléctrica SA ESP | 53 |

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados

| | Nota | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|------|--------------------------------|-------------------------------|
| Activos corrientes | | (No auditado) | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 6 | 12,917,748 | 14,549,906 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar | 7 | 33,551,394 | 18,448,882 |
| Inventarios | 8 | 10,783,508 | 8,398,212 |
| Otros activos financieros | 9 | 2,234,862 | 1,627,150 |
| Activos por impuestos corrientes | | 5,685,067 | 6,273,802 |
| Otros activos | 11 | 2,763,568 | 2,333,091 |
| | | 67,936,147 | 51,631,043 |
| Activos mantenidos para la venta | | 76,105 | 64,704 |
| Total activos corrientes | | 68,012,252 | 51,695,747 |
| Activos no corrientes | | | |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar | 7 | 28,493,346 | 24,159,716 |
| Otros activos financieros | 9 | 964,556 | 1,307,584 |
| Inversiones en asociadas y negocios conjuntos | 13 | 8,932,511 | 8,357,186 |
| Propiedades, planta y equipo | 14 | 96,556,315 | 90,115,329 |
| Recursos naturales y del medio ambiente | 15 | 40,965,298 | 35,909,844 |
| Activos por derecho de uso | 16 | 605,332 | 496,678 |
| Intangibles | 17 | 17,307,533 | 14,960,622 |
| Activos por impuestos no corrientes | | 14,951,294 | 11,731,232 |
| Goodwill | 19 | 4,954,150 | 4,317,793 |
| Otros activos | 11 | 1,389,227 | 1,198,363 |
| Total activos no corrientes | | 215,119,562 | 192,554,347 |
| Total activos | | 283,131,814 | 244,250,094 |
| Pasivos | | | |
| Pasivos corrientes | | | |
| Préstamos y financiaciones | 20 | 22,614,434 | 9,206,283 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | 21 | 17,089,949 | 13,568,231 |
| Provisiones por beneficios a empleados | 22 | 2,217,195 | 2,296,253 |
| Pasivos por impuestos corrientes | | 6,516,616 | 2,152,104 |
| Provisiones y contingencias | 23 | 1,118,310 | 1,590,118 |
| Instrumentos financieros derivados | | 119,007 | 127,545 |
| Otros pasivos | | 1,683,374 | 1,281,989 |
| | | 51,358,885 | 30,222,523 |
| Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta | | 29,878 | 26,208 |
| Total pasivos corrientes | | 51,388,763 | 30,248,731 |
| Pasivos no corrientes | | | |
| Préstamos y financiaciones | 20 | 85,125,556 | 85,854,645 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | 21 | 63,532 | 70,607 |
| Provisiones por beneficios a empleados | 22 | 11,023,095 | 9,082,792 |
| Pasivos por impuestos no corrientes | | 12,589,397 | 10,779,698 |
| Provisiones y contingencias | 23 | 12,929,004 | 12,642,089 |
| Otros pasivos | | 2,173,819 | 1,819,460 |
| Total pasivos no corrientes | | 123,904,403 | 120,249,291 |
| Total pasivos | | 175,293,166 | 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 | 8,898,633 | 10,624,229 |
| Otros resultados integrales | 24.5 | 13,228,435 | 11,273,374 |
| Resultados acumulados | | 28,090,440 | 18,187,655 |
| Patrimonio atribuible a los accionistas de la Compañía | | 81,865,274 | 71,733,024 |
| Interés no controlante | | 25,973,374 | 22,019,048 |
| Total patrimonio | | 107,838,648 | 93,752,072 |
| Total pasivos y patrimonio | | 283,131,814 | 244,250,094 |

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Andrea Catalina González Acuña
Contador Público
T.P. 129329-T

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

Ecopetrol S.A.

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

Estados de ganancias y pérdidas intermedios condensados consolidados

| | Nota | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|--|------|---|------------------|--|--------------------|
| | | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | | (No auditados) | | (No auditados) | |
| Ingresos procedentes de contratos con clientes | 25 | 43,438,336 | 23,332,762 | 119,795,951 | 59,982,965 |
| Costos de ventas | 26 | (24,435,329) | (14,506,000) | (65,450,699) | (36,449,442) |
| Utilidad bruta | | 19,003,007 | 8,826,762 | 54,345,252 | 23,533,523 |
| Gastos de administración | 27 | (1,092,069) | (755,658) | (2,844,627) | (1,934,557) |
| Gastos de operación y proyectos | 27 | (877,752) | (831,870) | (2,833,523) | (1,993,083) |
| (Impairment) recuperación de activos a largo plazo | 18 | 34 | (1,683) | (5,516) | 1,763 |
| Otros gastos operacionales, neto | 28 | 188,443 | (135,242) | (302,670) | (435,557) |
| Resultado de la operación | | 17,221,663 | 7,102,309 | 48,358,916 | 19,172,089 |
| Resultado financiero, neto | 29 | | | | |
| Ingresos financieros | | 456,786 | 102,155 | 887,398 | 242,763 |
| Gastos financieros | | (2,070,676) | (1,046,393) | (5,875,876) | (2,774,295) |
| (Pérdida) utilidad por diferencia en cambio | | (238,548) | 247,714 | (377,527) | 351,341 |
| | | (1,852,438) | (696,524) | (5,366,005) | (2,180,191) |
| Participación en los resultados de compañías | 13 | 218,128 | 110,678 | 656,680 | 225,914 |
| Utilidad antes de impuesto a las ganancias | | 15,587,353 | 6,516,463 | 43,649,591 | 17,217,812 |
| Gasto por impuesto a las ganancias | 10 | (5,115,559) | (2,193,934) | (14,308,902) | (5,498,324) |
| Utilidad neta del periodo | | 10,471,794 | 4,322,529 | 29,340,689 | 11,719,488 |
| Utilidad atribuible: | | | | | |
| A los accionistas | | 9,512,768 | 3,807,248 | 26,555,415 | 10,617,470 |
| Participación no controladora | | 959,026 | 515,281 | 2,785,274 | 1,102,018 |
| | | 10,471,794 | 4,322,529 | 29,340,689 | 11,719,488 |
| Utilidad básica por acción (pesos) | | 231.4 | 92.6 | 645.9 | 258.2 |

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Andrea Catalina González Acuña
Contador Público
T.P. 129329-T

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de otros resultados integrales intermedios condensados consolidados

| Nota | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|---|---|------------------|--|-------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | (No auditados) | | (No auditados) | |
| Utilidad neta del periodo | <u>10,471,794</u> | <u>4,322,529</u> | <u>29,340,689</u> | <u>11,719,488</u> |
| Otros resultados integrales: | | | | |
| Elementos que pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos): | | | | |
| (Pérdidas) Utilidades no realizadas en operaciones de coberturas: | | | | |
| Flujo de efectivo para futuras exportaciones | (1,171,105) | 52,513 | (1,528,195) | (120,354) |
| Inversión neta en negocio en el extranjero | (2,599,412) | (108,635) | (3,643,730) | (1,956,114) |
| Flujo de efectivo con instrumentos derivados | (27,962) | (16,729) | 41,885 | (116,834) |
| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | (1,537) | - | (1,478) | (62) |
| Diferencia en cambio en conversión y otros | 7,241,591 | (128,349) | 10,768,525 | 3,416,642 |
| Realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos | - | - | - | (361,728) |
| | <u>3,441,575</u> | <u>(201,200)</u> | <u>5,637,007</u> | <u>861,550</u> |
| Elementos que no pueden ser reclasificados posteriormente a ganancias o pérdidas (neto de impuestos): | | | | |
| (Pérdidas) ganancias actuariales | (193,129) | 88,684 | (1,040,172) | (269,207) |
| | <u>(193,129)</u> | <u>88,684</u> | <u>(1,040,172)</u> | <u>(269,207)</u> |
| Otros resultados integrales, neto de impuestos | <u>3,248,446</u> | <u>(112,516)</u> | <u>4,596,835</u> | <u>592,343</u> |
| Total resultado integral, neto de impuestos | <u>13,720,240</u> | <u>4,210,013</u> | <u>33,937,524</u> | <u>12,311,831</u> |
| Resultado integral atribuible a: | | | | |
| A los accionistas | 11,257,684 | 4,153,757 | 28,510,476 | 11,595,763 |
| Participación no controladora | 2,462,556 | 56,256 | 5,427,048 | 716,068 |
| | <u>13,720,240</u> | <u>4,210,013</u> | <u>33,937,524</u> | <u>12,311,831</u> |

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Andrea Catalina González Acuña
Contador Público
T.P. 129329-T

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

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados

| | Nota | Capital suscrito y pagado | Prima en emisión de acciones | Reservas | Otros resultados integrales | Utilidades (pérdidas) acumuladas | Patrimonio atribuible a los accionistas de la controlante | Participación no controladora | Total Patrimonio |
|--|------|---------------------------|------------------------------|-------------------|-----------------------------|----------------------------------|---|-------------------------------|--------------------|
| Saldo al 01 de enero de 2022 | | 25,040,067 | 6,607,699 | 10,624,229 | 11,273,374 | 18,187,655 | 71,733,024 | 22,019,048 | 93,752,072 |
| Efecto de adopción de nuevos estándares | 5.1 | - | - | - | - | 42,054 | 42,054 | - | 42,054 |
| Saldo al 01 de enero de 2022, después de adopción (No auditado) | | 25,040,067 | 6,607,699 | 10,624,229 | 11,273,374 | 18,229,709 | 71,775,078 | 22,019,048 | 93,794,126 |
| Utilidad neta del periodo | | - | - | - | - | 26,555,415 | 26,555,415 | 2,785,274 | 29,340,689 |
| Liberación de reservas | 24.3 | - | - | (5,886,441) | - | 5,886,441 | - | - | - |
| Dividendos decretados | 24.4 | - | - | (6,907,605) | - | (11,512,675) | (18,420,280) | (1,476,010) | (19,896,290) |
| Combinación de negocios | 12 | - | - | - | - | - | - | 88,110 | 88,110 |
| Restitución de capital | | - | - | - | - | - | - | (84,822) | (84,822) |
| Apropiación de reservas | | | | | | | | | |
| 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) | - | - | - |
| Otros resultados integrales | | | | | | | | | |
| (Pérdidas) Utilidades no realizadas en instrumentos de cobertura: | | | | | | | | | |
| Flujo de efectivo para futuras exportaciones | | - | - | - | (1,528,195) | - | (1,528,195) | - | (1,528,195) |
| Inversión neta de negocio en el extranjero | | - | - | - | (3,555,396) | - | (3,555,396) | (88,334) | (3,643,730) |
| Flujo de efectivo instrumentos derivados | | - | - | - | 40,815 | - | 40,815 | 1,070 | 41,885 |
| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | | - | - | - | (1,409) | - | (1,409) | (69) | (1,478) |
| Diferencia en cambio en conversión | | - | - | - | 8,037,288 | - | 8,037,288 | 2,731,237 | 10,768,525 |
| Pérdidas actuariales | | - | - | - | (1,038,042) | - | (1,038,042) | (2,130) | (1,040,172) |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | | 25,040,067 | 6,607,699 | 8,898,633 | 13,228,435 | 28,090,440 | 81,865,274 | 25,973,374 | 107,838,648 |
| 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 | | - | - | - | - | 10,617,470 | 10,617,470 | 1,102,018 | 11.719.488 |
| Liberación de reservas | 24.3 | - | - | (5,066,156) | - | 5,066,156 | - | - | - |
| Dividendos decretados | 24.4 | - | - | - | - | (698,984) | (698,984) | (879,995) | (1,578,979) |
| Combinación de negocios | | - | - | - | - | - | - | 27,258,943 | 27,258,943 |
| Cambio de participación en controladas | | - | - | - | - | 2,755 | 2,755 | (11,106) | (8,351) |
| Restitución de capital | | - | - | - | - | - | - | (14,823) | (14,823) |
| Apropiación de reservas | | | | | | | | | |
| Legal | 24.3 | - | - | 168,808 | - | (168,808) | - | - | - |
| Fiscales y estatutarias | 24.3 | - | - | 509,082 | - | (509,082) | - | - | - |
| Ocasionales | 24.3 | - | - | 5,377,359 | - | (5,377,359) | - | - | - |
| Otros resultados integrales | | | | | | | | | |
| Pérdidas no realizadas en instrumentos de cobertura: | | | | | | | | | |
| Flujo de efectivo para futuras exportaciones | | - | - | - | (120,354) | - | (120,354) | - | (120,354) |
| Inversión neta de negocio en el extranjero | | - | - | - | (1,956,114) | - | (1,956,114) | - | (1,956,114) |
| Flujo de efectivo instrumentos derivados | | - | - | - | (91,495) | - | (91,495) | (25,339) | (116,834) |
| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | | - | - | - | (32) | - | (32) | (30) | (62) |
| Diferencia en cambio en conversión | | - | - | - | 3,777,346 | - | 3,777,346 | (360,704) | 3,416,642 |
| Realización en venta de negocios conjuntos | | - | - | - | (361,728) | - | (361,728) | - | (361,728) |
| Pérdidas actuariales | | - | - | - | (269,330) | - | (269,330) | 123 | (269,207) |
| Saldo al 30 de septiembre de 2021 (No auditado) | | 25,040,067 | 6,607,699 | 10,624,229 | 8,838,285 | 11,884,504 | 62,994,784 | 30,793,107 | 93,787,891 |

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Andrea Catalina González Acuña
Contador Público
T.P. 129329-T

(Original firmado)
Edwin Rene Vargas Salgado
Revisor Fiscal
T.P. 80050-T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.

Ecopetrol S.A.

