ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026

2026

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota N°	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	80.610	87.873
Otros activos financieros, corrientes	7	80.478	-
Otros activos no financieros, corrientes	8	1.735	134
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	87.068	143.929
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	861.171	749.503
Total activos corrientes		1.111.062	981.439
Activos no corrientes			
Otros activos no financieros, no corrientes	8	1.873	9.800
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, no corrientes	9	45	51
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12	98	100
Propiedades, planta y equipo	13	516.559	535.760
Derechos de uso	16	6.919	7.769
Activos por impuestos diferidos	11	19.340	15.934
Total de activos no corrientes		544.834	569.414
TOTAL ACTIVOS		1.655.896	1.550.853

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota N°	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Pasivos por arrendamientos, corrientes	16	1.182	4.019
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	18	51.803	63.239
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	309	106
Otras provisiones, corrientes	19	174	173
Pasivos por impuestos, corrientes	11	15.805	30.748
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	20	8.287	9.585
Total pasivos corrientes		77.560	107.870
Pasivos no corrientes			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	16	6.253	4.180
Otras provisiones a largo plazo	19	4.836	4.467
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	20	9.602	8.275
Total pasivos no corrientes		20.691	16.922
Total pasivos		98.251	124.792
Patrimonio			
Capital emitido	21.1	1.400.991	984.171
Resultados acumulados		221.365	506.110
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	21.6	(74.084)	(73.593)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.557.643	1.426.059
Participaciones no controladoras	22	2	2
Total patrimonio		1.557.645	1.426.061
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.655.896	1.550.853

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025
	N°	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	24	298.722	272.268	98.243	79.820
Costo de ventas	25	(160.749)	(150.164)	(54.935)	(45.547)
Margen bruto		**137.973**	**122.104**	**43.308**	**34.273**
Gastos de administración	26	(14.385)	(12.644)	(4.790)	(4.415)
Otros gastos, por función	27	(8.969)	(8.014)	(5.929)	(3.686)
Ganancia de actividades operacionales		**114.619**	**101.446**	**32.589**	**26.172**
Otras pérdidas	28	-	(26.702)	-	-
Ingresos financieros	29	28.427	27.983	10.490	9.281
Costos financieros	30	(1.694)	(1.393)	(559)	(520)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	12	5	(32)	3	2
Diferencias de cambio	32	(180)	1.186	(218)	599
Ganancia, antes de impuesto		**141.177**	**102.488**	**42.305**	**35.534**
Gastos por impuestos a las ganancias	11	(9.102)	(25.604)	(12.053)	(6.339)
Ganancia		**132.075**	**76.884**	**30.252**	**29.195**
Ganancia (pérdida), atribuible a:					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		132.075	76.885	30.253	29.195
(Pédida), atribuible a participaciones no controladoras	22	-	(1)	(1)	-
Ganancia		**132.075**	**76.884**	**30.252**	**29.195**

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Ganancia	132.075	76.884	30.252	29.195
Otro resultado integral				
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Otro resultado integral, antes de impuestos, pérdidas por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(484)	(319)	(165)	(107)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	(484)	(319)	(165)	(107)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Diferencias de cambio por conversión				
(Pérdidas) ganancias por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(7)	4	(5)	(2)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	(7)	4	(5)	(2)
Otro resultado integral	(491)	(315)	(170)	(109)
Resultado integral	131.584	76.569	30.082	29.086
Resultado integral, atribuible a:				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	131.584	76.570	30.083	29.086
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	-	(1)	(1)	-
Resultado integral	131.584	76.569	30.082	29.086

