

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2025 y 2024
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estados Consolidados de Situación Financiera

Estados Consolidados de Resultados Integrales

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros Consolidados

US\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses



Informe de los Auditores Independientes

A la Señora Presidenta y Directores de
ENAP Sipetrol S.A.:

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de ENAP Sipetrol S.A. y filiales, que comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025, los estados consolidados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo correspondientes al año terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros consolidados, incluyendo información de las políticas contables materiales.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada de ENAP Sipetrol S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2025, sus resultados consolidados y flujos de efectivo consolidados correspondientes al año terminado en esa fecha de conformidad con Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)].

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen, más adelante en la sección “Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados” de nuestro informe. Somos independientes de ENAP Sipetrol S.A. y filiales de conformidad con el Código de Ética del Colegio de Contadores de Chile, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno corporativo por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)] y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados exentos de representaciones incorrectas materiales, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de ENAP Sipetrol S.A. y filiales de continuar como empresa en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con la empresa en marcha y utilizando la base contable de empresa en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar a ENAP Sipetrol S.A. y filiales o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista, que hacerlo.

Los responsables del gobierno corporativo son responsables de la supervisión del proceso de preparación y presentación de información financiera de ENAP Sipetrol S.A. y filiales.



Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados como un todo están exentos de representaciones incorrectas materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detecte una representación incorrecta material cuando exista. Las representaciones incorrectas pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales sí, individualmente o de forma agregada, se podría esperar razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas materiales en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una representación incorrecta material debido a fraude es más elevado que en el caso de una representación incorrecta material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, representaciones intencionadamente erróneas o el caso omiso del control interno.
- Obtenemos entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de ENAP Sipetrol S.A. y filiales.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de empresa en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de ENAP Sipetrol S.A. y filiales para continuar como empresa en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe del auditor sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe del auditor. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que ENAP Sipetrol S.A. y filiales deje de ser una empresa en marcha.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.



- Planificamos y llevamos a cabo la auditoría de ENAP Sipetrol S.A. y filiales para obtener evidencia de auditoría suficiente y adecuada con respecto a la información financiera de las entidades o unidades de negocio dentro del Grupo como una base para formarnos una opinión sobre los estados financieros consolidados del Grupo. Somos responsables por la dirección, supervisión y revisión del trabajo de auditoría realizado para los fines de una auditoría de Grupo. Somos los únicos responsables por nuestra opinión de auditoría.

Comunicamos a los responsables del gobierno corporativo, entre otros asuntos, el alcance y la oportunidad planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

Otros asuntos

El Colegio de Contadores de Chile A.G. aprobó que las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile adopten integralmente y sin reservas las Normas Internacionales de Auditoría emitidas por el International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) para las auditorías de los estados financieros consolidados preparados por el año iniciado a partir del 1 de enero de 2025.

La auditoría a los estados financieros consolidados de ENAP Sipetrol S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2024 fue efectuada de acuerdo con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile vigentes a esa fecha por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 25 de febrero de 2025.

Mario Barbera R.
Socio
Av. Presidente Riesco Nro. 5685, piso 21, Las Condes.

KPMG Ltda.

Santiago, 27 de enero de 2026



ENAP SIPETROL S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL Y POR LOS AÑOS TERMINADOS AL
31 DE DICIEMBRE DE 2025**

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	87.873	85.252
Otros activos no financieros, corrientes	7	134	286
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	143.929	191.458
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	749.503	672.866
Activos por impuestos, corrientes	10	-	29
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		981.439	949.891
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	11	-	829
Total activos corrientes		981.439	950.720
Activos no corrientes			
Otros activos no financieros, no corrientes	7	9.800	9.800
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, no corrientes	8	51	52
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12	100	93
Propiedades, planta y equipo	13	535.760	480.805
Derechos de uso	16	7.769	3.213
Activos por impuestos diferidos	10	15.934	13.051
Total de activos no corrientes		569.414	507.014
TOTAL ACTIVOS		1.550.853	1.457.734

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Pasivos por arrendamientos, corrientes	16	4.019	1.371
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	18	63.239	63.285
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	106	1.513
Otras provisiones, corrientes	19	173	534
Pasivos por impuestos, corrientes	10	30.748	24.984
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	20	9.585	9.854
Total pasivos corrientes		107.870	101.541
Pasivos no corrientes			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	16	4.180	2.082
Otras provisiones a largo plazo	19	4.467	3.283
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	20	8.275	6.969
Total pasivos no corrientes		16.922	12.334
Total pasivos		124.792	113.875
Patrimonio			
Capital emitido	21.1	1.400.991	984.171
Resultados acumulados		89.290	416.821
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	21.6	(73.593)	(66.506)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.426.059	1.343.857
Participaciones no controladoras	22	2	2
Total patrimonio		1.426.061	1.343.859
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.550.853	1.457.734

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota Nº	Acumulado	
		01.01.2025	01.01.2024
		31.12.2025	31.12.2024
		MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	374.187	379.846
Costo de ventas	25	(206.804)	(198.025)
Ganancia bruta		167.383	181.821
Otros ingresos		-	622
Gastos de administración	26	(17.524)	(15.458)
Otros gastos, por función	27	(5.938)	(5.617)
Ganancia de actividades operacionales		143.921	161.368
Otras pérdidas	28	(26.702)	(6.834)
Ingresos financieros	29	32.074	35.847
Costos financieros	30	(1.910)	(3.182)
Participación en (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	12	(34)	(191)
Diferencias de cambio	32	1.303	573
Ganancia, antes de impuesto		148.652	187.581
Gasto por impuestos a las ganancias	10	(59.364)	(37.690)
Ganancia		89.288	149.891
Ganancia, atribuible a:			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		89.289	149.893
Pérdida, atribuible a participaciones no controladoras	22	(1)	(2)
Ganancia		89.288	149.891

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Ganancia	89.288	149.891
Otro resultado integral		
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, pérdidas por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(226)	244
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos	(226)	244
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	9	(12)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	9	(12)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos	9	(12)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	(217)	232
Otro resultado integral	(217)	232
Resultado integral	89.071	150.123
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	89.072	150.125
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	(1)	(2)
Resultado integral	89.071	150.123

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024
(En miles de dólares - MUS\$)

Nota N°	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Cambios en Otras Reservas				Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
			Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Reservas varias MUS\$	Total otras reservas MUS\$				
Saldo inicial 01.01.2025	984.171	9.371	(72.858)	(518)	6.870	(66.506)	416.821	1.343.857	2	1.343.859
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	89.289	89.289	(1)	89.288
Otro resultado integral	-	-	9	(226)	-	(217)	-	(217)	-	(217)
Resultado integral	-	-	9	(226)	-	(217)	89.289	89.072	(1)	89.071
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	416.820	-	-	-	(6.870)	(6.870)	(416.820)	(6.870)	1	(6.869)
Total cambios en patrimonio	416.820	-	9	(226)	(6.870)	(7.087)	(327.531)	82.202	-	82.202
Saldo final 31.12.2025	1.400.991	9.371	(72.849)	(744)	-	(73.593)	89.290	1.426.059	2	1.426.061
Saldo inicial 01.01.2024	984.171	9.371	(72.846)	(762)	6.870	(66.738)	266.928	1.193.732	4	1.193.736
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	149.893	149.893	(2)	149.891
Otro resultado integral	-	-	(12)	244	-	232	-	232	-	232
Resultado integral	-	-	(12)	244	-	232	149.893	150.125	(2)	150.123
Total cambios en patrimonio	-	-	(12)	244	-	232	149.893	150.125	(2)	150.123
Saldo final 31.12.2024	984.171	9.371	(72.858)	(518)	6.870	(66.506)	416.821	1.343.857	2	1.343.859

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	01.01.2025 31.12.2025 MUS\$	01.01.2024 31.12.2024 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		395.562	342.377
Otros cobros por actividades de operación		279	1.944
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(111.794)	(97.374)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(33.750)	(31.911)
Otros pagos por actividades de operación		(26.629)	(16.877)
Intereses recibidos		29.190	33.500
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		-	(174)
Impuestos a las ganancias pagados		(28.040)	(18.637)
Otras entradas de efectivo		35.151	23.637
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>259.969</u>	<u>236.485</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(125.224)	(42.465)
Cobro de préstamos a entidades relacionadas		15.352	13.387
Compras de propiedades, planta y equipo	13	(148.428)	(158.817)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		2.858	2.572
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de inversión		<u>(255.442)</u>	<u>(185.323)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		2.508	357
Pago de pasivos por arrendamientos financieros	16.b	(2.092)	(392)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(2.582)	-
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(674)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1)	-
Flujos de efectivo netos (utilizados en) procedentes de actividades de financiación		<u>(2.841)</u>	<u>(35)</u>
Incremento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		1.686	51.127
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		935	(11)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año		<u>85.252</u>	<u>34.136</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6	<u>87.873</u>	<u>85.252</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	21
5. Estimaciones y juicios contables crítico	23
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	25
7. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	26
8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	26
9. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	28
10. Activos y pasivos por impuesto corrientes, impuestos diferidos y gastos por impuestos a las ganancias	31
11. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	33
12. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34
13. Propiedades, planta y equipo	36
14. Participaciones en operaciones conjuntas	39
15. Concesiones	40
16. Derechos de uso y pasivos por arrendamiento	42
17. Pasivos financieros	43
18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	44
19. Otras provisiones	47
20. Provisiones por beneficios a los empleados	48
21. Patrimonio	51
22. Participaciones no controladoras	53
23. Segmentos de negocios	53
24. Ingresos de actividades ordinarias	56
25. Costos de ventas	56
26. Gastos de administración	57
27. Otros gastos por función	57
28. Otras pérdidas	57
29. Ingresos financieros	58
30. Costos financieros	58
31. Gastos del personal	59
32. Diferencias de cambio	60
33. Moneda extranjera	60
34. Información sobre medio ambiente	61
35. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	61
36. Garantías comprometidas con terceros	62
37. Ámbito de consolidación	62
38. Hechos posteriores	62

1. INFORMACION GENERAL

Enap Sipetrol S.A., es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados.

Enap Sipetrol S.A., filial de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), fue constituida mediante escritura pública de fecha 24 de mayo de 1990, publicada en el Diario Oficial de fecha 26 de mayo del mismo año con el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. (Sipetrol S.A.), domiciliada en Avenida Apoquindo N°2929, piso 5, Las Condes, Santiago. Depende funcionalmente de la Línea de Negocios de Exploración y Producción de ENAP que es el área encargada de desarrollar las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos.

El objetivo principal es realizar en forma directa o en asociación con terceros, fuera del territorio nacional, una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Mediante Junta Extraordinaria de Accionistas N° 10 celebrada el 24 de ejercicio de 1999, se aprobó la ampliación del objeto social. Esto para permitir a la Sociedad realizar la comercialización en Chile o en el extranjero de hidrocarburos provenientes de sus propias actividades en el exterior o de actividades de sus filiales, como también brindar servicios de asesoría, en actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 2 de marzo de 2005, se aprobó cambiar el nombre de la Sociedad por Enap Sipetrol S.A.

La Sociedad está inscrita con el N° 187 en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes, al y por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025, fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 27 de enero de 2026.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

La Sociedad puede realizar fuera del territorio nacional, las actividades de exploración, producción y dentro del territorio nacional, la comercialización de hidrocarburos que provengan de sus propias actividades en el exterior o de la actividad de sus filiales, prestar servicios de asesoría, tanto en Chile como en el extranjero asociadas a las actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

El grupo consolidado se compone de Enap Sipetrol S.A. (“la Sociedad”) e incluye la sucursal de Ecuador, la filial Sipetrol International S.A en Uruguay, EOP Operaciones Petroleras S.A. en Ecuador; Petro Servicios Corp. S.A. en Argentina, además de las operaciones conjuntas descritas en Nota 15. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de exploración y producción en Egipto.

La sucursal y filiales de la Sociedad con participación en activos son:

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador

Sucursal registrada en Ecuador el 28 de octubre de 1992. Es titular de Contratos de Servicios Específicos para el Desarrollo y Producción de Petróleo Crudo en los campos Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno y Huachito (PBH), en la región amazónica ecuatoriana.

Sipetrol International S.A.

Sociedad Anónima Financiera de Inversión, constituida bajo las leyes de la República Oriental del Uruguay, adquirida en junio de 1998. Participa en actividades de producción en Egipto en el bloque East Ras Qattara (50,5%) y en exploración en la concesión del bloque West Amer (100%).

EOP Operaciones Petroleras S.A.

Con fecha 5 de enero de 2015 se inscribió en el Registro de Escrituras Públicas de la ciudad de Quito, Ecuador, la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. con una participación de un 99% (99.000 acciones) de ENAP Sipetrol S.A. y 1% (1.000 acciones) de ENAP Refinerías S.A. y un capital social de MUS\$ 100.

A la fecha de cierre de los estados financieros, el capital de esta sociedad es de MUS\$ 7.114 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (6.520.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (65.860 acciones).

EOP Operaciones Petroleras S.A. es miembro Operador en un contrato, con la Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador, de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque Veinte y ocho (28) de la región Amazónica Ecuatoriana, a través del Consorcio del Bloque 28 constituido el 7 de abril de 2015 por Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Petroamazonas EP (51%), EOP Operaciones Petroleras S.A.(42%) y Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft (7%).

Petro Servicios Corp. S.A.