(Cifras expresadas en millones de pesos colombianos)

Estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados

| | Nota | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|---|-------------|---|---------------------|
| | | 2022 | 2021 |
| | | (No auditados) | |
| Flujos de efectivo de las actividades de operación: | | | |
| Utilidad neta del periodo | | 29,340,689 | 11,719,488 |
| Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones: | | | |
| Gasto por impuesto a las ganancias | 10 | 14,308,902 | 5,498,324 |
| Depreciación, agotamiento y amortización | 14,15,16,17 | 8,749,282 | 7,384,180 |
| Pérdida por diferencia en cambio | 29 | 377,527 | 10,387 |
| Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos | 29 | - | (361,728) |
| Costo financiero de préstamos y financiaciones | 29 | 3,886,375 | 1,867,718 |
| Costo financiero de beneficios post-empleo y costos de abandono | 29 | 1,559,080 | 698,534 |
| Baja de activos exploratorios y pozos secos | 15 | 436,980 | 349,941 |
| Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes | | 299,059 | 54,419 |
| Pérdida (recuperación) por impairment de activos de largo plazo | 18 | 5,516 | (1,763) |
| Pérdida por impairment de activos de corto plazo | 28 | 46,434 | 18,795 |
| (Utilidad) pérdida por valoración de activos financieros | | (179,547) | 38,448 |
| Pérdida (utilidad) en operaciones de coberturas con derivados | | 32,037 | (406) |
| Utilidad por método de participación patrimonial | 13 | (656,680) | (225,914) |
| Utilidad en venta de activos mantenidos para la venta | | (266,339) | (6,733) |
| (Utilidad) pérdida por ineffectividad en coberturas | 30.3 | (949) | 10,226 |
| Pérdida por diferencia en cambio realizada sobre coberturas de exportaciones | 25 | 679,718 | 254,634 |
| Cambios netos en operación con activos y pasivos: | | | |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar | | (21,799,875) | (7,720,455) |
| Inventarios | | (1,883,511) | (3,730,971) |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | | (526,781) | 2,177,359 |
| Activos y pasivos por impuestos corrientes | | (1,675,196) | (1,900,606) |
| Provisiones corrientes por beneficios a empleados | | (244,825) | (287,854) |
| Provisiones y contingencias | | (216,504) | (56,915) |
| Otros activos y pasivos | | (389,978) | 179,758 |
| | | 31,881,414 | 15,968,866 |
| Impuesto de renta pagado | | (7,006,077) | (4,442,248) |
| Efectivo neto provisto por las actividades de operación | | 24,875,337 | 11,526,618 |
| Flujos de efectivo de las actividades de inversión: | | | |
| Inversión en negocios conjuntos | | (209,658) | (16,271) |
| Adquisición de subsidiarias, neto de efectivo adquirido | | - | (9,316,465) |
| Inversión en propiedades, planta y equipo | 14 | (5,259,905) | (3,982,845) |
| Inversión en recursos naturales y del medio ambiente | 15 | (7,472,555) | (4,562,238) |
| Adquisiciones de intangibles | 17 | (701,997) | (207,732) |
| Venta de otros activos financieros | | 393,099 | 1,154,610 |
| Intereses recibidos | 29 | 612,914 | 130,398 |
| Dividendos recibidos | | 1,179,338 | 94,655 |
| Producto de la venta de activos | | 402,373 | 7,480 |
| Efectivo neto usado en actividades de inversión | | (11,056,391) | (16,698,408) |
| Flujo de efectivo en actividades de financiación: | | | |
| Adquisición de préstamos y financiaciones | 20.1 | 10,458,560 | 14,404,438 |
| Pagos de capital | | (11,614,789) | (913,016) |
| Pagos de intereses | | (3,648,611) | (1,819,581) |
| Pagos por arrendamientos (capital e intereses) | 16 | (311,696) | (230,608) |
| Restitución de capital | | (14,825) | - |
| Dividendos pagados | 24.4 | (11,186,951) | (1,424,456) |
| Efectivo neto usado en actividades de financiación | | (16,318,312) | 10,016,777 |
| Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo (Disminución) incremento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo | | 867,208 | 159,492 |
| | | (1,632,158) | 5,004,479 |
| 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 | 12,917,748 | 10,086,787 |

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

(Original firmado)
Felipe Bayón Pardo
Presidente

(Original firmado)
Andrea Catalina González Acuña
Contador Público
T.P. 129329-T

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 Aceptada en Colombia".

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

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

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por la Administración de la Compañía el 28 de octubre de 2022.

2.2. Reclasificaciones

Para efectos de presentación, el Grupo Empresarial Ecopetrol reclasificó algunas partidas en las cifras comparativas al 30 de septiembre de 2021. Las mismas no tuvieron impacto en las partidas del estado de situación financiera, ganancias y pérdidas, resultados integrales, cambios en el patrimonio o flujos de efectivo. Las reclasificaciones se presentan en las Notas 25 Ingresos procedentes de contratos con clientes, 26 Costo de ventas y 32.2. Ventas por producto.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

2.3. Bases de consolidación

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

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.

Durante el 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).

Las siguientes fueron los cambios presentados en el Grupo:

- El 12 de julio de 2022 se registró en Cámara y comercio de Bogotá la liquidación de la sociedad Gasoducto de Oriente S.A. filial de Inversiones de Gases de Colombia S.A.

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 el aumento en el precio de muchas materias primas por riesgo de suministro.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

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 tercer trimestre de 2022 de 97.7 USD/Bl de Brent) está siendo impulsada principalmente por la invasión de Rusia al territorio ucraniano y las expectativas del mercado sobre una posible desaceleración global.

Si bien los altos precios han favorecido los ingresos del Grupo, 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 el Grupo Empresarial Ecopetrol se continúa monitoreando de manera permanente los impactos directos e indirectos con el fin de tomar acciones para mitigar su efecto.

2.5. Consideraciones sobre cambio climático y transición energética

El 8 de febrero de 2022, Ecopetrol comunicó al mercado su estrategia de largo plazo 2040, denominada “Energía que Transforma”, la cual responde integralmente los retos actuales en materia ambiental, social y de gobernanza, manteniendo el foco en generación de valor sostenible para todos sus grupos de interés. Su objetivo es consolidar una organización ágil y dinámica que se adapta de manera oportuna a los cambios que enfrenta la industria energética, los desafíos de un mundo que avanza en la generación y uso de energías limpias, transitando un camino de oportunidades de crecimiento y liderazgo en el continente americano.

“Energía que Transforma” posiciona a Ecopetrol como un grupo integrado de energía, que participa en todos los eslabones de la cadena de hidrocarburos y en infraestructura lineal, tanto en transmisión de energía como en concesiones viales, y espera seguir diversificándose hacia negocios que le permitan continuar reduciendo su huella de carbono y avanzar en el cumplimiento de su meta de ser una compañía de cero emisiones netas de carbono al 2050 (alcances 1 y 2). La estrategia se soporta en cuatro pilares estratégicos: (i) Crecer con la Transición Energética, (ii) Generar Valor con SosTECnibilidad, (iii) Conocimiento de Vanguardia y (iv) Retornos Competitivos.

Dentro de los tres primeros pilares descritos en la estrategia, se incluyeron las siguientes acciones asociadas con la transición energética y cambio climático:

Crecer con la transición energética

- Se invertirán, en promedio, entre USD 5,200 y USD 6,000 millones anuales al 2040. Entre 2022 y 2024, las inversiones orgánicas se ubicarán en un rango entre USD 17,000 y USD 20,000 millones. En línea con las mejores prácticas internacionales, las valoraciones de estas inversiones en proyectos de exploración y producción incorporan un costo de las emisiones de gases de efecto invernadero bajo la metodología de precio interno de CO₂, con una curva de precios que inicia en 20 USD/TonCO₂e hoy y asciende a 40 USD/TonCO₂e al 2030.
- Con relación al gas, fuente de energía fundamental en la transición energética, el Plan 2022 – 2024 incluye inversiones en proyectos por más de USD 1,800 millones. En el largo plazo se espera crecer en producción propia, buscar nuevas opciones de comercialización e incursionar en regasificación y almacenamiento.
- El Plan 2022 – 2024 captura los beneficios de la incorporación de ISA al Grupo Ecopetrol, con un aporte cercano al 20% del EBITDA del GE en los años del plan. Durante este periodo se realizarán inversiones por

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

cerca de USD 2,600 millones (~15% del total de las inversiones del Grupo Empresarial), concentradas principalmente en Brasil (42%) y Colombia (25%), además de Perú y Chile. De esta forma se garantiza la continuidad del Plan Estratégico 2030 de ISA. Es así como la diversificación hacia negocios en bajas emisiones en el largo plazo contempla: (i) entre el 2019 y el 2030, inversión de USD 8,300 millones en negocios y geografías actuales y de USD 2,200 millones en nuevas geografías y (ii) lograr una participación de las energías renovables no convencionales entre el 25% y el 40% en la matriz de autogeneración al 2040. Lo anterior se apoyará en, además de ISA, la incursión gradual en negocios emergentes alineados con las nuevas tendencias mundiales, para mitigar los efectos del cambio climático como la producción de hidrógeno bajo en carbono como fuente de energía, la captura, uso y almacenamiento de carbono (CCUS por sus siglas en inglés) y las Soluciones Naturales del Clima (SNC). La propuesta de valor incluye que la diversificación en negocios de bajas emisiones represente entre 30% y 50% del EBITDA del GE al 2040. Para esto, en los próximos tres años, se invertirán más de USD 200 millones en proyectos de hidrógeno verde en las refinerías de Cartagena y Barrancabermeja, y en proyectos de captura de CO2 tanto a través de tecnologías emergentes como CCUS y proyectos de SNC.

Generar valor con sosTECnibilidad

El Plan 2022 - 2024 (sin ISA) incluye inversiones por más de USD 1,400 millones en proyectos de gestión circular del agua, descarbonización, eficiencia energética, uso de energía y fuentes alternativas, mejora en la calidad de los combustibles, y estudios y pilotos de hidrógeno verde y azul para aplicaciones en refinerías y movilidad.

En este sentido, el Plan tiene un foco claro en soportar la estrategia de transición energética, incluyendo la incorporación de fuentes de energía renovable para autoconsumo, aprovechando las tecnologías en energía eólica, solar y geotermia, fortaleciendo los programas de inversión socioambiental, la profundización de la transformación digital y aceleración del desarrollo e implementación de tecnologías para optimizar la operación en toda la cadena.

El Grupo Empresarial incrementará su capacidad de autogeneración con energías renovables en un rango entre 400 - 450 MW.

Por su parte, los objetivos de sosTECnibilidad en el largo plazo incluyen: en materia medio ambiental lograr (i) una reducción del 25% de las emisiones de GEI al año 2030 con respecto al 2019 (alcances 1 y 2) (ii) cero emisiones netas de CO2 equivalente al 2050 (alcances 1 y 2), (iii) cero quemas rutinarias de gas al 2030, (vi) cero vertimientos de agua al 2045 junto con una reducción entre 58% y 66% de la captación de agua fresca para las operaciones. En el componente social se espera propiciar la generación de cerca de 230 mil nuevos empleos no petroleros al 2040 y contribuir con la educación de 2 millones de jóvenes colombianos. En señal de este compromiso, el Grupo Empresarial buscará seguir mejorando su posición entre las empresas públicas a nivel global dentro del Dow Jones Sustainability Index.

Conocimiento de vanguardia

Este pilar busca desarrollar las capacidades necesarias para la sosTECnibilidad, a través de una estrategia integral de ciencia, tecnología e innovación (CT+i) para, contribuir a la diversificación, incrementar las energías limpias, descarbonizar operaciones y potencializar el talento humano.

En este sentido, como parte de las metas del Plan 2022 - 2024, se destinarán más de USD 240 millones a proyectos de innovación, tecnología y transformación digital, que incluyen tecnologías para gestión del agua de producción como recurso rentable y sostenible y estudio para la captura de CO2 en sumideros naturales.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

3. Estimaciones y juicios contables significativos

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

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

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 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. 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 30 de septiembre 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. Esta modificación no tiene impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados del Grupo empresarial.
 - 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. Esta modificación no tiene impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados del Grupo empresarial.
 - 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. Esta modificación no tiene impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados del Grupo empresarial.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

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 fueron incorporadas en la normatividad contable colombiana mediante el decreto 1611 del 5 de agosto de 2022:

- 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”. Las modificaciones son efectivas para los periodos anuales a partir del 1 de enero de 2023.
- 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.
- Respecto a la NIIF 17, esta norma 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, ni en el proyecto de decreto del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo generado en mayo de 2022.

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|---------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Bancos y corporaciones | 8,976,534 | 11,080,569 |
| Inversiones financieras a corto plazo | 3,939,317 | 3,467,859 |
| Caja | 1,897 | 1,478 |
| | 12,917,748 | 14,549,906 |

Al 30 de septiembre de 2022, el saldo de efectivo y equivalentes de efectivo incluye \$55,164 (\$71,979 al 31 de diciembre de 2021), de efectivo restringido principalmente en Oleoducto Bicentenario para ser utilizado en los próximos 12 meses exclusivamente para el pago de capital e intereses de préstamos y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$1,414,522 (\$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 deuda.

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

7. Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Corriente | | |
| Cientes | | |
| Exterior | 4,037,880 | 3,222,837 |
| Nacionales | 3,409,558 | 2,917,305 |
| Concesiones (1) | 4,361,181 | 3,370,644 |
| Fondo de estabilización de precios (2) | 20,443,367 | 7,824,788 |
| Cuentas por cobrar a empleados | 104,610 | 106,547 |
| Servicios industriales | 53,666 | 32,096 |
| Partes relacionadas (Nota 31) | 179,948 | 9,355 |
| Deudores varios | 961,184 | 965,310 |
| | 33,551,394 | 18,448,882 |
| No corriente | | |
| Cientes | | |
| Exterior | 144,481 | 36,965 |
| Nacionales | 54,051 | 178,552 |
| Concesiones (1) | 25,215,126 | 21,259,519 |
| Cuentas por cobrar a empleados | 545,168 | 534,051 |
| Partes relacionadas (Nota 31) | 335 | 335 |
| Deudores varios (3) | 2,534,185 | 2,150,294 |
| | 28,493,346 | 24,159,716 |

(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 generó principalmente por el incremento en los indicadores internacionales de referencia. Durante 2022, el Fondo de Estabilización realizó pagos a Reficar por \$2,821,310 correspondiente a la liquidación del segundo semestre de 2021 y primer trimestre 2022, adicionalmente en junio 2022, Ecopetrol S.A. realizó la compensación de esta cuenta por cobrar por \$6,788,385 con los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público, esta operación no generó movimiento de efectivo y su efecto implica un

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

incremento en las variaciones en el capital de trabajo que se presentan en el Estado de Flujos de Efectivo del Grupo Empresarial Ecopetrol.

- (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 \$2,202,739 (2021: \$1,772,101) y la provisión para pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$432,750 (2021: \$368,299), por un valor neto en libros de \$1,769,989 (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.

8. Inventarios

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Crudo (1) | 4,184,242 | 3,305,965 |
| Combustibles y petroquímicos (2) | 3,933,294 | 2,845,486 |
| Materiales para producción de bienes | 2,665,972 | 2,246,761 |
| | 10,783,508 | 8,398,212 |

(1) La variación se presenta principalmente por recuperación de indicadores (referencia Brent).

(2) La variación obedece principalmente al recibo de importaciones de combustibles para atender la demanda nacional de combustibles.

9. Otros activos financieros

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|---|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Activos medidos a valor razonable | | |
| Portafolio de inversiones - Moneda extranjera | 1,422,282 | 1,172,718 |
| Inversiones en títulos participativos (1) | 1,034,997 | 606,624 |
| Portafolio de inversiones - Moneda nacional | 382,670 | 759,892 |
| Instrumentos de cobertura (2) | 235,807 | 17,449 |
| Activos medidos a valor razonable con cambio en otros resultados integrales | 2,627 | 2,789 |
| | 3,078,383 | 2,559,472 |
| Activos medidos a costo amortizado (3) | 121,035 | 375,262 |
| | 3,199,418 | 2,934,734 |
| Corriente | 2,234,862 | 1,627,150 |
| No corriente | 964,556 | 1,307,584 |
| | 3,199,418 | 2,934,734 |

(1) Incluyen depósitos en sociedades fiduciarias y fondos restringidos en Brasil, Perú, Chile y Colombia.