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

				Cambios en otras reservas							
	N°	Capital emitido MUS$	Primas de emisión MUS$	Reservas de diferencias de cambio en conversiones MUS$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS$	Otras reservas varias MUS$	Total reservas MUS$	Resultados acumulados MUS$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Participaciones no controladas MUS$	Patrimonio total MUS$
Saldo Inicial 01.01.2026		984.171	9.371	(72.849)	(744)	-	(73.593)	506.110	1.426.059	2	1.426.061
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia		-	-	-	-	-	-	132.075	132.075	-	132.075
Otro resultado integral	21.6	-	-	(7)	(484)	-	(491)	-	(491)	-	(491)
Resultado integral		-	-	(7)	(484)	-	(491)	132.075	131.584	-	131.584
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	21.3	416.820	-	-	-	-	-	(416.820)	-	-	-
Total cambios en patrimonio		416.820	-	(7)	(484)	-	(491)	(284.745)	131.584	-	131.584
Saldo Final 30.09.2026		1.400.991	9.371	(72.856)	(1.228)	-	(74.084)	221.365	1.557.643	2	1.557.645
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)		-	-	-	-	-	-	76.885	76.885	(1)	76.884
Otro resultado integral		-	-	4	(319)	-	(315)	-	(315)	-	(315)
Resultado integral		-	-	4	(319)	-	(315)	76.885	76.570	(1)	76.569
(Disminución) incremento por transferencias y otros cambios	21.6 (c)	-	-	-	-	(6.870)	(6.870)	-	(6.870)	1	(6.869)
Total cambios en patrimonio		-	-	4	(319)	(6.870)	(7.185)	76.885	69.700	-	69.700
Saldo Final 30.09.2025		984.171	9.371	(72.854)	(837)	-	(73.691)	493.706	1.413.557	2	1.413.559

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota N°	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 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		357.449	251.290
Otros cobros por actividades de operación		16	223
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(77.283)	(80.036)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(29.158)	(27.854)
Otros pagos por actividades de operación		(20.093)	(26.628)
Impuestos a las ganancias pagados		(5.751)	(27.833)
Otras entradas de efectivo		15.123	27.323
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		240.303	116.485
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		(80.000)	-
Préstamos a entidades relacionadas		(106.204)	(49.039)
Cobro de préstamos a entidades relacionadas		5.497	15.352
Compras de propiedades, planta y equipo	13	(66.514)	(111.236)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		3.118	2.408
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de inversión		(244.103)	(142.515)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		-	2.388
Pago de pasivos por arrendamientos financieros	17	(2.551)	(1.385)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación	17	(592)	(3.048)
Otras entradas de efectivo		2	-
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de financiación		(3.141)	(2.045)
(Disminución) neta en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(6.941)	(28.075)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(322)	853
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		87.873	85.252
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	80.610	58.030

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

Índice **Página**

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 críticos 23
6. Efectivo y equivalentes al efectivo 25
7. Otros activos financieros corrientes 25
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes 26
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar 26
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 28
11. Activos y pasivos por impuestos corrientes, impuestos diferidos y gastos por impuestos a las ganancias 31
12. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación 33
13. Propiedades, planta y equipo 36
14. Participaciones en operaciones conjuntas 38
15. Concesiones 40
16. Derechos de uso y pasivos por arrendamiento 41
17. Pasivos financieros 43
18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 44
19. Otras provisiones 46
20. Provisiones por beneficios a los empleados 47
21. Patrimonio 50
22. Participaciones no controladoras 52
23. Segmentos de negocios 52
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 58
32. Diferencias de cambio 59
33. Moneda extranjera 59
34. Información sobre medio ambiente 60
35. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales 60
36. Garantías comprometidas con terceros 61
37. Ámbito de consolidación 61
38. Hechos posteriores 62

1. INFORMACIÓN GENERAL

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

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 Nº 10 celebrada el 24 de septiembre 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 intermedios de la Sociedad correspondientes, al y por el período terminado el 30 de septiembre de 2026, fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 27 de octubre 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 consolidados intermedios, 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 intermedios, 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 Intermedios del Grupo, por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2026 han sido preparados de conformidad con NIC 34 Información Financiera Intermedia incorporada en 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 intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración de Enap Sipetrol S.A.. 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 intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las Normas de Contabilidad NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2026, y han sido aplicadas de manera uniforme al año comparativo que se presenta en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y reclasificaciones - Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y filiales y comprenden el estado consolidado intermedio de situación financiera al 30 de septiembre de 2026, el estado consolidado intermedio de resultados, de resultados integrales, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo al 30 de septiembre de 2026, y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios del Grupo 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 ésta pierde control en esa filial. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial son incluidos en los estados de resultados consolidados intermedios 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 intermedios, 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 intermedios 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 relativas 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**	
			30.09.2026	**31.12.2025**
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 período 2026 y año 2025:

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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:

a) sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
b) sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
c) sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta; y
d) 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 intermedio y en el estado de resultados integrales consolidado intermedio de acuerdo con su naturaleza específica.

En los presentes estados financieros consolidados intermedios 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. Los ajustes de conversión son incluidos en otros resultados integrales.