Con fecha 20 de mayo de 1992, de acuerdo con las Leyes de la República de Argentina, se constituye, en la ciudad de Buenos Aires, Petro Servicios Corp S.A. controlada en un 100% por el grupo ENAP. Con fecha 29 de octubre de 2015, Enap Sipetrol S.A. adquiere 199.000 acciones (99,5%), de un total de 200.000 acciones nominativas en MUS\$ 1.000. Actualmente esta sociedad no mantiene operaciones comerciales.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Sipetrol S.A. y Filiales (en adelante la Sociedad). Los estados financieros consolidados de la Sociedad al y por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025 y 2024, han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

La preparación de los presentes estados financieros consolidados requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración del Grupo ENAP. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados, estas políticas han sido definidas en función de las Normas de Contabilidad NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2025, y han sido aplicadas de manera uniforme al año comparativo que se presenta en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación y reclasificaciones - Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y filiales y comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y 2024, los estados consolidados de resultados y de resultados integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 y los estados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Estos estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable, efectivo y los activos adquiridos a través de combinación de negocios, como se explica en las políticas contables descritas a continuación. El costo histórico, generalmente se basa en el valor razonable de la contraprestación entregada en un intercambio de activos.

b. Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de la Matriz y de sus filiales, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

Los estados financieros de las filiales tienen moneda funcional y moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

1) Filiales:

Las filiales, son aquellas sociedades controladas por Enap Sipetrol S.A., directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presente los siguientes elementos: i) poder sobre la filial, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una sociedad filial si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que Enap Sipetrol S.A. obtiene control sobre la filial, y cesa cuando Enap Sipetrol S.A. pierde control en esa filial. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial son incluidos en los estados de resultados consolidados desde la fecha que la Sociedad obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

Utilidades o pérdidas y cada componente de otro resultado integral son atribuidos a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras. El resultado integral total en filiales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aún si estos resultados en las participaciones no controladoras presentan pérdidas.

Si una subsidiaria utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los estados financieros consolidados, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las subsidiarias al elaborar los estados financieros consolidados para asegurar la conformidad con las políticas contables del Grupo Enap.

Los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una subsidiaria que no den lugar a una pérdida de control son transacciones de patrimonio. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan los intereses minoritarios y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida se reconoce directamente en el patrimonio neto y se atribuye a los propietarios de la controladora. No se realiza ningún ajuste en el importe en libros de la plusvalía, ni se reconocen ganancias o pérdidas en la cuenta de resultados.

Los saldos de activos, pasivos, patrimonio, ingresos y gastos y flujos de efectivo relativos a transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad, en el proceso de consolidación.

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales, que han sido consolidadas por Enap Sipetrol S.A.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2025	31.12.2024
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial directa	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial directa	99,00%	99,00%
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%

Cambios durante el ejercicio 2025 y 2024:

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no se han realizado cambios.

2) Operación conjunta: es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo. Esas partes se denominan Operadores Conjuntos.

Un operador conjunto reconocerá en relación con su participación en una operación conjunta:

- sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta; y
- sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

3) Sucursal

Se consideran sucursales a aquellas extensiones de la misma compañía creadas con el propósito de abarcar mercados ubicados fuera de la localidad en la que se encuentra la casa matriz, Enap Sipetrol S.A. Desde el punto de vista jurídico, la principal característica de las sucursales es que son parte integrante de la casa matriz. El concepto de sucursal supone dependencia económica y jurídica de la principal y existe titularidad de una misma persona jurídica con tratamiento legal unitario. Ostenta el mismo nombre, mantiene la unidad de la sociedad, no tiene capital propio ni responsabilidad separada, aunque dentro de las relaciones internas esté investida de una relativa autonomía administrativa.

Los activos, pasivos, ingresos y gastos correspondientes a las sucursales se presentan en el estado de situación financiera consolidado y en el estado de resultados integrales consolidado de acuerdo con su naturaleza específica.

En los presentes estados financieros consolidados se incluye la sucursal en Ecuador de Enap Sipetrol S.A. y la sucursal en Egipto de la filial Sipetrol International S.A.

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación de Enap Sipetrol S.A. y filiales es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que operan. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción.

El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del año dentro de otras partidas financieras.

d. Bases de conversión - Los activos y pasivos en pesos chilenos, en unidades de fomento y otras monedas, han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados, de acuerdo con el siguiente detalle:

	31.12.2025	31.12.2024
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	907,13	996,46
Pesos Argentinos	1.454,92	1.030,50
Libra Egipcia	47,67	50,80
Libra Esterlina	0,74	0,80
Unidad de fomento	0,02	0,03

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros consolidados no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por las Normas de Contabilidad NIIF y esta presentación sea un reflejo de las intenciones de la gerencia.

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Sociedad tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en la cuenta de resultados integrales y estado consolidado de situación financiera.

Los estados financieros consolidados, no presentan ingresos y gastos netos, en su estado consolidado de resultados integral.

A nivel de saldos en el estado consolidado de situación financiera, se han realizado las siguientes compensaciones de partidas:

- Los activos y pasivos por impuestos corrientes se presentan netos a nivel de subsidiaria, cuando ésta tiene derecho legalmente aplicable para compensar activos corrientes tributarios con pasivos corrientes tributarios, cuando los mismos se relacionen con impuestos girados por la misma autoridad tributaria, y ésta permita a la entidad liquidar o recibir un solo pago neto.

Por lo mismo, se compensan los activos y pasivos por impuestos diferidos de la subsidiaria si, y sólo si, se relacionan con impuesto a la renta correspondiente a la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legalmente aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

f. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional de una Sociedad se consideran transacciones en “moneda extranjera” y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada mes, los saldos vigentes se valorizan al tipo de cambio de cierre mensual.

g. Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedad, planta y equipo son presentados al costo, excluyendo los costos de mantención periódica menos depreciación acumulada, menos pérdidas por deterioro de valor.

El costo de los elementos de propiedades, planta y equipo comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo, su puesta en condiciones de funcionamiento según lo previsto por la gerencia y la estimación inicial de cualquier costo de desmantelamiento y retiro del elemento o de rehabilitación del emplazamiento físico donde se sitúa.

Los costos por intereses del financiamiento, atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, se consideran como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del año en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo de la Sociedad requieren mantenciones mayores periódicas. La Sociedad sigue una política de componetización con respecto de estos ítems cuando ellos cumplen el criterio para capitalización.

Equipos y repuestos de reserva (stand - by), se reconocen de acuerdo con NIC 16 y se deprecian en la vida útil estimada de los activos relacionados.

Los repuestos de capital se reconocen de acuerdo con NIC 16 y se deprecian a partir de la fecha de utilización.

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un potencial deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor libro. Cualquier registro o reverso de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registra con cargo o abono a resultados según corresponda.

Una partida de propiedades, planta y equipo es dada de baja al momento de su enajenación o cuando no se espera que surjan beneficios económicos futuros del uso continuado del activo. Cualquier ganancia o pérdida que surja de la enajenación o retiro de una partida de propiedades, planta y equipo es determinada como la diferencia entre las ganancias por ventas y el importe en libros del activo, y reconocida en resultados.

a) Exploración y producción de hidrocarburos – Las operaciones de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”.

Los desembolsos de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo con el método de esfuerzos exitosos (successful-efforts). El tratamiento contable de los diferentes costos incurridos bajo este método es el siguiente:

- 1) Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo.
- 2) Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso de que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.
- 3) Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.
- 4) Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.
- 5) Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- 6) Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- 7) Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor descontado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.

Las inversiones capitalizadas según los criterios anteriores se amortizan de acuerdo con el siguiente método:

- a) Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función de método de unidad de producción, el cual considera la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del año de amortización.
- b) Las inversiones relacionadas en áreas con reservas no probadas o en campos en evaluación no se amortizan. Estas inversiones son analizadas, al menos anualmente, o antes si existiera un indicio de deterioro y de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.
- c) Los costos originados en perforaciones y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan usando el método de unidades de producción.

Los cambios en las estimaciones de reservas son considerados en el cálculo de las amortizaciones sobre una base prospectiva.

h. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, con excepción de aquellos relacionados con las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos, se deprecian siguiendo el método lineal, mediante la distribución del costo de adquisición de los activos menos el valor residual estimado entre los años de vida útil estimada de los elementos. A continuación, se presentan los principales elementos de propiedad, planta y equipo y sus años de vida útil:

	Vida útil años
Edificios	Entre 30 y 50
Plantas y Equipos	
Plantas	Entre 10 y 15
Equipos	Entre 10 y 18
Equipos de tecnología de la información	Entre 4 y 6
Instalaciones fijas y accesorios	Entre 10 y 20
Vehículos de motor	7
Mejoras de bienes arrendados:	
Edificaciones	10
Inversiones en exploración y producción	Cuota de agotamiento
Otras propiedades de planta y equipo	Entre 3 y 20

Los elementos de propiedades, planta y equipo relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos se amortizan según el método de amortización de unidades de producción (cuota de agotamiento).

El valor residual y la vida útil de los elementos de activos fijos se revisan anualmente y su depreciación comienza cuando los activos están en condiciones de uso.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y se entiende que tienen una vida útil indefinida y, por lo tanto, no son objetos de depreciación.

El Grupo evalúa, cuando se presentan indicadores de deterioro en el valor de los activos, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. En el caso de que los activos no puedan separarse adecuadamente para el análisis de deterioro, el Grupo evalúa el deterioro potencial a nivel de la unidad generadora de efectivo.

En caso de indicadores de deterioro, y cuando el Grupo no pueda determinar el deterioro a nivel de activo, determina el “valor recuperable”, por cada unidad generadora de efectivo, mediante la metodología de descontar los flujos futuros en base a una tasa de descuento real antes de impuesto y proyecciones que consideran un horizonte de 5 años más una estimación conformada con los flujos hasta el año 2035 y de ahí en adelante una proyección hasta el fin de la concesión.

i. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales Enap Sipetrol S.A. ejerce una influencia significativa, la cual consiste en el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre dichas políticas.

Los resultados, activos y pasivos de una asociada son incorporados en estos estados financieros consolidados utilizando el método de la participación. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo en los estados financieros consolidados, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación de Enap Sipetrol S.A. en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto

determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada u operaciones conjuntas.

Una inversión se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada. En el momento de la adquisición de la inversión cualquier diferencia entre el costo de la inversión y la parte de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión.

Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en los resultados integrales.

Cuando la Sociedad reduce su participación en una asociada, y continúa usando el método de la participación, los efectos que habían sido previamente reconocidos en otros resultados integrales deberán ser reclasificados a ganancia o pérdida de acuerdo con la proporción de la disminución de participación en dicha asociada.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada excede al monto de la inversión en dicha asociada, el Grupo discontinúa el reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales. El reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales se reconoce sólo si el Grupo incurre en obligaciones legales o constructivas, o se han realizado pagos en el nombre de la asociada.

j. Deterioro de activos no financieros – Antes de cierre de cada año, Enap Sipetrol S.A. evalúa si existe algún indicio de que estos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista indicio de deterioro, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son alocados en una Unidad Generadora de Efectivo independiente, en caso contrario, estos son asignados al grupo más pequeño dentro de una Unidad Generadora de Efectivo para lo cual una base consistente y razonable de asignación debe ser identificada.

El valor recuperable de un activo es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan utilizando una tasa de interés antes de impuestos que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales los estimados de flujo de efectivo futuros no se han ajustados inicialmente.

Si el monto recuperable estimado de un activo o Unidad Generadora de Efectivo (UGE) es menor que el importe en libros, este último es reducido hasta su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

Cuando en forma posterior se reversa una pérdida por deterioro, el importe en libros del activo (o UGE) es incrementado hasta una estimación revisada del monto recuperable, de tal manera que el incremento en el importe en libros no exceda el monto en libros que se hubiese determinado si nunca se hubiese reconocido una pérdida por deterioro para el activo o UGE en los años anteriores. El reverso de las pérdidas por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

El Grupo no ha registrado efectos por deterioro de activos no financieros por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025 y 2024.

k. Instrumentos financieros – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo ENAP se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) se suman o deducen del valor razonable de los activos y pasivos financieros, según proceda, en el momento del reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos o pasivos financieros a valor razonable con cambios en el resultado se reconocen inmediatamente en resultado.

i. Activos Financieros

Todas las compras o ventas habituales de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de la negociación. Las compras o ventas habituales son compras o ventas de activos financieros en conformidad con un contrato que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la normativa o por la convención predominante en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad a costo amortizado o valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

- Instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales, y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

Activos financieros que cumplen las siguientes condiciones son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCCORI):

- El activo financiero es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

Todos los otros activos financieros que no cumplen con las condiciones anteriores son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en resultados (“VRCCR”).

Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo puede realizar la siguiente elección/designaciones irrevocables en el momento del reconocimiento inicial de un activo financiero:

- El Grupo puede optar irrevocablemente por presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de capital no mantenida para negociación o contraprestación contingente en una combinación de negocios en otro resultado integral que, de otro modo, se mediría a valor razonable con cambios en resultados (cuando proceda).

- El Grupo podría designar irrevocablemente un activo financiero que cumpla los criterios de costo amortizado o de VRCCORI como medido a VRCCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una inconsistencia de medición o reconocimiento.

Costo amortizado y método de la tasa de interés efectiva

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el año correspondiente.

En el caso de los instrumentos financieros distintos de los activos financieros adquiridos u originados con deterioro crediticio, la tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los recibos de efectivo futuros estimados (incluidos todos los cargos y puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otras primas o descuentos) excluyendo las pérdidas crediticias esperadas, a lo largo de la vida esperada del instrumento de deuda o, en su caso, en un período más corto, al valor libro bruto del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial.

El costo amortizado de un activo financiero es el monto al cual se mide este último en el momento de su reconocimiento inicial menos los pagos del capital, más la amortización acumulada, utilizando el método del interés efectivo, de cualquier diferencia entre ese monto inicial y el monto al vencimiento, ajustado para tener en cuenta cualquier corrección de valor para pérdidas. El valor contable bruto de un activo financiero es el costo amortizado de este último antes de ajustar cualquier corrección de valor para pérdidas.

Los ingresos por intereses se reconocen utilizando el método del interés efectivo para los activos financieros medidos posteriormente al costo amortizado.

Los ingresos por intereses se reconocen en resultados y se incluyen en la partida "ingresos financieros".