(2) Corresponde a contratos swaps y una opción put para cubrir riesgo de precio de commodities y forwards para cubrir riesgo de tasa de cambio.

(3) Incluyen inversiones de administración de liquidez mayores a 90 días, en Chile y Colombia.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

Valor Razonable

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

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|---------|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Nivel 1 | 1,446,757 | 834,057 |
| Nivel 2 | 1,631,626 | 1,725,415 |
| | 3,078,383 | 2,559,472 |

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

10. Impuestos

Gasto por impuesto a las ganancias

El Grupo calcula el gasto por impuesto sobre beneficios utilizando el tipo impositivo que sería aplicable a las ganancias anuales totales esperadas. Los principales componentes del gasto por impuesto a las ganancias en el estado de ganancias y pérdidas intermedio condensado consolidado son:

| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|---|--|------------------|--|------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | (No auditados) | | (No auditados) | |
| Gasto por impuesto corriente | 4,603,542 | 1,499,834 | 13,586,947 | 4,246,737 |
| Gasto por impuesto sobre la renta diferido | 509,050 | 694,060 | 708,193 | 1,270,547 |
| Ajustes al impuesto corriente y diferido de ejercicios anteriores | 2,967 | 40 | 13,762 | (18,960) |
| Gasto por impuesto a las ganancias | 5,115,559 | 2,193,934 | 14,308,902 | 5,498,324 |

La tasa efectiva de tributación fue de 32.8% y 31.9% para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022 y 2021, respectivamente.

El incremento de 0.9% en la tasa efectiva de tributación durante el período indicado, se debe principalmente al aumento en la tarifa de renta (35% para 2022 vs. 31% para 2021), a los mejores resultados obtenidos por compañías que tributan a una tarifa nominal de renta diferente al 35%, particularmente la Refinería de Cartagena (tarifa de renta del 15%) y a los mejores resultados obtenidos durante el periodo enero a septiembre en Ecopetrol S.A. Los mejores resultados en el Grupo Empresarial Ecopetrol obedecen principalmente al crecimiento en los ingresos operacionales por: i) aumento del 54% o de +US\$35,2 por barril en el precio de realización promedio de nuestra canasta de crudo, gas natural y productos de refinación, ii) efecto positivo en ingresos dada la devaluación del peso frente al dólar, iii) mayores volúmenes de ventas (+110 kBde) y iv) incremento en los ingresos por prestación de servicios, mejor desempeño del segmento de servicios de transporte y logística, asociado al incremento en el volumen transportado por mayor disponibilidad de crudo producido en el país y reactivación de la demanda nacional de productos y gas.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

11. Otros activos

| | Al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | A 31 de diciembre 2021 |
|--|---|---------------------------|
| Corriente | | |
| Gastos pagados por anticipado | 814,709 | 549,456 |
| Asociados en operaciones conjuntas | 762,155 | 639,199 |
| Anticipos a contratistas y proveedores | 705,451 | 591,990 |
| Depósitos entregados en administración | 455,889 | 527,520 |
| Partes relacionadas (Nota 31) | 889 | 1,386 |
| Otros activos | 24,475 | 23,540 |
| | 2,763,568 | 2,333,091 |
| No corriente | | |
| Fondo de abandono y pensiones | 563,552 | 461,729 |
| Depósitos entregados en administración | 236,449 | 176,781 |
| Beneficios a empleados | 273,142 | 229,969 |
| Anticipos, avances y depósitos | 97,022 | 92,815 |
| Depósitos judiciales y embargos | 52,816 | 48,845 |
| Otros activos | 166,246 | 188,224 |
| | 1,389,227 | 1,198,363 |

12. Combinación de Negocios

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

Como parte del proceso de evaluación de la combinación de negocios realizado en 2021, la Compañía obtuvo nueva información sobre circunstancias que existían a la fecha de adquisición, las cuales generaron los siguientes impactos: (i) Disminución de la propiedad, planta y equipo por \$403,289, (ii) incremento en los activos intangibles por \$380,118, (iii) aumento en los pasivos por impuesto diferido de \$191,751, (iv) aumento en la participación no controladora de \$88,110 y (v) un mayor valor en el Goodwill por \$303,032. La información comparativa del 2021 no fue modificada por considerarse que estos impactos son inmateriales.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

13.1. Composición y movimientos

| | Al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|---|-------------------------------|
| Negocios conjuntos | | |
| Equion Energía Limited | 1,104,034 | 1,860,634 |
| Interligação Elétrica do Madeira S.A. | 1,771,903 | 1,374,483 |
| Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. | 1,745,002 | 1,496,060 |
| Interligação Elétrica Paraguaçu S.A. | 569,717 | 412,526 |
| Interligação Elétrica Ivaí S.A. | 417,904 | 288,224 |
| Interligação Elétrica Garanhuns S.A. | 501,036 | 363,498 |
| Interligação Elétrica Aimorés S.A. | 383,533 | 278,408 |
| Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. (1) | 119,475 | - |
| Ecodiesel Colombia S.A. | 61,936 | 64,019 |
| Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A. | 17,608 | 8,737 |
| Transnexa S.A. E.M.A. | 8,545 | 8,545 |
| Derivex S.A. | 179 | 448 |
| Parques de Río | 85 | 93 |
| Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P. | 4 | 4 |
| | 6,700,961 | 6,155,679 |
| Menos impairment: | | |
| Equion Energía Limited | (398,104) | (398,104) |
| Transnexa S.A. E.M.A. | (8,545) | (8,545) |
| | 6,294,312 | 5,749,030 |
| Asociadas | | |
| Gases del Caribe S.A. E.S.P. | 1,466,842 | 1,515,838 |
| ATP Tower Holdings | 893,993 | 813,697 |
| Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P. | 143,584 | 142,508 |
| Gases de la Guajira S.A. E.S.P. | 68,490 | 69,461 |
| E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. | 34,755 | 35,062 |
| Extruco S.A. | 27,911 | 28,578 |
| Serviport S.A. | 8,398 | 9,399 |
| Sociedad Portuaria Olefinas | 3,625 | 3,012 |
| | 2,647,598 | 2,617,555 |
| Menos impairment: Serviport S.A. | (9,399) | (9,399) |
| | 2,638,199 | 2,608,156 |
| | 8,932,511 | 8,357,186 |

(1) En julio de 2022, ISA Inversiones Chile constituyó la empresa Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. junto con Transelec y China Southern Power Grid International (CSG). Esta empresa construirá y operará el proyecto Kimal-Lo Aguirre en Chile adjudicado en 2021.

El movimiento de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2022 es el siguiente:

| | Asociadas | Negocios conjuntos | Total |
|---|------------------|--------------------|------------------|
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | 2,608,156 | 5,749,030 | 8,357,186 |
| Capitalizaciones | - | 209,658 | 209,658 |
| Método de participación reconocido: | | | |
| Resultado del periodo | 117,635 | 539,045 | 656,680 |
| Patrimonio | 103,059 | 913,159 | 1,016,218 |
| Dividendos decretados | (190,651) | (1,116,580) | (1,307,231) |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 2,638,199 | 6,294,312 | 8,932,511 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre 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) | 1,634,109 | 858,368 | 2,399,373 | 267,638 | 3,021 | 97,396 | 5,259,905 |
| Actualización costos de abandono (Nota 23) | - | (137,525) | - | - | - | - | (137,525) |
| Intereses financieros capitalizados (2) | 47,256 | 17,463 | 57,034 | 5,580 | 115 | 1,602 | 129,050 |
| Diferencia en cambio capitalizada | 413 | 153 | 499 | 49 | 1 | 14 | 1,129 |
| Bajas por retiro o venta | (472,252) | (175,679) | (10,461) | (39,234) | (30) | (29,227) | (726,883) |
| (Disminución) aumento combinación de negocios (Nota 12) | - | (426,182) | - | 37,542 | (14,649) | - | (403,289) |
| Efecto por adopción de nuevos estándares (3) | - | - | 18,013 | - | - | - | 18,013 |
| Ajuste por conversión | 5,328,047 | 2,638,318 | 251,649 | 408,531 | 288,802 | 160,860 | 9,076,207 |
| Reclasificaciones /traslados | (3,725,364) | 722,699 | (794,664) | 3,275,900 | (4,872) | (35,389) | (561,690) |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 60,220,498 | 58,939,051 | 12,457,852 | 13,616,233 | 5,072,685 | 3,213,917 | 153,520,236 |
| 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 | (2,048,209) | (1,716,471) | - | (288,150) | - | (118,253) | (4,171,083) |
| Pérdida por impairment (Nota 18) | (1,965) | - | - | (3,551) | - | - | (5,516) |
| Bajas por retiro o venta | 456,383 | 159,015 | - | 34,151 | - | 23,999 | 673,548 |
| Ajuste por conversión | (2,015,610) | (988,935) | (1,705) | (126,549) | (6,053) | (87,650) | (3,226,502) |
| Reclasificaciones /traslados | 1,307,058 | (35,317) | 7,004 | (762,361) | - | (762) | 515,622 |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | (26,926,922) | (22,246,760) | (1,274,301) | (5,205,713) | (73,665) | (1,236,560) | (56,963,921) |
| 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 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 33,293,576 | 36,692,291 | 11,183,551 | 8,410,520 | 4,999,020 | 1,977,357 | 96,556,315 |

(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, proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV y proyecto conexión parques eólicos Alpha y Beta subestación nueva Cuestecitas 500kV.

(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 S.A.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2022, con sus correspondientes agotamientos, calculados con base en unidades de producción, e impairment ha sido el siguiente:

| | Inversiones petrolíferas | Costo de abandono y taponamiento | Inversiones petrolíferas en curso | Total |
|---|---------------------------------|---|--|---------------------|
| Costo | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | 76,229,481 | 8,172,698 | 7,212,305 | 91,614,484 |
| Adquisiciones/capitalizaciones (1) | 4,208,480 | - | 3,264,075 | 7,472,555 |
| Actualización costos de abandono (Nota 23) | - | (51,227) | - | (51,227) |
| Bajas por retiro o venta (2) | (759,178) | (107,815) | (4,505) | (871,498) |
| Bajas de activos exploratorios y pozos secos (3) | - | - | (436,980) | (436,980) |
| Intereses financieros capitalizados (4) | 75,504 | - | 62,317 | 137,821 |
| Diferencia en cambio capitalizada | 660 | - | 545 | 1,205 |
| Efecto por adopción de nuevos estándares (5) | - | - | 48,173 | 48,173 |
| Ajuste por conversión | 3,218,959 | 95,721 | 541,338 | 3,856,018 |
| Reclasificaciones /traslados | 1,080,686 | (9,097) | (1,095,069) | (23,480) |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 84,054,592 | 8,100,280 | 9,592,199 | 101,747,071 |
| 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 | (3,286,865) | (522,165) | - | (3,809,030) |
| Bajas por retiro o venta | 419,374 | 89,405 | - | 508,779 |
| Ajuste por conversión | (1,721,997) | (62,189) | - | (1,784,186) |
| Reclasificaciones /traslados | 43,046 | (41,502) | 5,760 | 7,304 |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | (55,862,786) | (4,767,125) | (151,862) | (60,781,773) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | 24,913,137 | 3,942,024 | 7,054,683 | 35,909,844 |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 28,191,806 | 3,333,155 | 9,440,337 | 40,965,298 |

- (1) Incluye principalmente: a) Ecopetrol Permian por inversiones efectuadas en la perforación de los pozos y construcción de facilidades ejecutadas en RODEO, b) Ecopetrol S.A. por Cantagallo, Casabe, Castilla, Floreña, Provincia, Rubiales y los pozos exploratorios de Cupiagua y Uchuva y c) Hocol S.A. principalmente bloques Guarrojo, Guajira, VIM8, SN-15, SSJN1 y Cicuco.
- (2) Corresponde principalmente a la salida del contrato de asociación de Rygberg en Ecopetrol América.
- (3) Incluye principalmente: a) baja del bono de firma del bloque Saturno de Ecopetrol Brasil, b) Hocol S.A., pozos secos Bololo y Pilonera e infructuosidad del pozo Chinchorro y c) Ecopetrol S.A., el pozo Boranda norte 1.
- (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 S.A.

16. Activos por derecho de uso

El movimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2022 ha sido el siguiente:

| | Activos por derecho de uso | | | | Activos por derecho de uso | Pasivos por arrendamiento (Nota 20,1) |
|--|----------------------------|--------------------------|---------------------|----------------|----------------------------|---------------------------------------|
| | Oleoductos | Terrenos y edificaciones | Maquinaria y Equipo | Vehículos | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | 77,019 | 199,070 | 121,384 | 99,205 | 496,678 | 1,165,099 |
| Adiciones | 33,688 | 69,656 | 61,004 | 85,226 | 249,574 | 249,574 |
| Amortización del periodo | (18,133) | (43,240) | (42,356) | (71,827) | (175,556) | - |
| Remediciones (1) | (110) | (5,828) | 5,105 | 11,952 | 11,119 | 16,183 |
| Bajas | (3,109) | (1,599) | (17,966) | (214) | (22,888) | (23,280) |
| Costo financiero | - | - | - | - | - | 50,366 |
| Pagos de capital e intereses | - | - | - | - | - | (311,696) |
| Traslados | (540) | 208 | 551 | (43) | 176 | (2,238) |
| Diferencia en cambio | 5,526 | 24,106 | 4,445 | 12,152 | 46,229 | 52,195 |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 94,341 | 242,373 | 132,167 | 136,451 | 605,332 | 1,196,203 |

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

17. Intangibles

El movimiento de intangibles por el periodo finalizado el 30 de septiembre de 2022 con sus correspondientes amortizaciones, ha sido el siguiente:

| | Licencias y software | Otros intangibles | Concesiones y derechos Intangibles | Servidumbres | Total |
|---|----------------------|-------------------|------------------------------------|------------------|--------------------|
| Costo | | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | 1,118,811 | 958,906 | 13,345,262 | 1,324,813 | 16,747,792 |
| Adquisiciones | 198,295 | 11,507 | 488,761 | 3,434 | 701,997 |
| (Disminución) aumento por combinación de negocios (Nota 12) | - | (5,847) | 74,012 | 311,953 | 380,118 |
| Bajas por retiro o venta | (6,208) | - | (95,875) | - | (102,083) |
| Ajuste por conversión | 46,737 | 209,861 | 2,282,625 | 68,120 | 2,607,343 |
| Traslados | 4,158 | (1,068) | 530 | 16,958 | 20,578 |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 1,361,793 | 1,173,359 | 16,095,315 | 1,725,278 | 20,355,745 |
| Amortización acumulada | | | | | |
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | (689,817) | (153,267) | (878,125) | (65,961) | (1,787,170) |
| Amortización del periodo | (94,266) | (22,889) | (472,193) | (4,265) | (593,613) |
| Bajas por retiro o venta | 3,231 | - | 95,875 | - | 99,106 |
| Ajuste por conversión | (39,181) | (147,467) | (579,720) | - | (766,368) |
| Traslados | 107 | (274) | - | - | (167) |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | (819,926) | (323,897) | (1,834,163) | (70,226) | (3,048,212) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | 428,994 | 805,639 | 12,467,137 | 1,258,852 | 14,960,622 |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 541,867 | 849,462 | 14,261,152 | 1,655,052 | 17,307,533 |

18. Impairment de activos de largo plazo

Según el comportamiento de los supuestos claves de mercado al 30 de septiembre de 2022 no se identificaron factores o circunstancias que indiquen que el valor en libros de sus activos pueda estar por encima de su valor recuperable, considerando el comportamiento de los mercados, los precios e indicadores internacionales de crudos y productos y el contexto geopolítico, en particular el conflicto en entre Rusia y Ucrania.

A 30 de septiembre de 2022 no se consideró realizar un reconocimiento de impairment debido al comportamiento del precio de crudos y productos presentado durante el periodo. A septiembre de 2022 se presenta movimiento por impairment en contenedores tipo oficina resultado de los avalúos realizados a estos y sobrantes del proyecto de expansión por \$5,540 en Refinería de Cartagena S.A.S. y recuperación de impairment en propiedad, planta y equipo por \$24 en Invercolsa. El principal movimiento en 2021 se presenta en Refinería de Cartagena S.A.S. y Cenit con una recuperación de impairment de materiales por \$4,320 y deterioro en Orensa e ISA por \$(2,557).

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

19. Goodwill

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. | 3,600,348 | 2,963,991 |
| Oleoducto Central S.A. | 683,496 | 683,496 |
| Hocol Petroleum Ltd | 537,598 | 537,598 |
| Invercolsa S.A. | 434,357 | 434,357 |
| Andean Chemical Limited | 127,812 | 127,812 |
| Esenttia S.A. | 108,137 | 108,137 |
| | 5,491,748 | 4,855,391 |
| Menos Impairment Hocol Petroleum Ltd | (537,598) | (537,598) |
| Total | 4,954,150 | 4,317,793 |

20. Préstamos y financiaciones

20.1. Composición de los préstamos y financiaciones

| | Tasa de interés* | | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|---|------------------|------|--------------------------------|-------------------------------|
| | 2022 | 2021 | (No auditado) | |
| Moneda nacional | | | | |
| Bonos | 9.8% | 9.1% | 5,197,949 | 4,941,024 |
| Créditos sindicados | 11.8% | 5.4% | 443,541 | 600,452 |
| Pasivos por arrendamiento (1) | 7.6% | 6.3% | 829,123 | 823,922 |
| Créditos comerciales y otros | 10.2% | 7.8% | 1,775,097 | 1,516,377 |
| | | | 8,245,710 | 7,881,775 |
| Moneda extranjera | | | | |
| Bonos (2) | 6.1% | 5.7% | 77,547,079 | 66,603,695 |
| Créditos comerciales y sindicados | 4.6% | 3.5% | 20,810,085 | 18,750,580 |
| Préstamos partes relacionadas (Nota 31) | 2.7% | 0.3% | 770,036 | 1,483,701 |
| Pasivos por arrendamiento (1) | 6.0% | 6.0% | 367,080 | 341,177 |
| | | | 99,494,280 | 87,179,153 |
| | | | 107,739,990 | 95,060,928 |
| Corriente | | | 22,614,434 | 9,206,283 |
| No corriente | | | 85,125,556 | 85,854,645 |
| | | | 107,739,990 | 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 al incremento de la TRM en \$609 por dólar.

Durante el 2022 se adquirieron préstamos y financiaciones por \$10,458,560 principalmente: En Ecopetrol S.A por \$6,010,259 dado, i) el desembolso de una línea de financiamiento por \$5,384,315 (USD\$1,200 millones) para el pago anticipado del crédito contratado en la adquisición de ISA y ii) financiamiento de corto plazo con la compañía BNP PARIBAS por \$625,944 (USD160 millones) y en Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por \$4,369,744 que incluye principalmente i) la emisión internacional de bonos corporativos por \$2,063,735 en la filial Transmantaro-CTM para la recompra de su bono internacional 2023 y ii) el desembolso de créditos para cubrir plan de inversiones y proyectos en Brasil, Perú y Chile; los principales desembolsos en el tercer trimestre de 2022 fueron: Ruta Araucaria por

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

\$228,576, Transelca por \$194,000, CTEEP por \$190,249 con el Banco de Desarrollo de Brasil-BNDES, Ruta del Loa por \$189,662 con la Compañía de Seguros Euroamérica y Confuturo y en REP por \$135,962 con Scotiabank.

20.2. Valor razonable

El valor razonable de las obligaciones financieras es de \$99,947,506 y \$99,258,034 al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente.

20.3. Perfil de vencimientos

Los siguientes son los perfiles de vencimientos de los préstamos y financiaci3n3n al 30 de septiembre de 2022:

| | <u>Hasta 1 año</u> | <u>1 - 5 años</u> | <u>5-10 años</u> | <u>> 10 años</u> | <u>Total</u> |
|--|--------------------|-------------------|-------------------|---------------------|--------------------|
| Moneda nacional | | | | | |
| Bonos | 380,320 | 1,276,812 | 1,528,337 | 2,012,480 | 5,197,949 |
| Créditos sindicados | 253,128 | 190,413 | - | - | 443,541 |
| Pasivos por arrendamiento | 167,326 | 412,358 | 248,716 | 723 | 829,123 |
| Créditos comerciales y otros | 283,806 | 565,368 | 619,110 | 306,813 | 1,775,097 |
| | <u>1,084,580</u> | <u>2,444,951</u> | <u>2,396,163</u> | <u>2,320,016</u> | <u>8,245,710</u> |
| Moneda extranjera | | | | | |
| Bonos | 11,776,966 | 25,921,456 | 22,370,391 | 17,478,266 | 77,547,079 |
| Créditos sindicados | 1,891,747 | 4,193,005 | 28,142 | - | 6,112,894 |
| Créditos comerciales | 6,977,769 | 7,325,784 | 266,320 | 127,318 | 14,697,191 |
| Pasivos por arrendamiento | 113,336 | 220,051 | 33,693 | - | 367,080 |
| Préstamos partes relacionadas | 770,036 | - | - | - | 770,036 |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | <u>21,529,854</u> | <u>37,660,296</u> | <u>22,698,546</u> | <u>17,605,584</u> | <u>99,494,280</u> |
| | <u>22,614,434</u> | <u>40,105,247</u> | <u>25,094,709</u> | <u>19,925,600</u> | <u>107,739,990</u> |

20.4. Deuda designada como instrumento de cobertura

Al 30 de septiembre de 2022 (No auditado), El Grupo Empresarial tiene designados USD\$14,089 millones de la deuda en moneda extranjera como instrumento de cobertura; de los cuales, USD\$9,117 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.

20.5. Garantías y covenants

Al 30 de septiembre de 2022, el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica ascienden a \$20,252,997, principalmente en: a) Chile por \$15,132,439 en ISA Intervial, Ruta de la Araucaria, Ruta del Maipo, Ruta de los Ríos, Ruta del Loa e ISA Interchile, b) Colombia en Ruta Costera por \$2,679,000 y c) Brasil en ISA CTEEP por \$2,441,558.

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.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

21. Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|-------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Corriente | | |
| Proveedores | 11,780,282 | 10,470,260 |
| Dividendos por pagar (1) | 1,958,736 | 58,668 |
| Retención en la fuente | 970,447 | 717,720 |
| Anticipos asociados | 900,259 | 1,060,349 |
| Seguros y reaseguros | 478,976 | 294,114 |
| Depósitos recibidos de terceros | 145,989 | 136,310 |
| Partes relacionadas (Nota 31) | 73,403 | 66,598 |
| Acuerdos en contratos de transporte | 31,816 | 33,883 |
| Operaciones de cobertura (2) | 13,101 | 2,032 |
| Acreeedores varios | 736,940 | 728,297 |
| | 17,089,949 | 13,568,231 |
| No corriente | | |
| Proveedores | 24,544 | 8,260 |
| Acreeedores varios | 38,988 | 62,347 |
| | 63,532 | 70,607 |

(1) Corresponde a los dividendos por pagar de Ecopetrol S.A. por \$1,589,000 (2021: \$3,714), Interconexión Eléctrica S.A. \$215,150 (2021: \$53,976), Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$74,696 (2021: \$978), Oleoducto de Colombia S.A. \$45,155 y Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$34,735.

(2) Corresponde al saldo por pagar por la liquidación de contratos swaps adquiridos para cubrir el riesgo de precio de crudo exportación.

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

22. Provisiones por beneficios a empleados

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Beneficios post-empleo | | |
| Salud | 6,751,292 | 6,636,809 |
| Pensión | 3,748,424 | 2,159,530 |
| Educación | 431,243 | 443,761 |
| Bonos | 515,969 | 320,833 |
| Otros planes | 108,051 | 91,476 |
| Beneficios por terminación - Plan de retiro voluntario | 675,210 | 746,585 |
| | 12,230,189 | 10,398,994 |
| Prestaciones sociales y salarios | 874,892 | 856,198 |
| Otros beneficios a largo plazo | 135,209 | 123,853 |
| | 13,240,290 | 11,379,045 |
| Corriente | 2,217,195 | 2,296,253 |
| No corriente | 11,023,095 | 9,082,792 |
| | 13,240,290 | 11,379,045 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

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

El saldo de los activos del plan es de \$10,429,486 y \$12,068,525 al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) y al 31 de diciembre de 2021, respectivamente. El 53.65% (2021 – 36.99%) son nivel 1 de valor razonable y el 46.35% (2021 – 63.01%) están bajo categoría nivel 2.

23. Provisiones y contingencias

| | <u>Costos de abandono y desmantelamiento</u> | <u>Litigios</u> | <u>Contingencias ambientales y otros</u> | <u>Total</u> |
|--|--|-----------------|--|-------------------|
| Saldo al 31 de diciembre de 2021 | 11,890,319 | 703,966 | 1,637,922 | 14,232,207 |
| Actualización costos de abandono | (188,752) | - | - | (188,752) |
| Adiciones | 842 | 55,573 | 290,573 | 346,988 |
| Utilizaciones | (433,543) | (24,409) | (203,844) | (661,796) |
| Costo financiero | 250,943 | 8,132 | 9,700 | 268,775 |
| Ajuste por conversión | 142,899 | 53,342 | 70,517 | 266,758 |
| Reversión de provisión por venta de activos (1) | (188,540) | - | - | (188,540) |
| Traslados | 2,492 | (8,762) | (22,056) | (28,326) |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 11,476,660 | 787,842 | 1,782,812 | 14,047,314 |
| Corriente | 538,453 | 65,059 | 514,798 | 1,118,310 |
| No corriente | 10,938,207 | 722,783 | 1,268,014 | 12,929,004 |
| | 11,476,660 | 787,842 | 1,782,812 | 14,047,314 |

(1) Correspondiente a la provisión de abandono asociada con los activos relacionados con la participación de Ecopetrol S.A. en Asociación Casanare, Estero, Garcero, Orocué y Corocora (CEGOC), los cuales se vendieron a Perenco Oil and Gas Colombia. Esta negociación se cerró el 26 de agosto de 2022.

23.1. Contingencias

Refinería de Cartagena S.A.S

1. Tribunal de arbitramento

El 29 de abril 2022, la Cámara de Comercio Internacional extendió el plazo para el proceso de arbitraje hasta el 20 de noviembre de 2022.

Una vez concluido el proceso arbitral, podrá procederse a la interposición del recurso de nulidad.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

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 29 de marzo de 2022 se realizó audiencia de levantamiento de la medida de arresto domiciliario de un extrabajador de Refinería de Cartagena y el 5 de abril de 2022 el Juzgado 34 Penal Municipal en Función de Garantías le otorgó la libertad por vencimiento de términos.

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

Proceso 2 – No. 110016000101201800132 Línea de Negocio

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

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

No se produjeron cambios en el estado de este proceso desde el 31 de diciembre de 2021.

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

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

El 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.

El 10 de mayo de 2022, en audiencia de alegatos finales, el Juez 9° Penal del Circuito anunció el sentido de condena en contra de los dos extrabajadores de Refinería de Cartagena.

El 18 de agosto de 2022, se profirió sentencia imponiendo la pena mínima del delito imputado, equivalente a 64 meses de prisión y multa de 66.66 SMLMV, decisión contra la cual presentaron recursos de apelación, los cuales serán resueltos por el Tribunal Superior de Bogotá.

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

Contraloría General De La República (CGR):

Auditoría Financiera para la vigencia 2021

La CGR adelantó una auditoría financiera a Refinería de Cartagena entre el 20 de enero y el 31 de mayo de 2022.

El 5 de julio de 2022 se cargó en el aplicativo SIRECI de la CGR el plan de mejoramiento para dos (2) hallazgos administrativos encontrados en la auditoría.

Proceso de Responsabilidad Fiscal

(1) PRF-2018-00684-PRF-017-2018

Debido a la entrada en funcionamiento tardía que generó lucro cesante, la CGR realizó un proceso independiente en el que se han cumplido diversos requisitos.

Mediante auto 0167 de fecha 3 de febrero de 2022, la CGR ha dado por terminado el litigio relacionado con el proceso de responsabilidad tributaria por lucro cesante, es decir, por los posibles perjuicios asociados a la puesta en operación tardía de la refinería, que inicialmente se estimó en \$1.936 millones de dólares. Dado que la Compañía no tenía registrada una provisión por este concepto, la resolución de este litigio no tiene impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Entre los fundamentos de la decisión se encuentran la inexistencia del daño y la no acreditación de lesión a la propiedad pública, ya que las circunstancias que provocaron la tardía entrada en funcionamiento de la refinería se debieron 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 otros.

Mediante la orden de 1 de marzo de 2022, la Sala de Decisiones Fiscales y Sancionadoras de la CGR resolvió confirmar la terminación de este proceso. Adicionalmente, ordenó realizar “seguimiento y supervisión a la inversión y producción de la refinería para determinar las pérdidas por lucro cesante, como consecuencia del daño determinado en la sentencia de responsabilidad fiscal No. 749 del 26 de abril de 2021 y confirmada por orden 801119-158-021 del 6 de julio de 2021”.

(2) PRF-80011-2018-33300

No se produjeron cambios en el estado de esta actuación desde el 31 de diciembre de 2021.

24. Patrimonio

24.1. Capital suscrito y pagado

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

30 de septiembre 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 30 de septiembre 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) | 1,982,295 | 5,377,359 |
| Total | 8,898,633 | 10,624,229 |

(1) La Asamblea General de Accionistas de Ecopetrol S.A., 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. La Asamblea General Extraordinaria del 17 de junio de 2022 aprobó la modificación de la destinación de una parte de la reserva ocasional con el fin de distribuirla a título de dividendo extraordinario por \$6,907,605.

El movimiento de las reservas patrimoniales es el siguiente:

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 30 de septiembre 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 |
| Dividendos decretados | (6,907,605) | - |
| Saldo final | 8,898,633 | 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 del accionista mayoritario se seguirán pagando en el curso del 2022.