Instrumentos de patrimonio designados como a VRCCORI

En el momento del reconocimiento inicial, el Grupo puede optar irrevocablemente (instrumento a instrumento) designar inversiones en instrumentos de patrimonio como VRCCORI. La designación a VRCCORI no está permitida si la inversión de patrimonio es mantenida para negociar o si es una contraprestación contingente reconocida por un adquirente en una combinación de negocios a la que se le aplica la NIIF 3.

Un activo financiero es mantenido para negociar si:

- Ha sido adquirido o incurrido principalmente con el propósito de venderlo a corto plazo; o
- En el momento de su reconocimiento inicial forma parte de una cartera de instrumentos financieros identificados que el Grupo ha gestionado conjuntamente y para la que existe evidencia de un patrón real reciente de obtención de ganancias a corto plazo; o
- Es un derivado (excepto un derivado que es un contrato de garantía financiera o un instrumento de cobertura designado y efectivo).

Las inversiones en instrumentos de patrimonio a VRCCORI se miden inicialmente a valor razonable más los costes de la transacción. Posteriormente, se miden a su valor razonable, a través de otro resultado integral, excepto por deterioro, ganancias o pérdidas financieras, el activo se da de baja o se reclasifica.

Los dividendos de estas inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen en resultados cuando se ha establecido el derecho del Grupo a recibir los dividendos, es probable que los beneficios económicos asociados con el dividendo fluyan al Grupo, y el monto del dividendo puede medirse de manera fiable, a menos que el dividendo represente claramente una recuperación del costo de la inversión. Los dividendos se incluyen en la partida "otros ingresos" en el estado de resultados.

Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados("VRCCR")

Los activos financieros que no cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado o a VRCCORI se miden a VRCCR. Específicamente:

- Las inversiones en instrumentos de patrimonio se clasifican como a VRCCR, a menos que el Grupo designe una inversión de patrimonio que no sea mantenida para negociar ni una contraprestación contingente que surja de una combinación de negocios como a VRCCORI al momento del reconocimiento inicial.
- Los activos financieros que hayan sido designados irrevocablemente como medidos a VRCCR en el momento de su reconocimiento inicial, si dicha designación elimina o reduce significativamente una discrepancia contable o una incongruencia de reconocimiento que, de otro modo, surgiría de la medición de los activos o pasivos o del reconocimiento de las pérdidas y ganancias de los mismos sobre bases diferentes.
- Los activos financieros a VRCCR se miden a valor razonable al final de cada año sobre el que se informa, y las ganancias o pérdidas de valor razonable se reconocen en resultados en la medida en que no formen parte de una relación de cobertura designada. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier dividendo o interés obtenido sobre el activo financiero y se incluye en la partida de "ingresos financieros".

Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera

El valor libro de los activos financieros denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda extranjera y son convertidos a la tasa spot al cierre de cada año de reporte. Específicamente:

- En el caso de los activos financieros medidos al costo amortizado que no forman parte de una relación de cobertura designada, las diferencias de cambio se reconocen en los resultados en "Diferencias de cambio";
- En el caso de los activos financieros medidos a VRCCORI que no formen parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio sobre el costo amortizado del instrumento financiero se reconocerán como utilidad o pérdida en la línea "Diferencias de cambio". Otras diferencias de cambio son reconocidas en otros resultados integrales en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral";
- En el caso de los activos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados, que no forman parte de una relación de cobertura designada, las diferencias de cambio se reconocen en resultados en "Diferencias de cambio".

ii. Deterioro de activos financieros

El Grupo reconoce una estimación para pérdidas crediticias esperadas ("PCE") sobre activos financieros que se miden a costo amortizado o a VRCCORI, cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero.

El Grupo siempre reconoce las PCE durante la vida del activo en el caso de cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores, éstos califican para el método simplificado considerando que no contienen un componente

de financiamiento significativo. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son determinados usando una matriz de estimación basada en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando sea apropiado.

El Grupo no ha registrado efectos por deterioro de activos financieros, además de la provisión de incobrables informada en Nota 8 b).

Definición de no pago

El Grupo considera que lo siguiente constituye un evento de no pago para efectos de la gestión interna del riesgo de crédito, ya que la experiencia histórica indica que las cuentas por cobrar que cumplen alguno de los siguientes criterios generalmente no son recuperables.

- Cuando se produce un incumplimiento de los pactos financieros por parte de la contraparte; o
- La información elaborada internamente u obtenida de fuentes externas indica que es improbable que el deudor pague íntegramente a sus acreedores, incluido el Grupo (sin tener en cuenta las garantías en poder de la Sociedad).

Independientemente del análisis anterior, el Grupo considera que se ha producido un no pago cuando un activo financiero está atrasado en más de 90 días, a menos que disponga de información razonable y justificable que demuestre que es más apropiado un criterio de no pago más atrasado.

Activos financieros con deterioro crediticio

Un activo financiero tiene deterioro crediticio cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial en los flujos de efectivo futuros estimados de ese activo financiero. La evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye datos observables sobre los siguientes eventos:

- a) Dificultad financiera significativa del emisor o del deudor;
- b) Un incumplimiento de contrato, como un no pago o un evento de vencimiento;
- c) El acreedor(s) del deudor, por razones económicas o contractuales relacionadas con la dificultad financiera del deudor, habiendo otorgado al deudor una concesión(s) que el acreedor(s) no consideraría en caso contrario;
- d) Es probable que el deudor entre en quiebra o en otro tipo de reorganización financiera; o
- e) La desaparición de un mercado activo para ese activo financiero a causa de dificultades financieras.

Política de castigo

El Grupo castiga un activo financiero cuando existe información que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimiento de quiebra, o en el caso de las cuentas por cobrar comerciales, cuando los importes han estado morosos por más de dos años, lo que ocurra primero. Los activos financieros castigados pueden seguir siendo objeto de actividades de ejecución en el marco de los procedimientos de recuperación del Grupo, teniendo en cuenta, en su caso, el asesoramiento jurídico. Cualquier recupero realizado se reconoce en resultados.

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas

Para los activos financieros, la pérdida crediticia esperada se estima como la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se adeudan al Grupo en conformidad con el contrato y todos los flujos de efectivo que el Grupo espera recibir, descontados a la tasa de interés efectiva original.

El Grupo reconoce el deterioro (o ajustes al mismo) en resultados para todos los instrumentos financieros con el correspondiente ajuste a su valor libro.

Bajas de activos financieros

El Grupo da de baja un activo financiero sólo cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo o cuando transfiere el activo financiero y considerablemente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo a otra entidad. Si el Grupo no transfiere ni retiene considerablemente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y sigue controlando el activo transferido, reconoce su participación retenida en el activo y un pasivo asociado por los montos que pueda tener que pagar. Si el Grupo retiene considerablemente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, el Grupo sigue reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo por los recursos recibidos.

Al dar de baja un activo financiero medido a su costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por cobrar se reconoce en los resultados. Además, al dar de baja una inversión en un instrumento de deuda clasificado como a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas previamente acumulada en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales" se reclasifica a resultados. Por el contrario, al dar de baja una inversión en un instrumento de patrimonio que el Grupo ha optado en el momento del reconocimiento inicial por medir a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas acumulada previamente en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales" no se reclasifica a resultados, sino que se transfiere a resultados acumulado.

iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

Clasificación como deuda o patrimonio

Los instrumentos de deuda y patrimonio emitidos por una sociedad del Grupo se clasifican como pasivos financieros o como patrimonio de conformidad con el fondo de los acuerdos contractuales y las definiciones de pasivo financiero e instrumento de patrimonio.

Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por una entidad del grupo se reconocen por el importe recibido, neto de los costos directos de emisión.

Pasivos financieros

Todos los pasivos financieros son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método de interés efectivo o a VRCCR (valor razonable con cambios en resultados).

Pasivos financieros medidos a VRCCR

Todos los demás pasivos financieros que no están al costo amortizado se clasifican como a VRCCR. El grupo no tiene tales pasivos.

Un pasivo financiero se clasifica como mantenido para negociar si:

- Ha sido adquirido principalmente con el propósito de venderlo en un futuro cercano; o
- En el momento de su reconocimiento inicial forma parte de una cartera de instrumentos financieros identificados que el Grupo gestiona conjuntamente y tiene un patrón real reciente de obtención de ganancias a corto plazo; o
- Es un derivado, a excepción de un derivado que sea un contrato de garantía financiera o un instrumento de cobertura designado y efectivo.

Un pasivo financiero que no sea un pasivo financiero mantenido para negociar o contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios puede ser designado como a VRCCR al momento del reconocimiento inicial si:

- Dicha designación elimina o reduce significativamente una inconsistencia de medición o reconocimiento que de otro modo surgiría; o
- El pasivo financiero forma parte de un grupo de activos financieros o pasivos financieros o de ambos, que se gestiona y se evalúa su rendimiento sobre una base de valor razonable, de acuerdo con la gestión de riesgos documentada o la estrategia de inversión del Grupo, y se proporciona información sobre la agrupación internamente sobre dicha base; o
- Forme parte de un contrato que contenga uno o más derivados implícitos, y NIIF 9 permita que la totalidad del contrato sea designado como a VRCCR.

Los pasivos financieros a VRCCR se registran a valor razonable, reconociendo cualquier ganancia o pérdida surgida en los cambios del valor razonable en el estado de resultados en la medida que no sean parte de una relación de cobertura designada. El reconocimiento en resultados incorpora cualquier interés pagado sobre los pasivos financieros y se incluye en la partida "ingresos/gastos financieros" en el estado de resultados.

Sin embargo, para pasivos financieros designados a VRCCR, el monto del cambio en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo se reconoce en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. El importe remanente del cambio en el valor razonable del pasivo se reconoce en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero que son reconocidos en otros resultados integrales no son posteriormente reclasificados a resultados; en su lugar, son transferidos a resultados retenidos una vez dado de baja el pasivo financiero.

Las pérdidas o ganancias sobre contratos de garantía financiera o compromisos de préstamos emitidos por el Grupo que sean designados por el Grupo para ser medidos a VRCCR se reconocen en resultados.

Pasivos financieros medidos posteriormente a costo amortizado

Los pasivos financieros que no sean (1) una contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios; (2) mantenidos para negociar; o (3) designados a VRCCR, son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método del interés efectivo.

El método de la tasa de interés efectiva corresponde a un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de asignación del gasto por intereses durante el año correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de pagos o recibidos, que formen parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un ejercicio menor, al costo amortizado de un pasivo financiero.

Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera

Para pasivos financieros que están denominados en una moneda extranjera y son medidos a costo amortizado al cierre de cada año de reporte, las ganancias y pérdidas por diferencias de cambio se determinan sobre la base del costo amortizado de los instrumentos. Estas ganancias y pérdidas cambiarias se reconocen en la partida 'Diferencias de cambio' en resultados en el caso de los pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

El valor razonable de los pasivos financieros denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda y se convierte a la tasa spot al cierre del año de reporte. En el caso de los pasivos financieros que se miden a VRCCR, el componente tipo de cambio forma parte de las ganancias o pérdidas del valor razonable y se reconoce en resultados tratándose de pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

Baja en cuentas de pasivos financieros

El Grupo da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son canceladas, anuladas o expiran. La diferencia entre el valor libro del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar, incluidos los activos no monetarios transferidos o los pasivos asumidos, se reconoce en resultados.

iv. Instrumentos financieros derivados

La Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps de tasa de interés. La Nota 17 "Pasivos financieros" contiene una explicación más detallada de los instrumentos financieros derivados.

Los derivados inicialmente se reconocen a valor justo a la fecha de la firma de los contratos derivados y posteriormente son remedidos a su valor justo a la fecha de cada cierre. La ganancia o pérdida resultante se reconoce inmediatamente en resultados, a menos que el derivado esté designado y sea efectivo como un instrumento de cobertura, en cuyo caso la oportunidad del reconocimiento en resultados dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

Derivados implícitos

Los derivados implícitos en contratos principales no derivados que no son activos financieros de acuerdo con el alcance de la NIIF 9 se tratan como derivados separados cuando cumplen la definición de derivado, sus riesgos y

características no están estrechamente relacionados con los de los contratos principales y los contratos principales no se miden a VRCCR. No se separan los derivados implícitos en contratos híbridos que contienen activos financieros principales de acuerdo con el alcance de la NIIF 9. Todo el contrato híbrido se clasifica y se mide posteriormente a costo amortizado o a VRCCR, según corresponda.

v. Contabilidad de cobertura

La Sociedad no mantiene este tipo de operaciones.

l. Reconocimiento de ingresos - Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos por la Sociedad considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño. El Grupo reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

Los ingresos son medidos al valor razonable de la consideración recibida o por recibir y representa los montos a recibir por los servicios provistos en el curso normal de los negocios, neto de los descuentos e impuestos relacionados.

El Grupo reconoce los ingresos cuando el importe de estos puede ser valorado de manera fiable, y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad, según se describe a continuación:

i) Ventas de bienes: La generación de ingresos ordinarios proviene principalmente de la venta de servicios petroleros, además de crudo y gas natural. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de servicios petroleros, como venta de petróleo y gas, se realizan generalmente al amparo de contratos anuales o contratos de venta “spot”, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, el cálculo del precio de venta usualmente se basa en bases de precios internacionales; descuentos asociados a la calidad del producto o “bonos”; programación de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento concreto en que un cliente obtiene el control, toma lugar cuando los productos han sido enviados al lugar indicado por el cliente, los riesgos de pérdida han sido transferidos al cliente y este ha aceptado los productos. No hay componentes financieros, debido a que la venta es realizada con un periodo promedio de cobro reducido, el cual está de acuerdo con prácticas normales de mercado.

ii) Venta de servicios: Los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros y en la medida en que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la filial o sucursal.