Adicionalmente, la Asamblea General Extraordinaria de Ecopetrol S.A. del 17 de junio de 2022 aprobó la modificación de la destinación de una parte de la reserva ocasional con el fin de distribuirla a título de dividendo extraordinario por \$6,907,605. El pago se realizó en junio de 2022; para los accionistas minoritarios en una sola cuota, y para el

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

accionista mayoritario se compensó la totalidad de este dividendo contra saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

Al 30 de septiembre de 2022, se pagaron dividendos por \$11,186,951 (2021: \$1,424,456) en las siguiente compañías Ecopetrol S.A. \$10,037,445 (2021: \$696,387), Oleoducto Central S.A \$516,284 (2021: \$484,829), Interconexión eléctrica S.A. E.S.P \$356,773, Inversiones de Gases de Colombia S.A. \$126,161 (2021: \$103,203), Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. \$104,205 (2021: \$99,263) y Oleoducto de Colombia S.A. \$46,083 (2021: \$40,774).

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 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|---|--|---------------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Diferencia en cambio en conversiones | 25,355,764 | 17,318,476 |
| Cobertura de inversión neta en negocio en el extranjero | (7,919,861) | (4,364,465) |
| Ganancias y pérdidas derivadas del plan de beneficio definido | (1,555,320) | (517,278) |
| Coberturas flujo de efectivo para futuras exportaciones | (2,632,186) | (1,103,991) |
| Coberturas flujo de efectivo instrumentos derivados | (20,687) | (61,502) |
| Instrumentos medidos al valor razonable | 725 | 2,134 |
| | 13,228,435 | 11,273,374 |

24.6. Utilidad básica por acción

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|--|---------------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Utilidad neta atribuible a los accionistas | 26,555,415 | 10,617,470 |
| Promedio ponderado de acciones en circulación | 41,116,694,690 | 41,116,694,690 |
| Ganancia neta básica y diluida por acción (pesos) | 645.9 | 258.2 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

25. Ingresos procedentes de contratos con clientes

| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|---|---|-------------------|--|-------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | (No auditado) | | (No auditado) | |
| Ventas nacionales | | | | |
| Destilados medios (1) | 10,404,832 | 4,737,529 | 28,031,166 | 11,431,003 |
| Gasolinas (1) | 7,251,470 | 4,328,305 | 20,610,595 | 10,337,295 |
| Gas natural (2) | 1,112,093 | 810,212 | 3,016,677 | 2,280,859 |
| Servicios | 969,461 | 671,947 | 2,643,135 | 2,127,151 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica (3) | 692,432 | 156,362 | 1,934,461 | 156,362 |
| Plástico y caucho | 373,196 | 422,103 | 1,216,431 | 1,185,041 |
| G.L.P. y propano | 349,593 | 252,941 | 807,235 | 613,302 |
| Asfaltos | 255,924 | 166,887 | 634,240 | 446,739 |
| Servicio gas combustible | 224,539 | 190,993 | 621,349 | 537,301 |
| Vías y Servicios de Construcción (3) | 113,307 | 22,607 | 255,736 | 22,607 |
| Aromáticos | 92,715 | 54,928 | 242,045 | 176,646 |
| Polietileno | 78,974 | 101,649 | 220,975 | 272,295 |
| Crudos | 70,298 | 50,245 | 214,587 | 136,644 |
| Otros ingresos contratos gas | 2,673 | 3,737 | 2,679 | 5,527 |
| Combustóleo | 556 | 3,786 | 4,499 | 20,920 |
| Otros productos | 171,403 | 109,645 | 506,575 | 284,853 |
| Coberturas de flujo Efectivo (4) | - | - | - | (8) |
| | 22,163,466 | 12,083,876 | 60,962,385 | 30,034,537 |
| Ventas al exterior | | | | |
| Crudos (2) | 15,675,358 | 8,228,204 | 43,946,601 | 22,608,325 |
| Diesel | 1,502,225 | 860,294 | 1,896,842 | 2,935,295 |
| Servicios de Construcción (3) | 1,470,860 | 274,729 | 3,209,685 | 274,729 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica (3) | 1,118,347 | 505,048 | 3,750,829 | 505,048 |
| Combustóleo | 724,715 | 526,594 | 3,628,416 | 1,634,934 |
| Plástico y caucho | 513,365 | 514,417 | 1,621,076 | 1,558,910 |
| G.L.P. y propano | 118,510 | 30,278 | 242,581 | 58,079 |
| Gas natural | 110,411 | 15,344 | 189,665 | 39,172 |
| Gasolinas | 66,034 | - | 157,685 | - |
| Coberturas de flujo Efectivo (4) | (419,407) | (140,867) | (1,071,377) | (333,857) |
| Otros productos (5) | 394,452 | 434,845 | 1,261,563 | 667,793 |
| | 21,274,870 | 11,248,886 | 58,833,566 | 29,948,428 |
| | 43,438,336 | 23,332,762 | 119,795,951 | 59,982,965 |

- (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 30 de septiembre de 2022, el valor reconocido por diferencial de precios corresponde a \$26,584,199 (2021: \$6.916.763).
- (2) Con la implementación de la Enmienda NIC 16 sobre el manejo de la venta de productos obtenidos en etapa de proyecto o pruebas extensas obligatoria a partir del 1 de enero 2022, el Grupo 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. A septiembre de 2022, el valor reconocido por pruebas extensas fue el siguiente: Gas natural nacional \$34,197 y Crudo al exterior \$104,493.
- (3) Corresponde a los ingresos derivados de los contratos de concesión de transmisión de energía y vías de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. adquirida en agosto de 2021.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

- (4) Incluye el resultado de coberturas para futuras exportaciones (Nota 30.3) por \$(679,718) (2021: 254,634) y operaciones con instrumentos financieros derivados por \$(391,659) (2021: 79,231).
- (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 30 de septiembre de | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|---|---|-------------------|---|-------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | (No auditado) | | (No auditado) | |
| Costos variables | | | | |
| Productos importados (1) | 6,915,245 | 5,038,669 | 23,243,685 | 11,265,184 |
| Compras de crudo asociación y concesión | 4,121,594 | 2,883,494 | 11,712,144 | 6,801,926 |
| Compras de hidrocarburos - ANH (2) | 2,475,794 | 1,505,314 | 6,929,845 | 3,965,823 |
| Depreciaciones, amortizaciones y agotamientos | 1,857,097 | 1,786,974 | 4,985,749 | 4,956,510 |
| Regalías de gas en dinero | 383,709 | 235,827 | 1,073,435 | 750,987 |
| Energía eléctrica | 378,945 | 267,833 | 1,074,527 | 773,844 |
| Servicios de transporte de hidrocarburos | 302,351 | 215,750 | 869,983 | 664,965 |
| Compras de otros productos y gas | 297,429 | 229,144 | 879,966 | 581,821 |
| Materiales de proceso | 291,508 | 241,835 | 828,599 | 643,876 |
| Servicios contratados asociación | 85,453 | 77,410 | 239,872 | 201,624 |
| Pruebas extensas | 17,395 | - | 43,289 | - |
| Otros (3) | 1,713,079 | (1,701,682) | (1,505,245) | (3,657,378) |
| | 18,839,599 | 10,780,568 | 50,375,849 | 26,949,182 |
| Costos fijos | | | | |
| Depreciaciones y amortizaciones | 1,199,099 | 842,311 | 3,375,267 | 2,238,338 |
| Mantenimiento | 993,186 | 662,552 | 2,652,864 | 1,737,586 |
| Servicios de construcción | 834,405 | 183,359 | 1,888,186 | 183,359 |
| Costos laborales | 821,010 | 655,556 | 2,438,632 | 1,800,954 |
| Servicios contratados | 690,100 | 482,604 | 1,919,342 | 1,292,292 |
| Servicios contratados asociación | 418,420 | 361,794 | 1,175,197 | 919,203 |
| Impuestos y contribuciones | 273,556 | 289,252 | 725,640 | 685,268 |
| Materiales y suministros de operación | 173,868 | 140,372 | 452,560 | 386,994 |
| Servicios de transporte de hidrocarburos | 50,477 | 14,836 | 133,837 | 42,815 |
| Costos generales | 141,609 | 92,796 | 313,325 | 213,451 |
| | 5,595,730 | 3,725,432 | 15,074,850 | 9,500,260 |
| | 24,435,329 | 14,506,000 | 65,450,699 | 36,449,442 |

- (1) Los productos importados corresponden principalmente a gasolinas, nafta y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado.
- (2) Corresponde principalmente a las compras de crudo de regalías que realiza Ecopetrol S.A. a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), derivadas de la producción nacional.
- (3) Corresponde 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 la mayor realización de inventarios de crudo hacia la venta.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

27. Gastos de administración, operación y proyectos

| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|--|--|----------------|---|------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | (No auditado) | | (No auditado) | |
| Gastos de administración | | | | |
| Gastos generales | 521,413 | 402,209 | 1,269,973 | 962,822 |
| Gastos laborales | 443,556 | 307,697 | 1,208,844 | 856,232 |
| Depreciaciones y amortizaciones | 117,145 | 38,684 | 314,566 | 74,294 |
| Impuestos | 9,955 | 7,068 | 51,244 | 41,209 |
| | <u>1,092,069</u> | <u>755,658</u> | <u>2,844,627</u> | <u>1,934,557</u> |
| Gastos de operación y proyectos | | | | |
| Comisiones, honorarios, fletes y servicios | 341,590 | 183,831 | 896,113 | 453,032 |
| Impuestos | 189,590 | 128,982 | 562,837 | 349,726 |
| Gastos laborales | 88,201 | 72,738 | 270,162 | 224,535 |
| Gastos de exploración | 99,741 | 300,891 | 637,590 | 536,293 |
| Depreciaciones y amortizaciones | 10,536 | 18,565 | 73,700 | 115,038 |
| Cuota de fiscalización | 39,660 | 39,701 | 123,128 | 114,843 |
| Mantenimientos | 21,492 | 60,208 | 82,440 | 119,253 |
| Diversos | 86,942 | 26,954 | 187,553 | 80,363 |
| | <u>877,752</u> | <u>831,870</u> | <u>2,833,523</u> | <u>1,993,083</u> |

28. Otros ingresos (gastos) operacionales

| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|--|---|------------------|--|------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | (No auditado) | | (No auditado) | |
| Gasto por provisiones | (152,078) | (101,338) | (310,406) | (400,136) |
| Utilidad (pérdida) en venta de activos (1) | 280,503 | (28,457) | (38,309) | (56,548) |
| (Gasto) ingreso por impairment de activos de corto plazo | (10,986) | 50 | (46,434) | (18,795) |
| Otros ingresos (gastos) | 71,004 | (5,497) | 92,479 | 39,922 |
| | <u>188,443</u> | <u>(135,242)</u> | <u>(302,670)</u> | <u>(435,557)</u> |

(1) Corresponde principalmente a la salida del contrato de asociación de Rygberg en Ecopetrol América y a la utilidad en venta de la participación total de Ecopetrol S.A. en la Asociación Casanare, Estero, Garcero, Orocué y Corocora (CEGOC). Esta venta de campos fue realizada al socio Perenco Oil and Gas Colombia.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

29. Resultado financiero

| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de | | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de | |
|--|---|--------------------|--|--------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | (No auditado) | | (No auditado) | |
| Ingresos financieros | | | | |
| Resultados provenientes de activos financieros | 51,158 | 30,041 | 124,493 | 87,747 |
| Rendimientos e intereses | 277,347 | 62,543 | 612,914 | 130,398 |
| Utilidad en valoración de derivados | - | 406 | - | 406 |
| Utilidad en liquidación de derivados | 3,334 | 992 | 11,834 | 7,091 |
| Dividendos | - | - | 70 | 27 |
| Otros (gastos) ingresos financieros | 124,947 | 8,173 | 138,087 | 17,094 |
| | 456,786 | 102,155 | 887,398 | 242,763 |
| Gastos financieros | | | | |
| Costo financiero de préstamos y financiaciones | (1,455,649) | (701,581) | (3,886,375) | (1,867,718) |
| Costo financiero de otros pasivos (1) | (466,338) | (234,538) | (1,559,080) | (698,534) |
| Resultados provenientes de activos financieros | (38,309) | (26,245) | (125,493) | (75,174) |
| Otros ingresos (gastos) financieros | (110,380) | (84,029) | (304,928) | (132,869) |
| | (2,070,676) | (1,046,393) | (5,875,876) | (2,774,295) |
| Pérdida por diferencia en cambio, neta | | | | |
| (Pérdida) utilidad por diferencia en cambio | (238,548) | 247,714 | (377,527) | (10,387) |
| Utilidad por realización de otros resultados integrales en venta de negocios conjuntos | - | - | - | 361,728 |
| | (238,548) | 247,714 | (377,527) | 351,341 |
| | (1,852,438) | (696,524) | (5,366,005) | (2,180,191) |

(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 30 de septiembre de 2022, el peso colombiano se devaluó 15.31% al pasar de una tasa de cierre al 31 de diciembre de 2021 de \$3,981.16 a \$4,590.54 pesos por dólar. Cuando el peso colombiano se deprecia, los ingresos por exportaciones, al ser convertidos a pesos, aumentan, y las importaciones y servicio de la deuda externa se vuelven más costosos.

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

| (Millones de USD) | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 454 | 388 |
| Otros activos financieros | 1,078 | 408 |
| Cuentas comerciales por cobrar y por pagar, neto | 196 | 423 |
| Préstamos y financiaciones | (15,886) | (15,514) |
| Otros activos y pasivos, neto | 2 | 702 |
| Posición pasiva neta | (14,156) | (13,593) |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

Del total de la posición neta, USD\$(13,499) millones corresponden a pasivos netos de compañías con moneda funcional peso colombiano, de los cuales USD\$(14,089) 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\$590 millones afectan el estado de ganancias y pérdidas. Así mismo USD\$(657) 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 30 de septiembre de 2022:

| Escenario/ Variación en la TRM | Efecto en resultados antes de impuestos +/- | Efecto en otros resultados integrales +/- |
|--------------------------------|---|---|
| 1% | 3,094 | 646,743 |
| 5% | 15,471 | 3,233,713 |

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, entendiendo que el riesgo por tasa de cambio se materializa cuando se realizan las exportaciones, el 30 de septiembre de 2015, la Junta Directiva designó la suma de USD\$5,440 millones de la deuda de Ecopetrol S.A. como instrumento de cobertura de sus ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2015 – 2023. Al 30 de septiembre de 2022, el saldo vigente de esta cobertura corresponde a USD\$1,300 millones.

Adicionalmente, en el año 2021 se designaron USD\$3,672 millones como instrumento de cobertura de ingresos futuros por exportación de crudo, para el periodo 2022 – 2026; de acuerdo con NIIF 9 – Instrumentos financieros. El monto total designado a la fecha de corte por esta cobertura corresponde a USD\$4,972 millones.