En el caso de la sucursal Ecuador, los ingresos provenientes de los contratos se reconocen por referencia a la prestación del servicio y se determinan multiplicando la tarifa establecida en los contratos firmados con el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (antes Secretaría de Hidrocarburos) por la producción fiscalizada en el mes.

iii) Ingresos por dividendos: Los dividendos son reconocidos por la sociedad cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.

iv) Ingresos por intereses: Los intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

m. Provisión de beneficios a los empleados - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el año en

que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas Actuariales en planes de beneficios definidos” dentro de rubro “Otras Reservas” de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo, en los que se establece el compromiso por parte de la Sociedad. El Grupo reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se ha utilizado una tasa de descuento de 5,518% anual.

El Grupo reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, en base a una fórmula que tiene en cuenta resultados financieros anuales de la sociedad, resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia. Se reconoce una provisión mensualmente durante el año aplicable, estos beneficios son pagados durante el primer trimestre del año siguiente.

n. Otras provisiones y pasivos contingentes – Las otras provisiones corresponden a obligaciones presentes, legales o asumidas, surgidas como consecuencia de un suceso pasado, para cuya cancelación se espera una salida de recursos, cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes corresponden a obligaciones posibles, surgidas a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada sólo por que ocurran o no ocurran uno o más hechos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Sociedad; o una obligación presente, surgida a raíz de sucesos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque no es probable que para satisfacerla se vaya a requerir una salida de recursos que incorporen beneficios económicos; o porque el importe de la obligación no pueda ser medido con la suficiente fiabilidad y es probable que para satisfacerla se requiera una salida de recursos.

ENAP Sipetrol S.A. no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

o. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos - La Sociedad determina la base imponible y calcula su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada año. En el caso de las filiales extranjeras, estas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos de acuerdo con las normativas fiscales aplicables en los respectivos países.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”. El impuesto a la renta (corriente y diferido) es registrado en el estado de resultados salvo que se relacione con un ítem reconocido en Otros resultados integrales, directamente en patrimonio o proviene de una combinación de negocios. En ese caso, el impuesto también es contabilizado en Otros resultados integrales, directamente en resultados o con contrapartida en la plusvalía mercantil, respectivamente.

La Sociedad no registra impuestos diferidos sobre las diferencias temporales que surgen en inversiones en filiales y asociadas, siempre y cuando la oportunidad en que se revierten las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo originaron.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo que se calculan utilizando las tasas fiscales que se espera que estén vigentes cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas durante el año en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la cuenta de resultados consolidada o directamente en las cuentas del estado de cambios en el patrimonio y estado de situación financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias.

p. Arrendamientos – El Grupo evalúa sus contratos al inicio de su vigencia para determinar si contienen arrendamientos. El Grupo registra un derecho de uso y un pasivo por arrendamiento si el contrato contiene un activo subyacente identificado, sobre el cual se tiene el derecho de controlar su uso durante un período de tiempo, a cambio de una contraprestación establecida. Excepto por arrendamientos de corto plazo (definidos como un arrendamiento con un plazo de arriendo de 12 meses o menos) y arrendamientos de activos de bajo valor.

El activo por derecho de uso comprende el monto de la medición inicial del pasivo por arrendamiento más otros desembolsos realizados. El activo por derecho de uso se mide usando el modelo del costo, menos cualquier depreciación y cualquier pérdida acumuladas por deterioro, la depreciación del activo por derecho de uso se reconoce en el estado de resultados sobre una base lineal desde la fecha de inicio hasta el término del plazo del arrendamiento.

El monto del pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento que no se han pagado a esa fecha, los cuales se descuentan utilizando la tasa incremental de endeudamiento. El pasivo por arrendamiento posteriormente se mide incrementando el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento (usando el método de la tasa efectiva) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamientos realizados.

El Grupo determina su tasa incremental de endeudamiento, estimando la tasa de interés que tendría en una obligación financiera de similares características.

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un potencial deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor libro. Cualquier registro o reverso de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registra con cargo o abono a resultados según corresponda.

q. Capital Emitido - El capital emitido se constituye por aportes del accionista y/o capitalizaciones de utilidades, autorizados en Junta Extraordinaria de Accionistas.

r. Distribución de dividendos – La distribución de utilidades de Enap Sipetrol S.A., es definida en Junta Ordinaria de Accionistas, de acuerdo con lo establecido en la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en lo relativo a sociedades anónimas abiertas.

s. Provisiones para desmantelamiento de activos y remediación ambiental – La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de los costos de restauración ambiental y desmantelamiento surge cuando la alteración es causada por el desarrollo o la producción en curso de activos petroleros. Los costos derivados del desmantelamiento de activos petroleros, descontados a su valor presente neto, se provisionan y capitalizan al inicio de la operación, tan pronto como surge la obligación de incurrir en dichos costos. Estos costos se reconocen en la cuenta de resultados a lo largo de la vida de la operación, mediante la depreciación del activo y el valor no

descontado de la provisión. Los costos de restauración de daños posteriores en el emplazamiento que se crean de forma continua durante la producción se provisionan por su valor actual neto y se reconocen en la cuenta de resultados a medida que avanza la extracción. Estos costos se estiman utilizando el trabajo de consultores externos o expertos internos y pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en las leyes y normativas, descubrimiento y análisis de las condiciones del emplazamiento, así como variaciones en las tecnologías de saneamiento.

t. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Las Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado.

u. Estado de flujos de efectivo - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

i) **Efectivo y equivalentes al efectivo:** El Grupo considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que tienen una duración original de tres meses o menos y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

ii) **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

iii) **Actividades de inversión:** son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

iv) **Actividades de financiación:** son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

v. Clasificación de saldos en corriente y no corriente - En el estado consolidado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados:

Enmiendas a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Ausencia de convertibilidad (Modificación a la NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025.
Revelaciones sobre incertidumbres en los estados financieros (Modificaciones a los ejemplos ilustrativos de las NIIF 7, NIIF 18, NIC 1, NIC 8, NIC 36 y NIC 37)	No se proporciona fecha de entrada en vigor ni requisitos de transición, ya que los ejemplos ilustrativos no forman parte integral de las Normas de Contabilidad NIIF, sino que proporcionan información adicional sobre los requisitos de divulgación existentes.

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados. Sin embargo, ellas podrían tener un impacto en los estados financieros consolidados del Grupo en ejercicios futuros en la medida que se originen tales transacciones.

b) Nuevas Normas y Enmiendas que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas Normas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027.
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027.

Enmiendas a Normas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 – Revisión de post-implementación)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.
Mejoras Anuales a las Normas de Contabilidad NIIF – Volumen 11	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.
Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.
Actualización de la NIIF 19 Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria (Modificaciones a la NIC 21)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha efectiva diferida indefinidamente. Se permite adopción anticipada.

La Administración del Grupo anticipa que la aplicación de las normas y las enmiendas podría tener un impacto en los estados financieros consolidados del Grupo en ejercicios futuros en la medida que se originen tales transacciones.

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, el Grupo, está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados netos.

El Grupo dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia Corporativa Administración y Finanzas, que permiten identificar riesgos, determinar su magnitud, proponer al Directorio medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación, se presenta una definición de los riesgos que enfrenta el Grupo, una caracterización y cuantificación de éstos y una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Sociedad, si es el caso.

a.- Riesgo de mercado

Es la posibilidad de que la fluctuación de variables de mercado tales como tasas de interés, tipo de cambio, precios o índices de crudo y productos, etc., produzcan pérdidas económicas debido a la desvalorización de flujos o activos o a la valorización de pasivos, debido a la nominación o indexación de éstos a dichas variables.

La Sociedad y sus filiales, no está expuesta a riesgo de mercado, sin embargo, la Matriz ENAP está permanente monitoreando esta eventualidad.

b.- Riesgo de liquidez

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de capex y operación normal del negocio, vencimientos de deuda, etc. La matriz ENAP mantiene una política financiera que establece los lineamientos para hacer frente a este riesgo, consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las Dirección de Manejo de Riesgo de Mercado y Operaciones Financieras y la Dirección de Finanzas Corporativas dependientes de la Gerencia Corporativa Administración y Finanzas monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo. La agencia en Ecuador cuenta con una línea de crédito en el Banco Guayaquil por US\$ 20 millones, necesaria para la emisión de garantías bancarias que permiten cumplir con la normativa Ambiental y Contractual exigible para las actividades de inversión y operación de Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital para los próximos años de las obligaciones financieras del Grupo, vigentes al 31 de diciembre de 2025:

En millones de US\$	2026	2027	2028	2029 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	63.239	-	-	-	63.239
Cuentas por pagar entidades relacionadas	106	-	-	-	106
Totales	63.345	-	-	-	63.345

c.- Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con el Grupo. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distingue la siguiente categoría:

Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, tales como depósitos a plazo y valores negociables. La capacidad del Grupo de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia de la Institución Financiera en el que se encuentren depositados.

Para mitigar este riesgo, la Matriz ENAP, ha establecido como política financiera parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositarias de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta del grupo es significativamente bajo, debido que las ventas de petróleo y gas se realizan generalmente al amparo de contratos, los cuales establecen acuerdos para ambas partes.

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito del Grupo ENAP. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a contratos. Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se presenta una estimación de incobrables de MUS\$ 621 (Nota 8 (b)).

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad de la Alta Administración del Grupo.

En los presentes estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración del Grupo y de las entidades consolidadas para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, sin embargo, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja), lo que se haría conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo en el ejercicio los efectos del cambio de la estimación, si la revisión afecta sólo el presente ejercicio, o en el ejercicio de revisión y ejercicios futuros si el cambio afecta a ambos.

En la aplicación de las políticas contables del Grupo, las cuales se describen en la Nota 3 “Resumen de principales políticas contables aplicadas”, la administración hace estimaciones y juicios en relación con el futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto sobre las cifras presentadas en los estados financieros, por lo tanto, cambios en estos supuestos y estimaciones podrían tener un efecto en los estados financieros consolidados.

A continuación, se detallan las estimaciones o juicios críticos usados por la administración:

5.1. Deterioro de activos no financieros - Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso de que sea considerado necesario, la administración analiza el valor de los activos para determinar si han sufrido alguna pérdida por deterioro. En el caso que esta evidencia exista, una estimación del valor recuperable de cada activo es realizada, para determinar en cada caso, el monto del ajuste. En caso de identificar activos que no generan flujos de caja en forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que dicho activo pertenece.

5.2. Vidas útiles de las propiedades, planta y equipo - La administración del Grupo estima las vidas útiles y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello se debe hacer utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. El Grupo revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo, al cierre de cada ejercicio de reporte financiero anual.

5.3. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas probadas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones del Grupo. El volumen de las reservas probadas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación, utilizando el ratio producción / reservas, así como para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción. La determinación de la reserva probada de crudo y gas se efectúa a través del uso apropiado de los principios y técnicas de evaluación geológica y de ingeniería de petróleo que concuerdan con las prácticas reconocidas en la industria y en conformidad con las definiciones establecidas por la PRMS revisión en junio 2018 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.

5.4. Provisiones por litigios y otras contingencias - El costo final de la liquidación de denuncias y litigios puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las normas, opiniones y evaluaciones finales de la cuantía de daños. Por tanto, cualquier variación en circunstancias relacionadas con este tipo de contingencias, podría tener un efecto significativo en el importe de la provisión por contingencias registrada.

5.5. Provisiones por desmantelamiento de activos y remediaciones medioambientales – El Grupo realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales, principalmente saneamiento de fosas, que están basados en la información actual relativa a costos y planes esperados de remediación, momento del tiempo del desembolso efectivo, tasa de interés para descontar los flujos futuros, entre otros, con el fin de determinar su valor razonable. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento. Por tanto, cualquier modificación en los factores o circunstancias relacionados con este tipo de provisiones, así como en las normas y regulaciones, podría tener, como consecuencia, un efecto significativo en las provisiones registradas.

5.6. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos - Los activos y pasivos por impuestos corrientes se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. El Grupo considera que se ha constituido una adecuada provisión de los efectos tributarios futuros, en función de los hechos, circunstancias y leyes fiscales de cada país en que opera.

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Caja	2	6
Bancos	82.837	60.194
Depósitos a plazo	5.034	25.052
Totales	<u>87.873</u>	<u>85.252</u>

Los depósitos a plazo vencen en un período inferior a tres meses desde su fecha de obtención y dentro del mes siguiente a la fecha de cierre, para diciembre de 2025 y 2024, devengando el interés de mercado para este tipo de inversiones.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

En efectivo y equivalentes de efectivo no hay flujos de efectivo sujetos a restricciones.

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo en moneda de origen es el siguiente:

	Moneda	31.12.2025	31.12.2024
		MUS\$	MUS\$
Caja	US\$	2	4
	EG £	-	2
Bancos	US\$	77.312	54.437
	AR\$	-	15
	EG £	5.525	5.742
Depósitos a plazo	US\$	5.034	25.052
Totales		<u>87.873</u>	<u>85.252</u>

7 OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de los activos no financieros corrientes y no corrientes es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Seguros pagados por anticipados	47	199	-	-
Garantía Bloque West Amer- Egipto (a)	-	-	9.800	9.800
Otros	87	87	-	-
Totales	134	286	9.800	9.800

(a) Corresponde a Garantía con fecha efectiva a contar del 17 de mayo de 2023 por Sipetrol International S.A., Sucursal Egipto, al Ministerio del Petróleo del Estado de Egipto, para garantizar la ejecución de las obligaciones mínimas de exploración de la concesión del Bloque West Amer por el período inicial de exploración de cuatro años, la cual fue compensada de la cuenta por cobrar.

8 DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Deudores por ventas (a)	120.633	161.259	-	-
Estimación deudores incobrables (b)	(621)	(621)	-	-
Deudores por venta, neto	120.012	160.638	-	-
Deudores varios	856	2.502	51	52
Activos por retención de impuestos (d)	16.703	17.441	-	-
Otros deudores	6.358	10.877	-	-
Totales	143.929	191.458	51	52

La sucursal en Ecuador mantiene un contrato con el Estado de Ecuador y la filial Sipetrol International S.A. mantiene a través de su sucursal en Egipto un contrato con el Estado de Egipto, los cuales representan el 99% del saldo del rubro consolidado al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

El período de crédito promedio de las ventas es de 60 días, sin considerar las cuentas por cobrar a entidades de gobierno en Ecuador y Egipto, las cuales tienen un plazo mayor de pago.

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses. Los valores razonables de deudores comerciales, deudores varios y otros deudores corresponden a sus valores libros.

La Sociedad y filiales, debido al tipo de operaciones que realiza y el comportamiento histórico de la cobranza, al cierre de los presentes estados financieros consolidados, no presenta cartera de deudores repactada.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



La Sociedad y filiales, por sus operaciones y forma de operación de sus actividades comerciales no presenta una cartera de clientes securitizada.

(a) Deudores por venta por cobrar al día, vencidas y no deterioradas

El detalle de los deudores por ventas al día, vencidas y no deterioradas es el siguiente:

Antigüedad de la deuda	Cientes 31.12.2025 Nº	Cartera bruta 31.12.2025 MUS\$	Cientes 31.12.2024 Nº	Cartera bruta 31.12.2024 MUS\$
Al día	3	71.139	2	68.615
1-30 días	3	4.936	1	5.201
31-60 días	2	3.793	1	5.253
61-90 días	2	127	1	4.805
91-120 días	1	4.564	1	6.087
121-150 días	1	3.880	1	6.550
151-180 días	2	5.087	1	5.720
181-210 días	1	4.568	1	5.711
211-250 días	1	10.262	1	5.898
> 250 días	2	12.277	2	47.419
Totales	4	120.633	3	161.259

Nota: Considerar que un cliente puede presentar más de un tramo de morosidad.

Al 31 de diciembre de 2025 los saldos al día corresponden en un 87% (84% al 31 de diciembre de 2024) a contratos con el Estado de Ecuador y un 13% (16% al 31 de diciembre de 2024) a saldos con el Estado de Egipto.

Los saldos vencidos y no deteriorados con los Estados de Ecuador y Egipto no devengan intereses. Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Sociedad, mantiene saldos mayores a 90 días principalmente con el Estado de Egipto.

(b) Pérdidas crediticias esperadas

El monto de la estimación de cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	Estimación 31.12.2025 MUS\$	Castigos del año 2025 MUS\$	Recuperos del año 31.12.2025 MUS\$
Estimación deudores incobrables (1)	(621)	-	-
Totales	(621)	-	-

	Estimación 31.12.2024 MUS\$	Castigos del año 2024 MUS\$	Recuperos del año 31.12.2024 MUS\$
Estimación deudores incobrables (1)	(621)	-	-
Totales	(621)	-	-

(1) Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se presenta una estimación de deudores incobrables MUS\$ 621, correspondiente a la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza y el análisis de pérdidas crediticias esperadas, la Administración estimó adecuada la estimación de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

(c) Documentos protestados y/o en cobranza judicial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no existe cartera de clientes o documentos por cobrar protestados ni documentos por cobrar en cobranza judicial.

d) Activos por retención de impuestos

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 los activos por retención de impuestos presentan los siguientes saldos:

	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Iva Crédito Fiscal - Chile	2.014	1.489
Iva Crédito Fiscal - Ecuador	10.980	15.952
Otros impuestos por recuperar	3.709	-
Totales	16.703	17.441

9 SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Los saldos por cobrar, por pagar y las transacciones con sociedades relacionadas son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente	
						31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Cta. Cte Mercantil	Matriz	USD	749.503	672.866
Totales						749.503	672.866

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente	
						31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Comercial	Matriz	USD	106	1.513
Totales						106	1.513

Los saldos y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes. Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes al cierre de cada ejercicio se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 60 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses. Los saldos y transacciones con la matriz ENAP están afectas a una tasa anual de 4,38% en 2025 y 5,14% en 2024, determinada de acuerdo con el rendimiento obtenido por la matriz ENAP de sus colocaciones.

c) Transacciones con partes relacionadas

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	01.01.2025 31.12.2025		01.01.2024 31.12.2024	
						Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	3.021	2.539	1.193	(1.185)
					Servicios prestados	2.646	2.224	735	618
					Reembolso de gastos recibidos	90	90	-	-
					Reembolso de gastos emitidos	167	-	-	-
					Préstamos otorgados	104.589	-	11.101	-
					Abono de préstamos otorgados	(70.759)	-	(16.144)	-
					Intereses por préstamos otorgados	29.190	29.190	33.153	33.500
					Capitalización de utilidades (Ver Nota 21)	415.211	-	-	-
					Derecho en venta inversión	13.248	-	-	-
					Novacion Mutuo	46.851	-	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Capitalización de utilidades (Ver Nota 21)	1.609	-	-	-
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Asociada	USD	Reembolso de gastos emitidos	125	-	123	-
					Capitalización de deuda (Ver Nota 12 (b))	46.852	-	200	-
					Reembolso de gastos recibidos	-	-	28	(28)
					Traspaso cuentas por pagar	-	-	30	-

d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

En Oficio Ordinario N° 1418 de fecha 12 de julio de 2019 del Ministerio de Hacienda autoriza la retribución del Honorable Directorio. El detalle al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



			01.01.2025	01.01.2024
			31.12.2025	31.12.2024
Directorio Actual			MUS\$	MUS\$
Nombre	Rut	Cargo		
Gloria Isabel Maldonado Figueroa	6.446.537-6	Presidenta	10	10
Andrés I. Rebolledo Smitmans	8.127.608-0	Director	9	10
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	8	9
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	10	10
Laura Elvira Albornoz Pollmann	10.338.467-2	Directora	10	10
Nolberto Javier Díaz Sánchez	8.469.685-4	Director	10	10
Ximena Verónica Corbo Urzúa (1)	7.411.182-3	Directora	10	7
Sub-total			67	66
Directores Anteriores			01.01.2025	01.01.2024
Nombre	Rut	Cargo	31.12.2025	31.12.2024
			MUS\$	MUS\$
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	-	3
Sub-total			-	3
Total			67	69

(1) Con fecha 30 de abril de 2024, asumió como nueva directora, por un periodo de 4 años, doña Ximena Verónica Corbo Urzúa, quien fue designada por el Presidente de la República.

e) Personal clave de gerencia

Personal clave de la gerencia son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de esa entidad. En relación con Enap Sipetrol S.A., dichas funciones se realizan por personal gerencial de la entidad controladora (ENAP), la cual presenta en sus correspondientes estados financieros esta información.

f) Planes de incentivos al personal ejecutivo

Enap Sipetrol S.A. cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos. Mensualmente se registra una provisión por el monto estimado para el año vigente; estos beneficios se pagan durante el primer trimestre del año siguiente.

Su propósito es incentivar la agregación de valor al Grupo, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual.

Los factores considerados para la determinación del incentivo son los siguientes:

- Resultados financieros anuales del Grupo;
- Resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia.

- Resultados individuales.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES, IMPUESTOS DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar - Uruguay	-	29
Totales	-	29
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar - Chile	54.581	40.541
Impuesto por recuperar en el exterior - Chile	(47.882)	(34.855)
Pagos Provisionales Mensuales - Chile	(5.418)	-
Otros impuestos por pagar - Chile	4.343	-
Impuesto a la renta por pagar - Ecuador	9.286	14.462
Pagos Provisionales Mensuales - Ecuador	(5.985)	-
Impuesto a la renta por pagar - Uruguay	22.020	3.954
Otros impuestos por pagar - Uruguay	(197)	882
Totales	30.748	24.984

b) Activos por impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	Impuestos Diferidos			
Diferencia temporal:	31.12.2025		31.12.2024	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Relativos a otras provisiones	2.284	-	2.434	-
Relativos a activos diferidos tributariamente	10.794	-	8.442	-
Relativos a derechos de uso	77	-	60	-
Relativos a gasto financiero	2.779	-	2.115	-
Total	15.934	-	13.051	-

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



Movimientos en importe reconocido en Estado de situación financiera:

	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Importe reconocido en el resultado del año	2.886	6.470
Importe en otros rubros	(3)	(24)
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	2.883	6.446

c) Gastos por impuestos corrientes

El gasto por impuesto a las ganancias al 31 de diciembre de 2025 y 2024, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025 31.12.2025 MUS\$	01.01.2024 31.12.2024 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	(62.250)	(44.160)
Ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	2.886	6.470
Gasto por impuesto a las ganancias	(59.364)	(37.690)
	01.01.2025 31.12.2025 MUS\$	01.01.2024 31.12.2024 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(55.508)	(38.443)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	(6.742)	(5.717)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(62.250)	(44.160)
	01.01.2025 31.12.2025 MUS\$	01.01.2024 31.12.2024 MUS\$
Ganancia por impuestos diferidos, neto, extranjero	2.080	4.371
Ganancia por impuestos diferidos, neto, nacional	806	2.099
Ganancia por impuestos diferidos, neto, total	2.886	6.470

d) Conciliación del gasto por impuesto utilizando tasa legal con el gasto por impuesto utilizando tasa efectiva

De acuerdo con la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado a sus filiales, Sipetrol International S.A., EOP Operaciones Petroleras S.A. y Petro Servicios Corp. S.A. Todas las sociedades del Grupo Sipetrol presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

La conciliación de la tasa de impuestos legal vigente en Chile y la tasa efectiva de impuestos aplicables a la Sociedad, se presenta a continuación:

	Acumulado	
	01.01.2025 31.12.2025 MUS\$	01.01.2024 31.12.2024 MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(37.163)	(46.895)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	6.271	(2.874)
Efecto de ajustes a impuestos corrientes de períodos anteriores	-	11.314
Efecto impositivo por inversión en asociadas	(5.300)	(48)
Crédito por impuestos a la renta en el exterior	(19.700)	-
Otro incremento por impuestos legales	(3.472)	813
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	(22.201)	9.205
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(59.364)</u>	<u>(37.690)</u>

La tasa utilizada en Chile, como régimen general es de 27% en 2025 y 2024, como Sociedad de propiedad del Estado de Chile a través de la Matriz ENAP, su tasa como régimen especial es 25% en 2025 y 2024.

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son:

Argentina un 35% en 2024; en Ecuador la tasa utilizada es 25% en 2025 y 2024, adicionalmente en febrero de 2025 se pagó MUS\$ 3.907, provisionados durante el año 2024 y de igual forma en el primer trimestre de 2024 se pagó MUS\$ 3.907 por la aplicación de la Ley Orgánica, la cual estableció una tasa del 3,25% sobre la renta tributaria del año 2022, como Contribución Temporal de Seguridad a pagar en marzo de 2024 y 2025. En Uruguay la tasa utilizada es de 25% en 2025 y 2024, más un 7% de distribución de dividendos y por Egipto, el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto para la Sociedad.

A partir del 1 de enero de 2023, entraron en vigencia en Uruguay modificaciones en la normativa del Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas (IRAE), que establecieron que determinadas rentas pasivas del exterior obtenidas por entidades integrantes de grupos multinacionales puedan quedar alcanzadas por dicho impuesto. En este contexto, durante el ejercicio 2025, Sipetrol International S.A. determinó que las utilidades percibidas desde su agencia en Egipto se encuentran gravadas por IRAE, tributando a la tasa del 25%.

11. ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICION CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA

Con fecha 13 de junio de 2025, la Matriz Enap concretó el acuerdo de compraventa con Oblitus International Ltd., por la totalidad del paquete accionario de Enap Sipetrol Argentina S.A., sociedad en la cual Enap Sipetrol S.A. tenía una participación, a la fecha de venta, de un 32,63% y de las acciones en las que participaba Enap Sipetrol S.A. en terminales Marítimas Patagónicas S.A. (TERMAP) en un 13,79%.

El valor total de venta se estableció en MUS\$ 41.429 y la forma de pago fue; MUS\$ 8.429 realizado a la fecha de cierre del contrato de compraventa y el saldo en dos cuotas, dentro de los seis meses y doce meses siguientes por MUS\$15.000 y MUS\$18.000, respectivamente, más un interés del 8% anual, base 360 días, desde la fecha de cierre hasta la fecha del pago efectivo.

Para llevar a cabo la transacción, la matriz ENAP, requirió traspasar la cuenta corriente a su filial Enap Sipetrol S.A. y esta última capitalizar sus créditos en Enap Sipetrol Argentina S.A., lo que permitió cumplir con los compromisos contractuales.

Al 31 de diciembre de 2024, los saldos de activos mantenidos para la venta ascendían a MUS\$ 829, correspondientes a derechos que formaban parte de Enap Sipetrol Argentina S.A., y de la inversión en Terminales Marítimos Patagónicas S.A., pertenecientes Enap Sipetrol S.A., luego que con fecha 12 de abril de 2024, se diera inicio al proceso de ejecución de la decisión de la Matriz ENAP, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y búsqueda de potenciales ofertas respecto de los activos.

12. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación los movimientos de éstas al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

a) Detalle de las inversiones

Sociedad	Actividad principal	País de origen	Moneda funcional	Participaciones	
				31.12.2025 %	31.12.2024 %
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Chile	CLP	20,00	20,00
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Argentina	Dólar	-	0,84

b) Movimiento de inversiones

Al 31 de diciembre de 2025	Saldo al 01.01.2025 MUS\$	Adiciones MUS\$	Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de conversión MUS\$	Otro incremento en resultado MUS\$	Saldo al 31.12.2025 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	93	-	-	(2)	9	-	100
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	-	46.914	(46.882)	(32)	-	-	-
Totales	93	46.914	(46.882)	(34)	9	-	100

Al 31 de diciembre de 2024	Saldo al 01.01.2024 MUS\$	Adiciones MUS\$	Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de conversión MUS\$	Otro incremento en resultado MUS\$	Saldo al 31.12.2024 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	97	-	-	9	(13)	-	93
Enap Sipetrol Argentina S.A. (2)	-	200	-	(580)	-	380	-
Totales	97	200	-	(571)	(13)	380	93

(1) Con fecha 27 de marzo de 2025, en Asamblea General Extraordinaria y Unánime N° 47 de Enap Sipetrol Argentina S.A., se procede a aumentar el capital social mediante la decisión de las accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenía la Matriz ENAP con la Sociedad. La Matriz ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MUS\$ 90.000. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 28 de febrero de 2025 ascendía a MUS\$ (54.799), al 31 de diciembre de 2025, luego de la capitalización alcanzó a MUS\$ 31.786.