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

| (Millones de USD) | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|---|-----------------------------|----------------------------|
| | (No auditado) | |
| Saldo inicial | 4,972 | 1,300 |
| Reasignación de instrumentos de cobertura | 682 | 675 |
| Realización de las exportaciones | (682) | (675) |
| Designación de nuevas coberturas | - | 3,672 |
| Saldo final | 4,972 | 4,972 |

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|-----------------------------|----------------------------|
| | (No auditado) | |
| Saldo inicial | 1,103,991 | 403,411 |
| Diferencia en cambio | 3,029,838 | 1,533,744 |
| Realización de exportaciones (Nota 25) | (679,718) | (387,102) |
| Inefectividad | 949 | (24,496) |
| Impuesto de renta diferido | (822,874) | (421,566) |
| Saldo final | 2,632,186 | 1,103,991 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

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 (oct-dic) | 2,052,249 | (718,287) | 1,333,962 |
| 2023 | 51,967 | (18,188) | 33,779 |
| 2024 | 690,910 | (241,818) | 449,092 |
| 2025 | 663,040 | (232,064) | 430,976 |
| 2026 | 591,350 | (206,973) | 384,377 |
| | 4,049,516 | (1,417,330) | 2,632,186 |

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 S.A. designó como partida cubierta las inversiones netas en Oleoducto Central S.A., (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, el Grupo Empresarial realizó una ampliación por USD\$1,229 millones para adicionar un mayor monto en Reficar. Durante el año 2021 se realizaron pagos de capital de la deuda 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.

Durante el 2022, se realizó una ampliación por USD\$750 millones para adicionar un mayor monto en Permian y se realizaron pagos de capital de la deuda por USD\$167 millones. El saldo total cubierto al 30 de septiembre de 2022 es de USD\$8,791 millones.

Adicionalmente, ISA Colombia realizó una cobertura de inversión neta sobre las inversiones en las compañías REP, ISA Perú, CTM y PDI por USD\$326 millones. El instrumento de cobertura corresponde a bono internacional verde emitido el 26 de noviembre de 2021.

El siguiente es el movimiento en el otro resultado integral:

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|----------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Saldo inicial | 4,364,465 | 1,494,926 |
| Diferencia en cambio | 5,507,846 | 4,577,887 |
| Impuesto de renta diferido | (1,864,116) | (1,708,348) |
| Saldo final | 8,008,195 | 4,364,465 |

30.5. Riesgo de precio de commodities

El riesgo de precio de las materias primas está asociado con las operaciones de la Compañía, tanto exportaciones como importaciones de crudo, gas natural y productos refinados. Con el fin de mitigar este riesgo, Ecopetrol S.A. ha

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

implementado coberturas para proteger parcialmente los resultados de las fluctuaciones de los precios, teniendo en cuenta que parte de la exposición financiera bajo contratos de compra de crudo y productos refinados depende de los precios internacionales del petróleo.

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

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

- El programa de coberturas estratégicas tiene como propósito principal proteger los estados financieros separados y consolidados ante la volatilidad de las variables de mercado en un periodo de tiempo determinado, proteger los ingresos y así el flujo de caja. Durante 2022, se ejecutó un plan de coberturas con el fin de proteger la caja ante escenarios bajos de precio por debajo del precio base de presupuesto, en este sentido, se compararon opciones put. El saldo de estos instrumentos financieros a 30 de septiembre corresponde a \$220,594.
- Por su parte, las coberturas tácticas permiten capturar valor en operaciones de trading y Asset Backed Trading (ABT), mitigando el riesgo de mercado de operaciones específicas. En la actividad de comercialización, los compromisos en contratos físicos spot y a término suponen una exposición al riesgo de precio de commodities, en particular el riesgo asociado a la volatilidad del precio del crudo y productos refinados. Si bien, dicha exposición hace parte del riesgo natural de la actividad de producción, refinación y comercialización que realiza Ecopetrol, en ocasiones la comercialización, con el fin de maximizar la captura de valor, puede concentrar la exposición al riesgo en términos de plazo y/o indicador que difiere del perfil natural al riesgo de precio de la Compañía. A la fecha de este informe Ecopetrol S.A. registra una posición total neta activa en Swaps por \$3,637 (Dic 2021: pasiva \$34,395) y Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD una posición total neta pasiva en Swaps por \$17,237. La constitución de estas operaciones con derivados está reconocida bajo contabilidad de coberturas de flujo de efectivo.

30.6. Riesgos y oportunidades relacionados con clima

De acuerdo con el proceso de identificación, evaluación y gestión de los riesgos y oportunidades relacionados con clima por parte de Ecopetrol S.A., a continuación, se presenta la siguiente identificación:

- **Riesgos físicos:** relacionados con la exposición y la vulnerabilidad de la Compañía a los impactos del cambio climático y la variabilidad climática en Colombia, que podrían afectar la disponibilidad de agua y aumentar la exposición de los activos y operaciones a posibles daños.
 - Para Ecopetrol S.A., los riesgos clasificados como agudos son aquellos originados por eventos climáticos extremos cuya frecuencia e intensidad han venido aumentando debido al incremento gradual de la temperatura global, que en el territorio colombiano se reflejan en la ocurrencia del fenómeno de variabilidad climática “El Niño” y su fase opuesta “La Niña”.
 - Los riesgos clasificados como crónicos son lo que resultan de un cambio a medio y largo plazo de las condiciones del clima, que para la Compañía se pueden ver reflejados en el aumento del nivel del mar o las alternaciones en el nivel y frecuencia de las precipitaciones.
- **Riesgos de transición:** relacionados con los retos que la compañía ha identificado para transitar hacia una operación baja en emisiones de carbono, sostenible y competitiva.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

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

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

30.7. Gestión del capital

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

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

| | Al 30 de septiembre de 2022 | Al 31 de diciembre de 2021 |
|--|--------------------------------|-------------------------------|
| | (No auditado) | |
| Préstamos y financiaciones (Nota 20) | 107,739,990 | 95,060,928 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 6) | (12,917,748) | (14,549,906) |
| Otros activos financieros (Nota 9) | (3,199,418) | (2,934,734) |
| Deuda financiera neta | 91,622,824 | 77,576,288 |
| Patrimonio | 107,838,648 | 93,752,072 |
| Apalancamiento (1) | 45.94% | 45.28% |

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

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre 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 | - | 889 | 3,205 | 770,036 | 93 |
| Ecodiesel Colombia S.A. | 3,957 | - | - | 61,433 | - | 2 |
| Interligação Elétrica do Madeira S.A. | 52,555 | - | - | - | - | - |
| Interligação Elétrica Garanhuns S.A. | 12,610 | 68 | - | - | - | - |
| Interligação Elétrica Paraguaçu S.A. | - | 7 | - | - | - | - |
| Interligação Elétrica Ivaí S.A. | - | 137 | - | - | - | - |
| Derivex S.A. | - | 335 | - | - | - | - |
| Asociadas | | | | | | |
| Gases del Caribe S.A. E.S.P. | 93,009 | - | - | - | - | - |
| Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P. | 3,592 | - | - | 7,031 | - | - |
| Gases de la Guajira S.A. E.S.P. | 1,797 | - | - | - | - | - |
| Extrucol S.A. | 936 | - | - | 389 | - | - |
| E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. | 11,238 | - | - | 1,345 | - | - |
| Saldo al 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | 179,736 | 547 | 889 | 73,403 | 770,036 | 95 |
| Corriente | 179,736 | 212 | 889 | 73,403 | 770,036 | 95 |
| No corriente | - | 335 | - | - | - | - |
| | 179,736 | 547 | 889 | 73,403 | 770,036 | 95 |
| | (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

30 de septiembre de 2022

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

Las principales transacciones con partes relacionadas al 30 de septiembre 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 | 430 | 15,423 | 15,829 | 52,536 |
| Ecodiesel Colombia S.A. | 13,993 | 468,589 | 26,144 | 314,780 |
| | 14,423 | 484,012 | 41,973 | 367,316 |
| Asociadas | | | | |
| Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P. | - | 26,783 | - | 19,545 |
| Extruco S.A. | 10 | 2,222 | - | 1,124 |
| E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P. | 65,137 | 2,202 | 41,907 | 7,329 |
| | 65,147 | 31,207 | 41,907 | 27,998 |
| | 79,570 | 515,219 | 83,880 | 395,314 |

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

30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2022 y 2021:

| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | | | | | |
|--|--|------------------------------|---------------------------|--|------------------|--------------------|
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | Total |
| Ventas terceros | 17,029,332 | 22,269,372 | 731,397 | 3,557,574 | (149,339) | 43,438,336 |
| Ventas inter segmentos | 8,645,588 | 2,304,545 | 2,929,621 | 667 | (13,880,421) | - |
| Ingresos por ventas | 25,674,920 | 24,573,917 | 3,661,018 | 3,558,241 | (14,029,760) | 43,438,336 |
| Costos de ventas | (13,104,748) | (22,663,030) | (975,675) | (1,526,152) | 13,834,276 | (24,435,329) |
| Utilidad bruta | 12,570,172 | 1,910,887 | 2,685,343 | 2,032,089 | (195,484) | 19,003,007 |
| Gastos de administración | (638,965) | (180,630) | (121,745) | (299,187) | 148,458 | (1,092,069) |
| Gastos de operación y proyectos | (671,140) | (201,325) | (74,581) | - | 69,294 | (877,752) |
| Recuperación impairment de activos de largo plazo | - | 34 | - | - | - | 34 |
| Otros ingresos (gastos) operacionales | 201,159 | 4,906 | (3,505) | (12,817) | (1,300) | 188,443 |
| Resultado de la operación | 11,461,226 | 1,533,872 | 2,485,512 | 1,720,085 | 20,968 | 17,221,663 |
| Resultado financiero | | | | | | |
| Ingresos financieros | 309,491 | 31,555 | 37,047 | 209,432 | (130,739) | 456,786 |
| Gastos financieros | (749,513) | (356,543) | (74,133) | (1,000,792) | 110,305 | (2,070,676) |
| (Pérdida) utilidad por diferencia en cambio | (184,661) | (110,374) | 57,463 | (976) | - | (238,548) |
| | (624,683) | (435,362) | 20,377 | (792,336) | (20,434) | (1,852,438) |
| Participación en las utilidades de compañías | 8,279 | 58,245 | 18 | 151,586 | - | 218,128 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 10,844,822 | 1,156,755 | 2,505,907 | 1,079,335 | 534 | 15,587,353 |
| Impuesto a las ganancias | (3,698,628) | (341,299) | (813,812) | (261,820) | - | (5,115,559) |
| Utilidad neta del periodo | 7,146,194 | 815,456 | 1,692,095 | 817,515 | 534 | 10,471,794 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | | |
| A los accionistas | 7,171,774 | 764,735 | 1,369,164 | 206,561 | 534 | 9,512,768 |
| Participación no controladora | (25,580) | 50,721 | 322,931 | 610,954 | - | 959,026 |
| | 7,146,194 | 815,456 | 1,692,095 | 817,515 | 534 | 10,471,794 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)

| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | Total |
|---|--------------------------------|------------------------------|---------------------------|--|---------------------|-------------------|
| Ventas terceros | 9,262,084 | 12,692,355 | 551,570 | 1,035,873 | (209,120) | 23,332,762 |
| Ventas inter segmentos | 6,466,464 | 1,200,441 | 2,606,550 | - | (10,273,455) | - |
| Ingresos por ventas | 15,728,548 | 13,892,796 | 3,158,120 | 1,035,873 | (10,482,575) | 23,332,762 |
| Costos de ventas | (10,218,990) | (13,505,869) | (804,988) | (397,187) | 10,421,034 | (14,506,000) |
| Utilidad bruta | 5,509,558 | 386,927 | 2,353,132 | 638,686 | (61,541) | 8,826,762 |
| Gastos de administración | (411,033) | (194,397) | (97,668) | (97,644) | 45,084 | (755,658) |
| Gastos de operación y proyectos | (551,262) | (211,436) | (89,296) | (11) | 20,135 | (831,870) |
| Recuperación (impairment) de activos de largo plazo | - | 874 | (2,545) | (12) | - | (1,683) |
| Otros gastos operacionales | (86,597) | (19,434) | (12,158) | (16,157) | (896) | (135,242) |
| Resultado de la operación | 4,460,666 | (37,466) | 2,151,465 | 524,862 | 2,782 | 7,102,309 |
| Resultado financiero | - | - | - | - | - | - |
| Ingresos financieros | 129,763 | 6,383 | 9,707 | 30,929 | (74,627) | 102,155 |
| Gastos financieros | (602,431) | (274,200) | (61,781) | (176,527) | 68,546 | (1,046,393) |
| (Pérdida) ganancia por diferencia en cambio | (34,550) | (2,110) | 90,225 | 194,149 | - | 247,714 |
| | (507,218) | (269,927) | 38,151 | 48,551 | (6,081) | (696,524) |
| Participación en las utilidades de compañías | (768) | 62,084 | (161) | 49,523 | - | 110,678 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 3,952,680 | (245,309) | 2,189,455 | 622,936 | (3,299) | 6,516,463 |
| Impuesto a las ganancias | (1,196,509) | 84,043 | (736,562) | (344,906) | - | (2,193,934) |
| Utilidad (pérdida) neta del periodo | 2,756,171 | (161,266) | 1,452,893 | 278,030 | (3,299) | 4,322,529 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | | |
| A los accionistas | 2,778,483 | (211,208) | 1,129,658 | 113,614 | (3,299) | 3,807,248 |
| Participación no controladora | (22,312) | 49,942 | 323,235 | 164,416 | - | 515,281 |
| | 2,756,171 | (161,266) | 1,452,893 | 278,030 | (3,299) | 4,322,529 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

| | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | | | | | |
|--|--|--------------------------------------|-----------------------------------|---|----------------------|--------------------|
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | Total |
| Ventas terceros | 47,320,866 | 60,987,163 | 1,995,275 | 9,578,562 | (85,915) | 119,795,951 |
| Ventas inter segmentos | 22,583,663 | 5,127,399 | 7,873,394 | 1,995 | (35,586,451) | - |
| Ingresos por ventas | 69,904,529 | 66,114,562 | 9,868,669 | 9,580,557 | (35,672,366) | 119,795,951 |
| Costos de ventas | (34,896,814) | (59,242,324) | (2,681,117) | (3,946,784) | 35,316,340 | (65,450,699) |
| Utilidad bruta | 35,007,715 | 6,872,238 | 7,187,552 | 5,633,773 | (356,026) | 54,345,252 |
| Gastos de administración | (1,537,478) | (487,623) | (339,903) | (754,149) | 274,526 | (2,844,627) |
| Gastos de operación y proyectos | (1,871,806) | (866,722) | (225,224) | - | 130,229 | (2,833,523) |
| Impairment de activos de largo plazo | - | (5,516) | - | - | - | (5,516) |
| Otros gastos operacionales | (193,586) | (31,033) | (24,522) | (51,033) | (2,496) | (302,670) |
| Resultado de la operación | 31,404,845 | 5,481,344 | 6,597,903 | 4,828,591 | 46,233 | 48,358,916 |
| Resultado financiero | | | | | | |
| Ingresos financieros | 656,434 | 59,308 | 80,522 | 404,771 | (313,637) | 887,398 |
| Gastos financieros | (2,117,736) | (974,944) | (207,257) | (2,843,762) | 267,823 | (5,875,876) |
| (Pérdida) ganancia por diferencia en cambio | (102,929) | (244,300) | (60,892) | 30,594 | - | (377,527) |
| | (1,564,231) | (1,159,936) | (187,627) | (2,408,397) | (45,814) | (5,366,005) |
| Participación en las utilidades de compañías | 8,741 | 171,348 | (1,001) | 477,592 | - | 656,680 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 29,849,355 | 4,492,756 | 6,409,275 | 2,897,786 | 419 | 43,649,591 |
| Impuesto a las ganancias | (10,359,683) | (1,290,294) | (2,192,779) | (466,146) | - | (14,308,902) |
| Utilidad neta del periodo | 19,489,672 | 3,202,462 | 4,216,496 | 2,431,640 | 419 | 29,340,689 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | | |
| A los accionistas | 19,556,275 | 3,058,930 | 3,400,848 | 538,943 | 419 | 26,555,415 |
| Participación no controladora | (66,603) | 143,532 | 815,648 | 1,892,697 | - | 2,785,274 |
| | 19,489,672 | 3,202,462 | 4,216,496 | 2,431,640 | 419 | 29,340,689 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

| | Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado) | | | | | |
|--|--|--------------------------------------|-----------------------------------|---|----------------------|--------------------|
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | Total |
| Ventas terceros | 25,363,297 | 31,909,679 | 1,795,516 | 1,035,873 | (121,400) | 59,982,965 |
| Ventas inter segmentos | 18,145,864 | 3,128,811 | 6,989,536 | - | (28,264,211) | - |
| Ingresos por ventas | 43,509,161 | 35,038,490 | 8,785,052 | 1,035,873 | (28,385,611) | 59,982,965 |
| Costos de ventas | (28,434,970) | (33,495,298) | (2,321,831) | (397,187) | 28,199,844 | (36,449,442) |
| Utilidad bruta | 15,074,191 | 1,543,192 | 6,463,221 | 638,686 | (185,767) | 23,533,523 |
| Gastos de administración | (1,164,805) | (518,004) | (299,640) | (97,644) | 145,536 | (1,934,557) |
| Gastos de operación y proyectos | (1,132,911) | (671,309) | (246,802) | (11) | 57,950 | (1,993,083) |
| Recuperación (impairment) de activos a largo plazo | - | 3,529 | (1,754) | (12) | - | 1,763 |
| Otros (gastos) ingresos operacionales | (397,809) | (27,012) | 6,341 | (16,157) | (920) | (435,557) |
| Resultado de la operación | 12,378,666 | 330,396 | 5,921,366 | 524,862 | 16,799 | 19,172,089 |
| Resultado financiero | | | | | | - |
| Ingresos financieros | 384,275 | 17,043 | 28,766 | 30,928 | (218,249) | 242,763 |
| Gastos financieros | (1,772,996) | (834,954) | (187,959) | (176,527) | 198,141 | (2,774,295) |
| (Pérdida) ganancia por diferencia en cambio | (103,969) | (46,466) | 307,627 | 194,149 | - | 351,341 |
| | (1,492,690) | (864,377) | 148,434 | 48,550 | (20,108) | (2,180,191) |
| Participación en las utilidades de compañías | 12,569 | 163,982 | (161) | 49,524 | - | 225,914 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | 10,898,545 | (369,999) | 6,069,639 | 622,936 | (3,309) | 17,217,812 |
| Impuesto a las ganancias | (3,351,307) | 111,777 | (1,913,888) | (344,906) | - | (5,498,324) |
| Utilidad (pérdida) neta del periodo | 7,547,238 | (258,222) | 4,155,751 | 278,030 | (3,309) | 11,719,488 |
| Utilidad (pérdida) atribuible a: | | | | | | - |
| A los accionistas | 7,611,331 | (395,371) | 3,291,205 | 113,614 | (3,309) | 10,617,470 |
| Participación no controladora | (64,093) | 137,149 | 864,546 | 164,416 | - | 1,102,018 |
| | 7,547,238 | (258,222) | 4,155,751 | 278,030 | (3,309) | 11,719,488 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 |
|---|--|---------------------------|------------------------|--|---------------------|-------------------|
| | Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | | | | | |
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | |
| Ventas nacionales | | | | | | |
| Destilados medios | - | 10,407,792 | - | - | (2,960) | 10,404,832 |
| Gasolinas | - | 8,458,909 | - | - | (1,207,439) | 7,251,470 |
| Servicios | 147,596 | 212,751 | 3,661,018 | 76,874 | (3,128,778) | 969,461 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 692,432 | - | 692,432 |
| Vías y Servicios de Construcción | - | - | - | 113,307 | - | 113,307 |
| Gas natural | 1,420,467 | - | - | - | (308,374) | 1,112,093 |
| Plástico y caucho | - | 373,196 | - | - | - | 373,196 |
| Servicio gas combustible | - | 226,856 | - | - | (2,317) | 224,539 |
| Asfaltos | 13,316 | 242,608 | - | - | - | 255,924 |
| G.L.P. y propano | 234,210 | 127,505 | - | - | (12,122) | 349,593 |
| Crudos | 8,211,651 | 491,440 | - | - | (8,632,793) | 70,298 |
| Aromáticos | - | 92,715 | - | - | - | 92,715 |
| Polietileno | - | 78,974 | - | - | - | 78,974 |
| Otros ingresos contratos gas | 2,673 | - | - | - | - | 2,673 |
| Combustóleo | - | 556 | - | - | - | 556 |
| Otros productos | 5,456 | 758,978 | - | - | (593,031) | 171,403 |
| | 10,035,369 | 21,472,280 | 3,661,018 | 882,613 | (13,887,814) | 22,163,466 |
| Ventas al exterior | | | | | | |
| Crudos | 15,820,565 | (3,316) | - | - | (141,891) | 15,675,358 |
| Diesel | - | 1,502,225 | - | - | - | 1,502,225 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 1,118,347 | - | 1,118,347 |
| Servicios de Construcción | - | - | - | 1,470,860 | - | 1,470,860 |
| Plástico y caucho | - | 513,365 | - | - | - | 513,365 |
| Combustóleo | - | 724,715 | - | - | - | 724,715 |
| Gasolinas | - | 66,034 | - | - | - | 66,034 |
| Gas natural | 110,411 | - | - | - | - | 110,411 |
| G.L.P. y propano | 118,510 | - | - | - | - | 118,510 |
| Coberturas de flujo Efectivo | (419,407) | - | - | - | - | (419,407) |
| Otros productos | 9,472 | 298,614 | - | 86,421 | (55) | 394,452 |
| | 15,639,551 | 3,101,637 | - | 2,675,628 | (141,946) | 21,274,870 |
| | 25,674,920 | 24,573,917 | 3,661,018 | 3,558,241 | (14,029,760) | 43,438,336 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2021 (No auditado) | | | | | | |
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | Total |
| Ventas nacionales | | | | | | |
| Destilados medios | - | 4,737,529 | - | - | - | 4,737,529 |
| Gasolinas | - | 5,037,075 | - | - | (708,770) | 4,328,305 |
| Servicios | 24,749 | 191,596 | 3,158,120 | 55,251 | (2,757,769) | 671,947 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 156,362 | - | 156,362 |
| Vías y Servicios de Construcción | - | - | - | 22,607 | - | 22,607 |
| Gas natural | 1,017,907 | - | - | - | (207,695) | 810,212 |
| Plástico y caucho | - | 422,103 | - | - | - | 422,103 |
| Servicio gas combustible | - | 192,907 | - | - | (1,914) | 190,993 |
| Asfaltos | 6,834 | 160,053 | - | - | - | 166,887 |
| G.L.P. y propano | 161,200 | 104,450 | - | - | (12,709) | 252,941 |
| Crudos | 6,363,159 | - | - | - | (6,312,914) | 50,245 |
| Aromáticos | - | 54,928 | - | - | - | 54,928 |
| Polietileno | - | 101,649 | - | - | - | 101,649 |
| Otros ingresos contratos gas | 3,737 | - | - | - | - | 3,737 |
| Combustóleo | 1,880 | 1,906 | - | - | - | 3,786 |
| Otros productos | 5,408 | 585,041 | - | - | (480,804) | 109,645 |
| | 7,584,874 | 11,589,237 | 3,158,120 | 234,220 | (10,482,575) | 12,083,876 |
| Ventas al exterior | | | | | | |
| Crudos | 8,228,204 | - | - | - | - | 8,228,204 |
| Diesel | - | 860,294 | - | - | - | 860,294 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 505,048 | - | 505,048 |
| Servicios de Construcción | - | - | - | 274,729 | - | 274,729 |
| Plástico y caucho | - | 514,417 | - | - | - | 514,417 |
| Combustóleo | - | 526,594 | - | - | - | 526,594 |
| Gas natural | 15,344 | - | - | - | - | 15,344 |
| G.L.P. y propano | 30,278 | - | - | - | - | 30,278 |
| Coberturas de flujo Efectivo | (140,867) | - | - | - | - | (140,867) |
| Otros productos | 10,715 | 402,254 | - | 21,876 | - | 434,845 |
| | 8,143,674 | 2,303,559 | - | 801,653 | - | 11,248,886 |
| | 15,728,548 | 13,892,796 | 3,158,120 | 1,035,873 | (10,482,575) | 23,332,762 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

| Ventas por producto - Segmentos | | | | | | |
|--|---|--------------------------------------|-----------------------------------|---|----------------------|--------------------|
| Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado) | | | | | | |
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | Total |
| Ventas nacionales | | | | | | |
| Destilados medios | - | 28,049,021 | - | - | (17,855) | 28,031,166 |
| Gasolinas | - | 23,859,630 | - | - | (3,249,035) | 20,610,595 |
| Gas natural | 3,783,528 | - | - | - | (766,851) | 3,016,677 |
| Servicios | 386,472 | 315,302 | 9,868,669 | 208,024 | (8,135,332) | 2,643,135 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 1,934,461 | - | 1,934,461 |
| Vías y Servicios de Construcción | - | - | - | 255,736 | - | 255,736 |
| Servicio gas combustible | - | 627,753 | - | - | (6,404) | 621,349 |
| Plástico y caucho | - | 1,216,431 | - | - | - | 1,216,431 |
| Asfaltos | 32,966 | 601,274 | - | - | - | 634,240 |
| G.L.P. y propano | 550,211 | 280,473 | - | - | (23,449) | 807,235 |
| Crudos | 21,711,604 | 491,440 | - | - | (21,988,457) | 214,587 |
| Polietileno | - | 220,975 | - | - | - | 220,975 |
| Aromáticos | - | 242,045 | - | - | - | 242,045 |
| Combustóleo | 2,663 | 1,836 | - | - | - | 4,499 |
| Otros ingresos contratos gas | 2,679 | - | - | - | - | 2,679 |
| Otros | 14,053 | 1,835,614 | - | - | (1,343,092) | 506,575 |
| | 26,484,176 | 57,741,794 | 9,868,669 | 2,398,221 | (35,530,475) | 60,962,385 |
| Ventas al exterior | | | | | | |
| Crudos | 43,996,345 | 92,147 | - | - | (141,891) | 43,946,601 |
| Diesel | - | 1,896,842 | - | - | - | 1,896,842 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 3,750,829 | - | 3,750,829 |
| Servicios de Construcción | - | - | - | 3,209,685 | - | 3,209,685 |
| Plástico y caucho | - | 1,621,076 | - | - | - | 1,621,076 |
| Gasolinas | - | 157,685 | - | - | - | 157,685 |
| Combustóleo | - | 3,628,416 | - | - | - | 3,628,416 |
| Gas natural | 189,665 | - | - | - | - | 189,665 |
| G.L.P. y propano | 242,581 | - | - | - | - | 242,581 |
| Coberturas de flujo Efectivo | (1,035,385) | (35,992) | - | - | - | (1,071,377) |
| Otros | 27,147 | 1,012,594 | - | 221,822 | - | 1,261,563 |
| | 43,420,353 | 8,372,768 | - | 7,182,336 | (141,891) | 58,833,566 |
| | 69,904,529 | 66,114,562 | 9,868,669 | 9,580,557 | (35,672,366) | 119,795,951 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre de 2022

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

| Ventas por producto - Segmentos | | | | | | |
|--|---|--------------------------------------|-----------------------------------|---|----------------------|-------------------|
| Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado) | | | | | | |
| | Exploración y Producción | Refinación y Petroquímica | Transporte y Logística | Concesiones transporte de energía eléctrica y vías | Eliminaciones | Total |
| Ventas nacionales | | | | | | |
| Destilados medios | - | 11,443,166 | - | - | (12,163) | 11,431,003 |
| Gasolinas y turbocombustibles | - | 12,093,001 | - | - | (1,755,706) | 10,337,295 |
| Gas natural | 2,936,420 | - | - | - | (655,561) | 2,280,859 |
| Servicios | 77,252 | 283,327 | 8,785,052 | 55,251 | (7,073,731) | 2,127,151 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 156,362 | - | 156,362 |
| Vías y Servicios de Construcción | - | - | - | 22,607 | - | 22,607 |
| Servicio gas combustible | - | 542,862 | - | - | (5,561) | 537,301 |
| Plástico y caucho | - | 1,185,041 | - | - | - | 1,185,041 |
| Asfaltos | 16,526 | 430,213 | - | - | - | 446,739 |
| G.L.P. y propano | 396,167 | 238,293 | - | - | (21,158) | 613,302 |
| Crudos | 17,666,119 | - | - | - | (17,529,475) | 136,644 |
| Polietileno | - | 272,295 | - | - | - | 272,295 |
| Aromáticos | - | 176,646 | - | - | - | 176,646 |
| Combustóleo | 9,609 | 11,311 | - | - | - | 20,920 |
| Otros ingresos contratos gas | 5,527 | - | - | - | - | 5,527 |
| Otros productos | 13,246 | 1,603,863 | - | - | (1,332,256) | 284,853 |
| Coberturas de flujo Efectivo | - | (8) | - | - | - | (8) |
| | 21,120,866 | 28,280,010 | 8,785,052 | 234,220 | (28,385,611) | 30,034,537 |
| Ventas al exterior | | | | | | |
| Crudos | 22,608,325 | - | - | - | - | 22,608,325 |
| Diesel | - | 2,935,295 | - | - | - | 2,935,295 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | - | - | - | 505,048 | - | 505,048 |
| Servicios de Construcción | - | - | - | 274,729 | - | 274,729 |
| Plástico y caucho | - | 1,558,910 | - | - | - | 1,558,910 |
| Combustóleo | - | 1,634,934 | - | - | - | 1,634,934 |
| Gas natural | 39,172 | - | - | - | - | 39,172 |
| G.L.P. y propano | 58,079 | - | - | - | - | 58,079 |
| Coberturas de flujo Efectivo | (333,864) | 7 | - | - | - | (333,857) |
| Otros productos | 16,583 | 629,334 | - | 21,876 | - | 667,793 |
| | 22,388,295 | 6,758,480 | - | 801,653 | - | 29,948,428 |
| | 43,509,161 | 35,038,490 | 8,785,052 | 1,035,873 | (28,385,611) | 59,982,965 |