Como consecuencia del aumento y recomposición del capital, la tenencia accionaria quedó con la siguiente composición; ENAP con un total de 114.990.110.444 acciones que representan una participación de 99,86% y Enap Sipetrol S.A. con un total de 158.898.677 acciones equivalentes a 0,14%.

Con fecha 09 de junio de 2025, de acuerdo con el Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 48 de Enap Sipetrol Argentina S.A., se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenían con la Sociedad, aportando Enap Sipetrol S.A. la suma total de su crédito en dólares ascendente a MUS\$ 46.851. Con este aumento la recomposición del capital y la nueva tenencia accionaria es la siguiente: ENAP con un total de 114.990.110.444 acciones que representan una participación de 67,37 % y Enap Sipetrol S.A. con un total de 55.701.636.613 acciones que representan una participación de 32,63%.

Con fecha 13 de junio de 2025, la Matriz ENAP concretó la venta del 100% de las acciones que poseía, tanto directa como indirectamente a través de su filial Enap Sipetrol S.A., en la sociedad Enap Sipetrol Argentina S.A. La participación accionaria directa de ENAP era de un 67,37% y la participación accionaria de Enap Sipetrol S.A. era de 32,63%.

La entidad compradora de las acciones es OBLITUS International Ltd., una sociedad constituida en el Reino Unido. El precio total de la operación fue de US\$ 41.429.253.

(2) Con fecha 24 de mayo de 2024, en Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 341 de Enap Sipetrol Argentina S.A., se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenían con la Sociedad. La matriz ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MUS\$ 89.800 y Enap Sipetrol S.A. aportó la suma total de su crédito en dólares de MUS\$200. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 30 de abril de 2024 ascendía a MUS\$ (74.447), luego de la capitalización alcanzó a MUS\$ 15.553.

Como consecuencia del aumento y recomposición del capital, la tenencia accionaria quedó con la siguiente composición; ENAP con un total de 18.757.610.444 acciones que representan una participación de 99,16% y Enap Sipetrol S.A. con un total de 158.898.677 acciones equivalentes a 0,84%.

Con fecha 12 de abril de 2024 se inicia la ejecución de la decisión del Directorio de la Matriz ENAP, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y venta de los activos de su filial Enap Sipetrol Argentina S.A., en las operaciones que mantiene en la República Argentina, con la sociedad Yacimientos Petrolíferos Fiscales S.A. (YPF) y otros. Este proceso está orientado a reducir la exposición financiera del grupo ENAP en ese país (Ver Nota 12). Con fecha 31 de diciembre de 2024, Enap Sipetrol Argentina S.A. presenta patrimonio negativo por MUS\$ 45.239, por lo cual se ha registrado el efecto en resultados, dejando la inversión en 1 dólar.

c) Información adicional de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

Valor razonable

Las inversiones contabilizadas que utilizan el método de la participación no tienen precios de cotización públicos por esta razón no se revela su valor razonable.

A continuación, se presenta la información financiera resumida de las sociedades asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



Al 31 de diciembre de 2025

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Ingresos MUS\$	Pérdidas MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,00%	504	-	-	-	9	(20)
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	32,63%	-	-	-	-	35.623	(58.832)
Totales		<u>504</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>35.632</u>	<u>(58.852)</u>

Al 31 de diciembre de 2024

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Ingresos MUS\$	Pérdidas MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,00%	467	-	-	-	39	(2)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	0,84%	65.528	93.259	100.879	103.147	113.115	(182.077)
Totales		<u>65.995</u>	<u>93.259</u>	<u>100.879</u>	<u>103.147</u>	<u>113.154</u>	<u>(182.079)</u>

(1) Producto de la venta de Enap Sipetrol Argentina S.A., con fecha 13 de junio de 2025, sólo se presentan los ingreso y pérdidas hasta el 30 de mayo de 2025, fecha del último estado financiero más cercano a la fecha de la venta de la participación en Enap Sipetrol Argentina S.A.

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Ejercicio actual	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción MUS\$	Totales MUS\$
Saldo neto al 01.01.2025	1.113	479.692	480.805
Adiciones	238	148.190	148.428
Retiros y bajas	-	(320)	(320)
Abandono de pozos exploratorios y campaña exploratoria (ver Nota 27)	-	88	88
Gasto por depreciación	(356)	(92.986)	(93.342)
Otros (decrementos) incrementos	(99)	200	101
Saldo neto al 31.12.2025	<u>896</u>	<u>534.864</u>	<u>535.760</u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción MUS\$	Totales MUS\$
Ejercicio anterior			
Saldo neto al 01.01.2024	999	417.912	418.911
Adiciones	606	158.211	158.817
Retiros y bajas	-	(356)	(356)
Abandono de pozos exploratorios y campaña exploratoria	-	(214)	(214)
Gasto por depreciación	(429)	(94.790)	(95.219)
Otros decrementos	(63)	(1.071)	(1.134)
Saldo neto al 31.12.2024	1.113	479.692	480.805

Las clases de Propiedades, planta y equipos se componen de lo siguiente:

	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción MUS\$	Totales MUS\$
Al 31 de diciembre de 2025			
Propiedades, Planta y Equipos	9.114	1.281.754	1.290.868
Depreciación Acumulada	(8.218)	(746.890)	(755.108)
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	896	534.864	535.760

	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción MUS\$	Totales MUS\$
Al 31 de diciembre de 2024			
Propiedades, Planta y Equipos	8.975	1.133.596	1.142.571
Depreciación Acumulada	(7.862)	(653.904)	(661.766)
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	1.113	479.692	480.805

Información adicional

a) Exploración y Producción.

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones en exploración y producción a través de operaciones conjuntas y concesiones en Ecuador reconocidas de acuerdo con NIIF 11:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
		31.12.2025 %	31.12.2024 %	31.12.2025 MUSS	31.12.2024 MUSS	31.12.2025 MUSS	31.12.2024 MUSS	31.12.2025 MUSS	31.12.2024 MUSS
Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	38.351	45.036	-	-	38.351	45.036
Totales				38.351	45.036	-	-	38.351	45.036

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
		31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Concesiones							
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	19.279	18.357	-	-	19.279	18.357
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	283.807	267.350	-	-	283.807	267.350
Intracampos	Ecuador	162.193	132.227	-	-	162.193	132.227
Exploración							
West Amer	Egipto	8.000	8.000	-	-	8.000	8.000
Totales		473.279	425.934	-	-	473.279	425.934

b) Costo y gasto por depreciación

El cargo a resultados por concepto de depreciación de propiedades, planta y equipo, incluido en los costos de venta, gastos de administración y otros gastos por función, es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025 31.12.2025 MUS\$	01.01.2024 31.12.2024 MUS\$
En costos de venta	93.294	94.626
En gastos de administración	28	565
En otros gastos por función	20	28
Totales	93.342	95.219

c) Seguros

La Sociedad y filiales tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el período de su actividad, dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

d) Costos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación

Formando parte de las inversiones de Propiedades, planta y equipo, el Grupo mantiene activados costos de desmantelamiento de plataformas y abandono de pozos.

e) Deterioros activos

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, el Grupo no ha identificado indicadores de deterioro de sus activos fijos, ni registrado pérdidas por deterioro de valor.

f) Compromisos de adquisición

Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 182.755 (MUS\$ 157.221 al 31 de diciembre de 2024). No existen propiedades, planta y equipos sujetos a alguna restricción ni entregados en garantía de deuda.

g) Otros antecedentes

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio.

El Grupo no mantiene activos relevantes que estén totalmente depreciados y que no se encuentren en uso al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

14. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación, se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2025 y 2024 de los estados financieros de los Operaciones conjuntas y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Explotación											
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	55.791	102.959	38.355	45.146	18.482	16.110	-	-
Totales				55.791	102.959	38.355	45.146	18.482	16.110	-	-

A continuación, se detallan las operaciones fuera de Chile de explotación y exploración:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	50.752	63.970	27.565	28.118	22.396	34.974
Exploración									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	2	8	-	-	-	-
Totales				50.754	63.978	27.565	28.118	22.396	34.974

Explotación

East Rast Qattara - Egipto

En el marco del proceso de licitación para el año 2002, abierto por la Compañía General Petrolera Egipcia (EGPC) para presentar ofertas para diversos bloques en el Western Desert, la filial Sipetrol International S.A., en conjunto con la empresa australiana Oil Search Ltd., se adjudicó con fecha 16 de abril de 2003, el Bloque East Ras Qattara.

El contrato se firmó el 30 de marzo de 2004 ante el Ministerio de Petróleo egipcio, con una participación de Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, del 50,5% (Operador) y de Kuwait Energy Company 49,5% (originalmente Oil Search Ltd.). En diciembre de 2007, se inició la etapa de explotación, la cual tiene una duración de 20 años, pudiendo extenderse en 5 años. Durante el año 2023 se obtuvo la prórroga para los contratos Shahd y Ghard hasta 2032, Shahd South-East hasta 2033 y El Zahraa hasta 2034.

Exploración

Consorcio Bloque 28 - Ecuador

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consorcio “Bloque 28” con un 42% de participación, los otros socios son Petroamazonas con el 51% y Belorusneft con el 7%, siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio. El Consorcio Bloque 28 y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Ambiente y Energía (MAE), suscribieron en 2014, un Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo-crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste del Oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km2.

En mayo de 2021 el Consorcio B28 comunica y es aprobado por el MAE el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato.

Con fecha 13 de mayo de 2022 el Ministerio de Ambiente y Energía y el Consorcio B28 suscriben el Acta para la reversión y devolución del Bloque 28. Actualmente, está aprobada la auditoria de cierre Ambiental del Bloque 28 por parte del Ministerio de Ambiente, encontrándose pendiente el cierre administrativo ante el Ministerio de Ambiente y Energía.

15. CONCESIONES

A continuación, se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2025 y 2024 de los Estados de resultados de las Concesiones en Ecuador y Egipto y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Concesiones	País	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	144.139	125.496	70.477	55.288	58.919	56.644
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	177.071	190.371	107.283	113.615	44.314	43.209
Exploración							
West Amer (b)	Egipto	-	-	202	186	(1.534)	(2.977)
Totales		321.210	315.867	177.962	169.089	101.699	96.876

A continuación, se detallan las operaciones de explotación donde el Grupo Enap Sipetrol explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan.

Explotación

a) Paraíso, Biguno, Huachito y Mauro Dávalos Cordero e Intracampos

Enap Sipepec, domiciliada en Ecuador, es una Sucursal de Enap Sipetrol S.A., domiciliada en Chile. Esta última es controlada por la Empresa Nacional del Petróleo. En 2003 inicia su actividad, como operadora de los Bloques Mauro Dávalos Cordero – MDC y Paraíso, Biguno, Huachito – PBH.

El 23 de noviembre de 2010, la Sucursal suscribió los Contratos Modificatorios de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en los Bloques Mauro Dávalos Cordero – MDC y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos – PBHI, estableciéndose una nueva modalidad contractual, mediante el pago de una tarifa por cada barril de petróleo producido (ajustable anualmente de acuerdo a índices inflacionarios CPI y PPI del Bureau of Labor Statistics of the United States Department of Labor) y un plazo hasta 2025.

Modificaciones Contractuales:

Desde la Suscripción del Contrato Modificatorio, se han realizado seis modificaciones contractuales en MDC y tres modificaciones contractuales en PBHI, que han permitido mejorar las condiciones contractuales de los Bloques mediante ajustes de tarifas y ampliación de plazos.

El plazo vigente del Contrato del Bloque MDC se extiende hasta el año 2034 y el plazo vigente del Contrato del Bloque PBHI es hasta el 2038. Durante el año 2024 se suscribió el Contrato Modificatorio N°6 de MDC; por lo que existen actividades contractuales pendientes de ejecución en este Bloque.

En 2025 se ejecutó la perforación de un pozo en un prospecto exploratorio al sur del Bloque PBHI, confirmando la presencia de hidrocarburos en el campo Pambil.

Exploración

b) West Amer - Egipto

En el marco del proceso de licitación para 2021, abierto por la Egyptian General Oil Company (EGPC), la filial Sipetrol International S.A., se adjudicó el 28 de febrero de 2022, el Bloque de concesión West Amer. El 17 de mayo de 2023 se firmó un contrato entre Sipetrol International S.A., Sucursal Egipto y el Ministerio de Petróleo de Egipto, con participación del 100% (Operador), por dos periodos de exploración. El primer período, de cuatro años, con compromiso financiero de US\$ 9,8 millones, cuyo detalle se detalla en Nota 36. La segunda fase de exploración de dos años es opcional.

De alcanzar un descubrimiento comercial, Sipetrol International S.A., obtendrá un contrato con una duración de 20 años.

16. DERECHOS DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

El detalle de los Derechos de uso y pasivos por arrendamiento es el siguiente:

a) Derechos de uso: Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es la siguiente:

Al 31 de diciembre de 2025

	Oficinas MUS\$	Transporte terrestre MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2025	714	2.499	3.213
Adiciones	-	6.838	6.838
Amortización del año	(246)	(2.036)	(2.282)
Saldo al 31.12.2025	468	7.301	7.769

Al 31 de diciembre de 2024

	Oficinas MUS\$	Transporte terrestre MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2024	695	236	931
Adiciones	239	2.644	2.883
Amortización del año	(220)	(381)	(601)
Saldo al 31.12.2024	714	2.499	3.213

b) Pasivos por arrendamientos: El siguiente es un análisis de vencimiento de los pasivos de arrendamiento:

Al 31 de diciembre de 2025

	Corriente Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	No Corriente + 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos de Inmueble	338	348	-	-	348
Contratos de operación terrestre	3.681	3.832	-	-	3.832
Totales	4.019	4.180	-	-	4.180

Al 31 de diciembre de 2024

	Corriente Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	No Corriente + 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos de Inmueble	330	460	143	-	603
Contratos de operación terrestre	1.041	1.479	-	-	1.479
Totales	1.371	1.939	143	-	2.082

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, el riesgo de liquidez asociado a estos vencimientos está cubierto con los flujos operacionales del Grupo. La Sociedad y filiales no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

El Grupo tiene ciertos contratos, los cuales contienen opciones de renovación y para los cuales se tiene certidumbre razonable que se ejercerá dicha opción (indefinidamente o por un período indicado), el ejercicio de arrendamiento usado para efectuar la medición del pasivo y activo corresponde a dicho ejercicio salvo que sea la vida útil del bien involucrado menor, en cuyo caso la vida útil del bien está considerada como el plazo del contrato.

No existen convenios incorporados en los contratos de arrendamiento a ser cumplidos por el Grupo a través de la vida de dichos contratos.

El Grupo no tiene ningún otro flujo de efectivo al que está expuesto con respecto a los pasivos de arrendamiento anteriormente informados.

La siguiente tabla reporta el movimiento de la obligación por pasivos de arrendamiento y flujos:

	Para el año finalizado al	
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldo inicial	3.453	937
Adiciones	6.838	2.883
Gasto por intereses	674	173
Pagos de capital	(2.092)	(367)
Pagos de intereses	(674)	(173)
Saldo final	8.199	3.453

17. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Rubro	Pasivos financieros medidos a costo	
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Pasivos por arrendamiento, corrientes (Nota 16 b)	4.019	1.371
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 18)	63.239	63.285
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Nota 9 b)	106	1.513
Total pasivos financieros, corrientes	67.364	66.169
No corriente		
Pasivos por arrendamiento, no corrientes (Nota 16 b)	4.180	2.082
Total pasivos financieros, no corrientes	4.180	2.082
Totales	71.544	68.251

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



Los cambios en los pasivos que surgen de actividades de financiación se muestran en el siguiente cuadro de conciliación:

Conciliación de pasivos que surgen de actividades de financiación

	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujo de efectivo				
Saldo al 01.01.2025				Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos Contratos	Otros cambios	Saldo al 31.12.2025
(1)	Provenientes	Utilizados						(1)
MUS\$	MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	3.453	-	(2.766)	-	-	6.838	674	8.199
Préstamos de empresas relacionadas		-	(74)	-	-	-	180	106
Otros	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)
Total	3.453	-	(2.841)	-	-	6.838	854	8.304

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente.

	Flujos de			Cambios que				Saldo al 31.12.2024 (1) MUS\$
	efectivo de financiamiento		no representan flujo de efectivo					
	Saldo 01.01.2024 (1) MUS\$	Provenientes MUS\$	Utilizados MUS\$	Cambios en valor razonable MUS\$	Diferencias de cambio MUS\$	Nuevos Contratos MUS\$	Otros cambios MUS\$	
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	937	-	(392)	-	-	2.883	25	3.453
Total	937	-	(392)	-	-	2.883	25	3.453

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente.

18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	Total Corriente	
	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Proveedores facturados	14.267	11.037
Proveedores provisionados (1)	44.534	45.397
Acreedores varios	149	157
Pasivos por retención de impuestos (d)	3.132	1.725
Otras cuentas por pagar	1.157	4.969
Totales	63.239	63.285

(1) Incluye MUS\$ 19.869 y MUS\$ 22.079, correspondiente al 12% de participación de las utilidades de ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, que deben ser enteradas en arcas fiscales de Ecuador.

a) Vencimientos futuros

El detalle de los vencimientos futuros al 31 de diciembre de 2025 y 2024 son los siguientes:

	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Hasta 30 días	56.012	59.368
Entre 31 y 60 días	7.209	1
Entre 61 y 90 días	-	3.916
Entre 91 y 120 días	11	-
181 días y más	7	-
Totales	63.239	63.285

b) Vencimientos de pagos a proveedores

La Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	366 y más MUS\$	Total MUS\$	Período de pago días
Productos	1.067	1.386	-	-	-	-	2.453	12
Servicios	4.408	5.823	-	-	-	-	10.231	13
Otros	12	-	-	-	-	-	12	22
Totales	5.487	7.209	-	-	-	-	12.696	16

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-180 MUS\$	181 y más MUS\$	
Productos	381	-	-	-	-	-	381
Servicios	1.171	-	-	11	-	-	1.182
Otros	1	-	-	-	-	7	8
Totales	1.553	-	-	11	-	7	1.571

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



La información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más	Total	Período de pago (días)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Productos	878	-	-	-	-	-	878	12
Servicios	8.512	-	-	-	-	-	8.512	13
Otros	152	-	-	-	-	-	152	22
Totales	9.542	-	-	-	-	-	9.542	16

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Productos	299	-	-	-	-	-	299
Servicios	1.162	-	-	-	-	-	1.162
Otros	25	1	8	-	-	-	34
Totales	1.486	1	8	-	-	-	1.495

c) Operaciones de confirming

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 el Grupo no mantiene operaciones de “confirming”.

d) Pasivos por retención de impuestos

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 el detalle de los pasivos por retención de impuestos es el siguiente:

	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
IVA Débito Fiscal - Chile	-	55
Impuesto de retención - Chile	197	200
IVA Débito Fiscal - Ecuador	737	1.470
Impuesto de retención - Uruguay	2.198	-
Totales	3.132	1.725

19. OTRAS PROVISIONES

El desglose de las otras provisiones al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Movimiento

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	173	534	4.467	3.283
Totales	173	534	4.467	3.283

(1) Corresponde a los costos estimados futuros por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones o de las actividades de operación, según sea el caso, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es 11% anual.

El movimiento de las provisiones detalladas por concepto es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2025		Desmantelamiento Costos reestructuración y rehabilitación MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicio al 01.01.2025		3.817	3.817
Provisiones adicionales		943	943
Reversión de provisión		(120)	(120)
Saldo final al 31.12.2025		4.640	4.640
Al 31 de diciembre de 2024		Desmantelamiento Costos reestructuración y rehabilitación MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicio al 01.01.2024		4.080	4.080
Provisiones adicionales		755	755
Reversión de Provisión		(1.018)	(1.018)
Saldo final al 31.12.2024		3.817	3.817

20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados es la siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Provisión indemnización años de servicios (1)	478	654	8.189	6.894
Participación y bonos del personal (2)	7.146	7.567	-	-
Vacaciones devengadas	1.510	1.122	-	-
Otros beneficios al personal (3)	451	511	86	75
Totales	9.585	9.854	8.275	6.969

(1) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios (IAS) a todo evento que el Grupo mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha. El pasivo reconocido en el balance correspondiente a los planes de beneficios definidos brindados a los trabajadores es el valor presente de las obligaciones por dichos beneficios definidos a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados. La obligación por IAS, es calculada anualmente basada en un modelo actuarial elaborado por un actuario independiente, empleando el método de la Unidad de Crédito Proyectada. El valor presente de las obligaciones por IAS, se determina descontando los flujos futuros estimados utilizando para ello la tasa de interés del bono corporativo serie E en UF nominado en la moneda en que se pagarán los beneficios y considerando los plazos de vencimiento de las obligaciones del grupo ENAP.

(2) Corresponden a participación en utilidades, establecidas por Ley; bono renta variable, participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.

(3) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldo, etc.

Beneficios por terminación - Las indemnizaciones por cese, se pagan cuando la relación laboral es terminada antes de la fecha normal de jubilación. Se reconocen los beneficios por terminación de acuerdo con los convenios colectivos vigentes. Los beneficios con vencimiento superior a 12 meses posterior al final del período de referencia se descuentan a su valor actual.

a) Movimiento de la indemnización por años de servicios

El movimiento de la provisión por indemnización por años de servicios es el siguiente:

	No Corriente	
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Movimiento:		
Saldo inicial	6.894	7.490
Costos por intereses	940	615
Pérdidas (ganancias) actuariales	301	(171)
Beneficios pagados	(336)	(561)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	214	(297)
Traspaso desde (al) pasivo corriente	176	(182)
Totales	<u>8.189</u>	<u>6.894</u>

Hipótesis Actuariales

Anualmente, el Grupo realiza una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la última modificación a la tasa de descuento aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se realizó en el mes de diciembre de 2025. Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	31.12.2025	31.12.2024
Tasa de descuento Chile	5,52%	5,52%
Tasa de descuento Ecuador	5,11%	5,24%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	3,00%	3,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	6,34%	8,09%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	3,06%	4,02%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2020	RV-2020
Tabla de mortalidad Ecuador	TM IESS 2002	TM IESS 2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

<u>Chile</u>	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	2.700	2.859	2.553
Tasa de descuento	5,52%	4,52%	6,52%
Sensibilidad porcentual	-	(18,00)%	18,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	159	(147)
<u>Ecuador</u>			
Valor actuarial MUS\$	5.967	6.244	5.671
Tasa de descuento	5,11%	4,61%	5,61%
Sensibilidad porcentual	-	(10,00)%	10,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	277	(296)

b) Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Corriente				
	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2025	654	7.567	1.122	511	9.854
Provisiones Adicionales	50	(2.351)	1.217	2.287	1.203
Provisión Utilizada	(261)	1.833	(986)	(2.398)	(1.812)
Incremento en el cambio de moneda extranjera	35	97	157	51	340
Provisión total, saldo al 31.12.2025	478	7.146	1.510	451	9.585

	Corriente				
	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal MUS\$	Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2024	518	6.134	1.066	623	8.341
Provisiones Adicionales	493	30.377	729	2.084	33.683
Provisión Utilizada	(314)	(28.933)	(626)	(2.174)	(32.047)
(Decremento) en el cambio de moneda extranjera	(43)	(11)	(47)	(22)	(123)
Provisión total, saldo al 31.12.2024	654	7.567	1.122	511	9.854

21. PATRIMONIO

21.1 Capital Emitido

Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto. Los aumentos y disminuciones de capital son aprobados en Juntas Extraordinarias de Accionistas, de acuerdo con lo establecido en la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas. El accionista ENAP debe observar la normativa aplicable y obtener las autorizaciones requeridas, para que su representante comparezca en la Junta Extraordinaria respectiva, aprobando aumentar o disminuir el capital de la respectiva filial.

	Capital accionario	
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	1.400.991	984.171
Totales	1.400.991	984.171

Con fecha 30 de abril de 2025, en Junta ordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. se acordó la no distribución de utilidades acumuladas y la capitalización de estas por la suma de MUS\$ 416.820.

Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad de acciones	
	31.12.2025	31.12.2024
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	83.699.954	83.699.954
Totales	83.699.954	83.699.954

21.2 Distribución de dividendos

Como sociedad anónima de derecho privado, la distribución de utilidades de la Sociedad se regula con acuerdo a lo establecido en la Ley 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Desde esta perspectiva, la distribución de dividendos es definida en Junta Ordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. de acuerdo con la normativa vigente.

21.3 Distribución y/o Capitalización de resultados

En tanto sociedad anónima de derecho privado, la distribución y/o capitalización de los resultados de la Sociedad se regula de con acuerdo a lo establecido en la Ley 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

21.4 Gestión de capital

La gestión de capital, cuyo objetivo se refiere a la administración del patrimonio de la Sociedad, se realiza de acuerdo con el siguiente detalle:

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.

- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.
- Maximizar el valor de la compañía en el mediano y largo plazo.

En línea con lo anterior, los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes y en los compromisos contraídos con el dueño. La Sociedad maneja su estructura de capital y realiza ajustes en base a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y recoger las oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la Sociedad.

21.5 Información sobre inversiones en el exterior:

En Sipetrol International S.A. durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025 y 2024, no hubo distribución de dividendos por los resultados acumulados por el año 2024 y 2023.

21.6 Otras reservas

	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Conversión de moneda extranjera (a)	(72.849)	(72.858)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos (b)	(744)	(518)
Reserva mayor valor en aporte de capital por desapropiación de Enap Sipetrol Argentina S.A.	-	6.870
Totales	<u>(73.593)</u>	<u>(66.506)</u>

(a) Conversión de moneda extranjera:

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Saldo al inicio	(72.858)	(72.846)
Resultados por cambios en coligadas con contabilidad en moneda nacional	9	(12)
Totales	<u>(72.849)</u>	<u>(72.858)</u>

(b) Reservas actuariales en planes de beneficios definidos:

	31.12.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Saldo al inicio	(518)	(762)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(226)	244
Totales	<u>(744)</u>	<u>(518)</u>

22. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 31 de diciembre de 2025 y 2024, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se presenta a continuación:

Entidad	Participación	Participaciones no controladora		Pérdida atribuible a participaciones no controladoras en Resultado	
		Patrimonial			
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,0%	2	2	(1)	(1)
Petro Servicios Corp.	0,5%	-	-	-	(1)
Totales		2	2	(1)	(2)

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se resume a continuación:

	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicio	2	4
Participación de los resultados del ejercicio	(1)	(2)
Otros	1	-
Totales	2	2

23. SEGMENTOS DE NEGOCIOS

Criterios de segmentación

La información por segmento se estructura según la distribución geográfica de la Sociedad.

Segmentos principales de negocio de la Sociedad:

- América Latina, que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en América Latina (Ecuador).
- MENA (Middle East and North Africa) que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en la zona geográfica de Medio Oriente y Norte de África (Egipto).