33. Eventos relevantes (No auditados)

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

Anexo 1. Compañías subsidiarias consolidadas, asociadas y negocios conjuntos

| Compañía | Moneda funcional | Porcentaje participación Ecopetrol | Actividad | País/ Domicilio | Área geográfica de operaciones | Patrimonio neto | Ganancia (pérdida) del ejercicio | Total activos | Total pasivos |
|--|------------------|------------------------------------|--|-----------------|--------------------------------|-----------------|----------------------------------|---------------|---------------|
| Subsidiarias | | | | | | | | | |
| Refinería de Cartagena S.A.S. | Dólar | 100% | Refinación de hidrocarburos, comercialización y distribución de productos | Colombia | Colombia | 24,178,797 | 938,534 | 43,226,382 | 19,047,585 |
| Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S. | Peso Colombiano | 100% | Almacenamiento y transporte por ductos de hidrocarburos | Colombia | Colombia | 15,898,283 | 3,443,706 | 17,984,233 | 2,085,950 |
| Ecopetrol Global Energy S.L.U. | Dólar | 100% | Vehículo de inversión | España | España | 15,014,671 | 603,348 | 15,014,712 | 41 |
| Oleoducto Central S.A. - Ocesa | Dólar | 72,65% | Transporte por ductos de petróleo crudo | Colombia | Colombia | 4,678,165 | 1,996,053 | 7,877,072 | 3,198,907 |
| Hocol Petroleum Limited. | Dólar | 100% | Vehículo de inversión | Bermuda | Bermuda | 5,100,299 | 699,820 | 5,095,015 | (5,284) |
| Ecopetrol América LLC. | Dólar | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Estados Unidos | Estados Unidos | 2,592,569 | 19,295 | 3,141,427 | 548,858 |
| Hocol S.A. | Dólar | 100% | Exploración, explotación y producción de hidrocarburos | Islas Caimán | Colombia | 4,530,258 | 706,474 | 6,189,452 | 1,659,194 |
| Esenttia S.A. | Dólar | 100% | Producción y comercialización de resina de polipropileno | Colombia | Colombia | 2,934,339 | 199,460 | 3,631,698 | 697,359 |
| Ecopetrol Capital AG | Dólar | 100% | Captación de excedentes y financiamiento para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol | Suiza | Suiza | 2,990,763 | 193,324 | 10,725,300 | 7,734,537 |
| Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. | Peso Colombiano | 100% | Actividad transporte por ductos de petróleo crudo | Colombia | Colombia | 1,290,918 | 159,653 | 2,239,345 | 948,427 |
| Oleoducto de Colombia S. A. - ODC | Peso Colombiano | 73% | Transporte por ductos de petróleo crudo | Colombia | Colombia | 359,650 | 299,535 | 729,015 | 369,365 |
| Black Gold Re Ltd. | Dólar | 100% | Reaseguradora para compañías del Grupo Empresarial Ecopetrol | Bermuda | Bermuda | 1,156,174 | 18,212 | 1,628,764 | 472,590 |
| Andean Chemicals Ltd. | Dólar | 100% | Vehículo de inversión | Bermuda | Bermuda | 2,061,749 | 107,146 | 2,062,352 | 603 |
| Oleoducto de los Llanos Orientales S. A. - ODL | Peso Colombiano | 65% | Transporte por ductos de petróleo crudo | Panamá | Colombia | 657,625 | 349,191 | 1,474,252 | 816,627 |
| Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. | Peso Colombiano | 51,41% | Prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, el desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial y el desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones. | Colombia | Latino América | 26,679,398 | 1,769,822 | 71,831,521 | 45,152,123 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 | 534,939 | 201,657 | 690,883 | 155,944 |
| 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 | 361,893 | 99,578 | 778,549 | 416,656 |
| 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 | 62,426 | 11,701 | 128,027 | 65,601 |
| 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 | 105,148 | 26,826 | 208,678 | 103,530 |
| Promotora de Gases del Sur S.A. E.S.P. (1) | Peso Colombiano | 31,44% | Promover la vinculación de capital nacional o extranjero, público o privado, para lograr el proyecto de masificación del gas. | Colombia | Colombia | 56,341 | 20,694 | 87,347 | 31,006 |
| 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 | 60,946 | 1,982 | 86,965 | 26,019 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 | 12,942,797 | 951,305 | 12,964,617 | 21,820 |
| Ecopetrol Permian LLC. | Dólar | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Estados Unidos | Estados Unidos | 8,186,502 | 935,866 | 8,750,801 | 564,299 |
| Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda. | Real | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Brasil | Brasil | 1,953,495 | (335,789) | 1,981,669 | 28,174 |
| Esenttia Masterbatch Ltda. | Peso Colombiano | 100% | Fabricación compuestos de polipropileno y masterbatches | Colombia | Colombia | 390,328 | 234,728 | 524,679 | 134,351 |
| Ecopetrol del Perú S. A. | Dólar | 100% | Exploración y explotación de hidrocarburos | Perú | Perú | 70,365 | (75) | 71,994 | 1,629 |
| ECP Hidrocarburos de México S.A. de C.V. | Dólar | 100% | Exploración en offshore | México | México | 47,635 | (11,296) | 54,563 | 6,928 |
| Ecopetrol Costa Afuera S.A.S. | Peso Colombiano | 100% | Exploración en offshore | Colombia | Colombia | 12,973 | (473) | 13,270 | 297 |
| Esenttia Resinas del Perú SAC | Dólar | 100% | Comercialización resinas de polipropileno y masterbatches | Perú | Perú | 15,971 | 1,475 | 67,742 | 51,771 |
| Topili Servicios Administrativos S de RL De CV. | Peso Mexicano | 100% | Servicios especializados en el ámbito gerencial y dirección | México | México | 17 | (32) | 22 | 5 |
| Kalixpan Servicios Técnicos S de RL De CV. | Peso Mexicano | 100% | Servicios especializados en la industria del petróleo e hidrocarburos | México | México | 27 | (30) | 32 | 5 |
| Ecopetrol Singapore PTE. LTD | Dólar de Singapur | 100% | Holding con inversión en compañía de comercialización internacional de crudos y productos refinados | Singapur | Asia | 110,014 | 119,263 | 110,135 | 121 |
| Ecopetrol Trading Asia PTE. LTD | Dólar de Singapur | 100% | Comercialización internacional de crudos y productos refinados | Singapur | Asia | 110,125 | 119,367 | 2,845,291 | 2,735,166 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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 | 17,139 | (103) | 39,452 | 22,313 |
| 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 | 4,628 | 589 | 7,888 | 3,260 |
| Negocios conjuntos | | | | | | | | | |
| Equion Energía Limited | Dólar | 51% | Exploración, explotación y producción de hidrocarburos | Reino Unido | Colombia | 1,470,547 | 10,820 | 1,551,795 | 81,248 |
| Ecodiesel Colombia S.A. (3) | Peso Colombiano | 50% | Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleo químicos | Colombia | Colombia | 123,872 | 45,918 | 234,961 | 111,089 |

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

(2) Información disponible al 31 de agosto de 2022, la inversión de se encuentra totalmente deteriorada.

(3) Información disponible al 31 de agosto de 2022.

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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% | 8,476,483 | 6,428,877 | 2,047,606 | 210,796 |
| Interligação Elétrica Evrecy | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 225,450 | 20,537 | 204,913 | (42,116) |
| Fundo de Investimento Assis | Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial | Brasil | 35.81% | 121,919 | - | 121,919 | 4,269 |
| Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado | Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial | Brasil | 35.77% | 11,873 | - | 11,873 | 2,479 |
| Fundo de Investimento Referenciado di Bandeirantes | Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial | Brasil | 17.06% | 341,888 | - | 341,888 | 16,468 |
| Fundo de Investimento Xavantes Referenciado di | Patrimonio Autonomo – Entidad de Proposito Especial | Brasil | 15.40% | 522,517 | - | 522,517 | 35,529 |
| Interconexiones Viales | Vías | Chile | 65.00% | 3,656 | 612 | 3,044 | (2,650) |
| Interligação Elétrica Aguapeí | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 605,626 | 61,655 | 543,971 | 68,226 |
| Interligação Elétrica Biguaçu | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 427,764 | 70,551 | 357,213 | 29,756 |
| Interligação Elétrica De Minas Gerais | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 298,559 | 26,993 | 271,566 | (33,417) |
| Interligação Elétrica Itapura | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 188,340 | 13,296 | 175,044 | 20,631 |
| Interligação Elétrica Itaquere | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 545,366 | 80,431 | 464,935 | 44,866 |
| Interligação Elétrica Itaúnes | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 460,751 | 34,490 | 426,261 | 39,039 |
| Interligação Elétrica Norte E Nordeste | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 450,167 | 136,108 | 314,059 | 26,937 |
| Interligação Elétrica Pinheiros | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 615,028 | 64,519 | 550,509 | 57,631 |
| Interligação Elétrica Riacho Grande | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 84,574 | 8,390 | 76,184 | (1,243) |
| Interligação Elétrica Serra Do Japi | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 522,507 | 55,862 | 466,645 | 51,278 |
| Interligação Elétrica Sul | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 209,914 | 26,079 | 183,835 | 9,819 |
| Interligação Elétrica Tibagi | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 234,054 | 32,568 | 201,486 | 13,391 |
| Internexa | Telecomunicaciones y TIC | Colombia | 99.42% | 549,217 | 435,828 | 113,389 | (9,866) |
| Transamerican Telecommunication S.A. | Telecomunicaciones y TIC | Argentina | 99.42% | 43,213 | 22,305 | 20,908 | (2,265) |
| Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações | Telecomunicaciones y TIC | Brasil | 99.42% | 291,102 | 249,444 | 41,658 | (22,433) |
| Internexa Chile | Telecomunicaciones y TIC | Chile | 98.43% | 78,272 | 54,437 | 23,835 | 1,889 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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% | 38,933 | 830 | 38,103 | (21,083) |
| Internexa Perú | Telecomunicaciones y TIC | Perú | 99.42% | 394,048 | 318,630 | 75,418 | 4,033 |
| ISA Bolivia | Energía Eléctrica | Bolivia | 100.00% | 138,416 | 9,073 | 129,343 | 7,877 |
| ISA Capital Do Brasil | Vehículo de Inversión | Brasil | 100.00% | 4,904,914 | 2,351 | 4,902,563 | 536,782 |
| ISA CTEEP | Energía Eléctrica | Brasil | 35.82% | 25,918,741 | 12,309,661 | 13,609,080 | 1,493,200 |
| ISA Interchile | Energía Eléctrica | Chile | 100.00% | 6,961,298 | 5,561,249 | 1,400,049 | (25,287) |
| ISA Intercolombia | Energía Eléctrica | Colombia | 100.00% | 331,964 | 237,045 | 94,919 | 36,169 |
| ISA Intervial Chile | Vías | Chile | 100.00% | 4,099,171 | 804,417 | 3,294,754 | 240,366 |
| ISA Intervial Colombia | Vías | Colombia | 100.00% | 579 | - | 579 | 13 |
| ISA Inversiones Chile | Vehículo de Inversión | Chile | 100.00% | 4,011,877 | 4,006 | 4,007,871 | 245,561 |
| ISA Inversiones Costera Chile | Vehículo de Inversión | Chile | 100.00% | 611,625 | 664,942 | (53,317) | (57,162) |
| ISA Inversiones Tolten | Vehículo de Inversión | Chile | 100.00% | 40 | - | 40 | (3) |
| ISA Investimentos E Participações | Vehículo de Inversión | Brasil | 100.00% | 1,089,591 | 27 | 1,089,564 | 154,558 |
| ISA Perú | Energía Eléctrica | Perú | 99.99% | 1,107,192 | 883,215 | 223,977 | 20,603 |
| ISA REP | Energía Eléctrica | Perú | 60.00% | 2,173,961 | 1,535,376 | 638,585 | 196,436 |
| ISA Transelca | Energía Eléctrica | Colombia | 100.00% | 1,755,872 | 799,561 | 956,311 | 166,923 |
| Linear Systems RE | Otros Negocios | Bermudas | 100.00% | 98,499 | 65,311 | 33,188 | 3,523 |
| Proyectos de Infraestructura del Perú | Energía Eléctrica | Perú | 100.00% | 137,825 | 120,678 | 17,147 | 4,629 |
| Ruta Costera | Vías | Colombia | 100.00% | 2,580,975 | 2,404,333 | 176,642 | (12,644) |
| Ruta de La Araucanía | Vías | Chile | 100.00% | 653,193 | 315,548 | 337,645 | 48,713 |
| Ruta de Los Ríos | Vías | Chile | 75.00% | 237,528 | 139,749 | 97,779 | 28,959 |
| Ruta del Bosque | Vías | Chile | 100.00% | 118,570 | 25,840 | 92,730 | (19,445) |
| Ruta del Loa | Vías | Chile | 100.00% | 825,723 | 571,272 | 254,451 | 31,019 |
| Ruta del Maipo | Vías | Chile | 100.00% | 7,222,823 | 4,981,000 | 2,241,823 | 209,465 |
| Ruta del Maule | Vías | Chile | 100.00% | 13,414 | 8,551 | 4,863 | (4,657) |
| Sistemas Inteligentes en Red | Otros Negocios | Colombia | 99.77% | 17,765 | 8,805 | 8,960 | 1,356 |
| XM | Energía Eléctrica | Colombia | 99.73% | 280,987 | 243,169 | 37,818 | 8,836 |

Ecopetrol S.A.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

30 de septiembre 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% | 6,055,398 | 2,800,497 | 3,254,901 | 295,254 |
| Interligação Elétrica Garanhuns | Transporte de energía | Brasil | 51.00% | 1,224,720 | 370,619 | 854,101 | 139,573 |
| Interligação Elétrica Paraguaçu | Transporte de energía | Brasil | 50.00% | 1,350,712 | 413,336 | 937,376 | 112,230 |
| Interligação Elétrica Aimorés | Transporte de energía | Brasil | 50.00% | 896,390 | 274,196 | 622,194 | 92,762 |
| Interligação Elétrica Ivaí | Transporte de energía | Brasil | 50.00% | 3,324,360 | 2,624,683 | 699,677 | 73,148 |
| Transmissora Aliança de Energia Elétrica | Transporte de energía | Brasil | 14.88% | 13,533,058 | 7,697,951 | 5,835,107 | 1,139,815 |
| Interconexión Eléctrica Colombia Panamá-Panamá | Transporte de energía | Panamá | 50.00% | 33,280 | 963 | 32,317 | (21,722) |
| 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% | 207 | - | 207 | (666) |
| Parques del Río | Vías | Colombia | 33.00% | 110 | - | 110 | (23) |
| Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. | Transporte de energía | Chile | 33.33% | 119,475 | - | 119,475 | - |
| Inversiones en asociadas | | | | | | | |
| ATP Tower Holdings | Transporte de telecomunicaciones | Estados Unidos | 24.70% | 4,166,273 | 2,309,367 | 1,856,906 | (108,497) |

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