Los ingresos y gastos que no pueden ser atribuidos específicamente a ningún segmento, así como los ajustes de consolidación, se atribuyen a una unidad corporativa, asignando también las partidas de conciliación que surgen de comparar los estados financieros de los distintos segmentos con los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Los costos incurridos por la unidad corporativa se prorratan, mediante un sistema de distribución interna de costos, entre los distintos segmentos para efectos de gestión.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

La estructura de esta información está diseñada como si cada segmento de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes, que se distribuyen en función del riesgo de los activos asignados a cada segmento de acuerdo con los presupuestos aprobados.

A continuación, se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Al 31 de diciembre de 2025				Al 31 de diciembre de 2024			
	América Latina MUS\$	M. Oriente Norte de África MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	América Latina MUS\$	M. Oriente Norte de África MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	321.212	50.752	2.223	374.187	315.876	63.970	-	379.846
Costo de ventas	(177.760)	(27.767)	(1.277)	(206.804)	(168.904)	(28.304)	(817)	(198.025)
Margen bruto	143.452	22.985	946	167.383	146.972	35.666	(817)	181.821
Otros ingresos, por función	-	-	-	-	-	-	622	622
Gastos de administración	(9.616)	(2.001)	(5.907)	(17.524)	(9.874)	(1.515)	(4.069)	(15.458)
Otros gastos por función	(1.071)	(962)	(3.905)	(5.938)	406	(2.448)	(3.575)	(5.617)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	132.765	20.022	(8.866)	143.921	137.504	31.703	(7.839)	161.368
Otras pérdidas	-	-	(26.702)	(26.702)	-	-	(6.834)	(6.834)
Ingresos financieros	1.412	4.132	26.530	32.074	2.495	2.860	30.492	35.847
Costos financieros	(1.411)	(2)	(497)	(1.910)	(829)	(4)	(2.349)	(3.182)
Participación en pérdida de asociadas	-	-	(34)	(34)	-	-	(191)	(191)
contabilizadas por método de la participación	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencias de cambio	16	932	355	1.303	-	(11)	584	573
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	132.782	25.084	(9.214)	148.652	139.170	34.548	13.863	187.581
(Gasto) ganancia por impuestos a las ganancias	(29.775)	(23.653)	(5.936)	(59.364)	(39.543)	5.471	(3.618)	(37.690)
Ganancia (pérdida) procedente de actividades continuadas	103.007	1.431	(15.150)	89.288	99.627	40.019	10.245	149.891
Ganancia (pérdida), atribuible a propietarios de la controladora	103.008	1.431	(15.150)	89.289	99.629	40.019	10.245	149.893
Pérdida atribuible a participaciones no controladoras	(1)	-	-	(1)	(2)	-	-	(2)
Ganancia (pérdida), atribuible a propietarios de la controladora	103.007	1.431	(15.150)	89.288	99.627	40.019	10.245	149.891

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Producto	Al 31 de diciembre de 2025								Al 31 de diciembre de 2024							
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		Totales		América Latina		MENA		Corp y Ajustes		Totales	
	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	-	-	52.388	-	-	-	52.388	-	-	-	62.815	-	62.815	-	125.630	-
Ventas de servicios petroleros	320.461	-	-	-	2.223	-	322.684	-	315.507	-	-	-	315.507	-	631.014	-
Otras ventas	751	-	(1.636)	-	-	-	(885)	-	369	-	1.155	-	1.524	-	3.048	-
Totales	321.212	-	50.752	-	2.223	-	374.187	-	315.876	-	63.970	-	379.846	-	759.692	-

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



Costo de ventas y gastos

El detalle del costo de ventas y gastos del Grupo por área geográfica, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se desglosa de la siguiente manera:

Detalle de gastos	Acumulado América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	177.760	168.904	27.767	28.304	1.277	817	206.804	198.025
Gastos de administración	9.616	9.874	2.001	1.515	5.907	4.069	17.524	15.458
Otros gastos, por función	1.071	(406)	962	2.448	3.905	3.575	5.938	5.617
Costos financieros	1.411	829	2	4	497	2.349	1.910	3.182
Totales	189.858	179.201	30.732	32.271	11.586	10.810	232.176	222.282

A continuación, se incluye información de la depreciación del Grupo por área geográfica al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Depreciación	Acumulado América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	78.765	78.919	14.529	15.707	-	-	93.294	94.626
En Gastos de Administración	28	565	-	-	-	-	28	565
En otros gastos por función	20	28	-	-	-	-	20	28
Totales	78.813	79.512	14.529	15.707	-	-	93.342	95.219

A continuación, se incluye información del estado de situación financiera del Grupo Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
América Latina	113.397	131.519	506.724	441.276	394.591	288.407	14.614	10.243	210.916	274.145
MENA	267.108	295.971	59.552	63.390	30.402	12.134	492	492	295.766	346.735
Ajustes y Corp.	600.934	523.230	3.138	2.348	(317.123)	(199.000)	1.816	1.599	919.379	722.979
Totales	981.439	950.720	569.414	507.014	107.870	101.541	16.922	12.334	1.426.061	1.343.859

24. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	52.388	62.815
Ventas de servicios petroleros	322.684	315.507
Otros ingresos de explotación	(885)	1.524
Totales	374.187	379.846

25. COSTOS DE VENTAS

El detalle del costo de ventas es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Costos directos	80.545	71.638
Transporte y procesos	1.399	342
Aprovisionamientos y otros costos operacionales (1)	29.504	31.419
Amortización	2.062	-
Depreciación y agotamiento	93.294	94.626
Totales	206.804	198.025

(1) Incluye gastos de personal y participación laboral principalmente en sucursal en Ecuador.

26. GASTOS DE ADMINISTRACION

El detalle de los gastos de administración y ventas es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Personal	9.510	8.527
Servicios	1.926	1.518
Seguros	86	102
Amortización	221	601
Depreciación	28	565
Otros	5.753	4.145
Totales	<u>17.524</u>	<u>15.458</u>

27. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de los otros gastos por función es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Pozos secos de exploración y abandonos (1)	(88)	(1.872)
Retiros y castigos	320	356
Depreciación lineal	20	28
Costos de exploración y otros	5.686	7.105
Totales	<u>5.938</u>	<u>5.617</u>

(1) El gasto de pozos secos de exploración y abandonos en Ecuador tuvo un reverso de provisión del año anterior asociado al proyecto Pambil.

28. OTRAS PÉRDIDAS

Al 31 de diciembre de 2025 se presenta una pérdida de MUS\$ 26.702 correspondiente a la pérdida en la venta de los derecho en la inversión en Enap Sipetrol S.A. y la participación en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. realizada con fecha 13 de junio de 2025 por MUS\$ 33.634 y una utilidad por el reverso de Otras Reservas por MUS\$ 62 correspondientes a la recomposición del patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. el 27 de marzo de 2025 y MUS\$ 6.870 registrada el 1 de junio de 2021 correspondiente un mayor valor en aporte de capital por desapropiación de una parte de las acciones de Enap Sipetrol Argentina S.A., en dicha fecha Enap Sipetrol S.A. dejó

de consolidar a esta sociedad y su participación de un 41,3% en adelante se presentó en el rubro "inversión en asociadas".

Al 31 de diciembre de 2024 las otras pérdidas corresponden al resultado del acuerdo de venta de la matriz ENAP y Enap Sipetrol S.A. con OBLITUS International Ltd. de la inversión en TERMAP por MUS\$6.834, ver detalle en Nota 12) Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.

29. INGRESOS FINANCIEROS

La composición de los ingresos financieros corresponde al siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Intereses por línea de crédito a la Matriz ENAP (a)	29.190	33.500
Intereses por inversiones y otros	2.884	2.347
Totales	32.074	35.847

(a) La línea de crédito otorgada a la Matriz ENAP tiene una tasa de descuento de 5,14% anual al 31 de diciembre de 2025 y 5,51% anual al 31 de diciembre de 2024.

30. COSTOS FINANCIEROS

La composición de los costos financieros es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Intereses de otros pasivos no financieros	748	519
Intereses de pasivos por arrendamiento	674	173
Otros gastos financieros	488	2.490
Totales	1.910	3.182

31. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	15.300	14.206
Beneficios de corto plazo a empleados	6.784	6.258
Otros gastos del personal	2.525	2.409
Otros beneficios a largo plazo	931	946
Totales	<u>25.540</u>	<u>23.819</u>

El cargo en resultados por concepto de gastos del personal incluido en los costos de explotación, costos de distribución, gastos de administración y otros gastos por función es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Costos de Ventas	12.490	11.732
Gastos de administración	9.510	8.527
Otros Gastos por función (1)	3.540	3.560
Totales	<u>25.540</u>	<u>23.819</u>

(1) Corresponde gastos de personal de exploración.

32. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Conceptos	Acumulado	
	01.01.2025	01.01.2024
	31.12.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	903	(109)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	60	(78)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	166	-
Activos por impuestos corrientes	356	(2)
Derechos por cobrar no corrientes	-	(36)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	135	298
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	38	(26)
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	(191)	226
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	(163)	300
Otros pasivos financieros, no corrientes	(4)	-
Otros	3	-
Totales	1.303	573

33. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	01.01.2025	01.01.2024
			31.12.2025	31.12.2024
			MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ Argentinos	Dólar	-	15
Efectivo y equivalentes al efectivo	£ Libras Egipcias	Dólar	5.525	5.744
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ Reajustables	Dólar	5.710	1.821
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajustables	Dólar	-	29
Cuentas por cobrar, no corrientes	\$ Reajustables	Dólar	51	51
Totales			11.286	7.660

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



				31.12.2025			
	Moneda extranjera	Moneda funcional		Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Pasivos Corrientes y No Corrientes							
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajustables	Dólar		995	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajustables	Dólar		5.623	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ No reajustables	Dólar		2.011	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajustables	Dólar		-	-	-	1.816
Totales				8.629	-	-	1.816

				31.12.2024			
	Moneda extranjera	Moneda funcional		Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Pasivos Corrientes y No Corrientes							
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajustables	Dólar		1.161	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajustables	Dólar		6.568	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ No reajustables	Dólar		1.983	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajustables	Dólar		-	-	-	1.599
Totales				9.712	-	-	1.599

34. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

Enap Sipetrol S.A. agencia en Ecuador, destina dentro de su Plan Anual de Gestión (PAG) valores para inversiones que potencializan el cumplimiento, iniciativas y buenas prácticas ambientales con el objeto de tener una operación responsable y sostenible con el medio ambiente que permita continuar con la certificación de Carbono Neutral y dar cumplimiento al estándar ambiental. Dentro de las actividades más relevantes se incluye la prevención y cuidado del medio físico o abiótico (Aire, Agua y tierra) y medio biótico (flora y fauna). Todas estas actividades enmarcadas en el seguimiento del Plan de Manejo Ambiental (PMA) en MDC y PBHI. Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 el gasto alcanza a MUS\$ 5.811 y MUS\$ 5.639 respectivamente.

35. JUICIOS, RESTRICCIONES, CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

A continuación, se presenta un detalle del principal juicio vigente que pudiese tener un efecto material adverso para la Sociedad.

Partes: Candelario Alvarado Celso Primitivo, Merizalde Campoverde Santos Martín, Ortiz Prias Jessica Dolores, Romero Villagrán Eufemia Rosa, Tanguila Grefa Rosita Elvira, Yumbo Tanguila Jefferson Benjamín. Vs. Empresa ENAP SIPEC.

Rol N°: 22252-2021-00253 1473-23-EP. **Tribunal:** Corte Constitucional.

Materia: Supuestos daños derivados de la operación petrolera. **Cuántía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: La acción de protección versa sobre supuestos derechos al ambiente y al buen vivir vulnerados a causa del ruido de MDC, de la contaminación causada por los mecheros y contaminación de la zona de compostaje.

Estado actual: Primera y segunda instancia con sentencia. Se presentó Acción Extraordinaria de Protección por parte de ENAP Sipetrol, sin embargo, se resolvió la inadmisibilidad por parte de la Corte Constitucional. Etapa de ejecución de sentencia de instancia. ENAP y el Estado han presentado los Informes de Cumplimiento de Sentencia al Defensor del Pueblo y al Juez. Con fecha 30 de mayo de 2025 se llevó a cabo la audiencia para verificar el cumplimiento de la sentencia. La reinstalación de la audiencia fue convocada para el 11 de julio de 2025, a la fecha no hay notificación de resolución escrita.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



36. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Ministerio de Medio Ambiente Ecuador	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre febrero y diciembre de 2026.	Póliza de seguro	7.915
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027.	Boleta de garantía	9.800

37. ÁMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La Sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

RUT	Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación			Relación	Actividad
				Directa	Indirecta	Total		
E-0	Enap Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial directa	Realizar y administrar inversiones . Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
E-0	EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	99,0%	-	99,0%	Filial directa	Exploración, explotación, transporte, comercialización y servicios para la exploración y explotación de Hidrocarburos.
E-0	Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	Servicios Petroleros.

A continuación, se presenta, de manera resumida, información financiera de cada Sociedad consolidada:

Al 31 de diciembre de 2025	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos	Costo	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes		Ordinarios	Ordinarios	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$	
Sociedad								
Enap Sipetrol International S.A.	267.108	59.552	30.402	492	295.766	50.752	(27.767)	1.431
EOP Servicios Petroleros S.A.	267	-	147	-	120	-	-	(87)
Petro Servicios Corp. S.A.	164	-	97	-	67	-	-	(100)
Totales	267.539	59.552	30.646	492	295.953	50.752	(27.767)	1.244

Al 31 de diciembre de 2024	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos	Costos	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes		Ordinarios	Ordinarios	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$	
Sociedad								
Enap Sipetrol International S.A.	295.972	63.390	12.135	492	346.735	63.970	(28.304)	40.019
EOP Servicios Petroleros S.A.	236	-	30	-	206	-	-	(91)
Petro Servicios Corp. S.A.	375	-	374	-	1	-	-	(134)
Totales	296.583	63.390	12.539	492	346.942	63.970	(28.304)	39.794

38. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2026 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de éstos.

* * * *