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 intermedios, de acuerdo con el siguiente detalle:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Pesos Chilenos	972,60	907,13
Pesos Argentinos	1.523,97	1.454,92
Libra Egipcia	51,94	47,67
Libra Esterlina	0,75	0,74
Unidad de fomento	0,02	0,02

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios y estado consolidado de situación financiera intermedio.

A nivel de saldos en el estado consolidado de situación financiera intermedia, 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, los activos y pasivos por impuestos diferidos sólo se compensan si la entidad tiene el derecho legal de liquidar los importes del impuesto corriente sobre una base neta y son recaudados por la misma administración

tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legal 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 y 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 a partir de la fecha de utilización en la vida útil estimada de los activos relacionados.

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".

Las operaciones 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	Entre10 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", mediante la metodología de descontar los flujos futuros sobre la base de una estimación conformada con los flujos hasta el año 2035 y de ahí en adelante una proyección hasta el fin de la concesión o hasta el umbral económico del área en caso de que sea menor.

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 intermedios 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 intermedios, y son ajustadas posteriormente en función de la porción de los resultados 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.

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.

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 período terminado el 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

k. Instrumentos financieros – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo 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.

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.

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.

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 acumulados 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 pagados 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 período 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 que es cuando se produce 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 es cuando los productos son entregados en el lugar indicado, de acuerdo con las condiciones pactadas y en las ventas por medio de ductos se produce con la entrega en la unidad de medición, y en el caso de terminales marítimas con la desconexión de la manguera de carga. En todos los casos inspectores certifican la entrega. No hay componentes financieros debido a que la venta es realizada con un período 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 debido a que la venta es realizada con un período promedio de cobro reducido, el cual está de acuerdo con prácticas normales de mercado.

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) de ese país, 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 en forma devengada usando el método de tasa de interés efectiva consolidados intermedios y en la medida en que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la filial o sucursal.

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 30 de septiembre de 2026 se ha utilizado una tasa de descuento de 5,701% y al 31 de diciembre de 2025 un 5,518% anual.

El Grupo reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General, 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.

El monto reconocido como provisión representa la mejor estimación de los pagos requeridos para liquidar la obligación presente a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, teniendo en consideración los riesgos de incertidumbre en torno a la obligación. Cuando una provisión es determinada usando los flujos de caja estimados para liquidar la obligación presente, su valor libro es el valor presente de dichos flujos de efectivo.

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. Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no existen contratos de carácter oneroso.

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 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 (patrimonio) o proviene de una combinación de negocios.

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. En caso contrario se reconocen los impuestos diferidos correspondientes.

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, según la naturaleza de la transacción subyacente. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal generan, cuando corresponda, impuestos diferidos de activo o 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 Juntas 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 registro del costo financiero 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 período, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

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.

Los intereses pagados por actividades de financiamiento corresponden a intereses pagados a bancos e instituciones financieras y a pasivos por arrendamientos. Para efectos comparativos a septiembre 2025 se reclasificaron intereses por arrendamiento por MUS$ 466 los cuales estaban presentados como Actividades de Operación.

v. Clasificación de saldos en corriente y no corriente - En el estado consolidado de situación financiera intermedio, 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 existiesen 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 intermedios:

Enmiendas a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación y medición de Instrumentos Financieros (modificaciones a la 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.

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios. Sin embargo, ellas podrían tener un impacto en los estados financieros consolidados intermedios 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 de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación y revelación en 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.
NIIF 20 Activos regulatorios y pasivos regulatorios	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2029.

Enmiendas a Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
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.
Modificaciones a la opción de valor razonable para inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (modificaciones a la NIC 28)	Una entidad aplicará las modificaciones al mismo tiempo y sobre la misma base en que aplique la NIIF 18.
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 expuesto 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 30 de septiembre de 2026:

En miles de US$	2026	2027	2028	2029 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	51.803	-	-	-	51.803
Cuentas por pagar entidades relacionadas	309	-	-	-	309
Totales	52.112	-	-	-	52.112

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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se presenta una estimación de incobrables de MUS$ 621 (Nota 9 (b)).

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

En los presentes estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios.

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 septiembre 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:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Caja	3	2
Bancos	34.060	82.837
Depósitos a plazo	46.547	5.034
Totales	80.610	87.873

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, tanto para septiembre de 2026 como para diciembre de 2025, devengando el interés de mercado para este tipo de inversiones.

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 origen	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Caja	US$	-	2
	AR$	1	-
	EG £	2	-
Bancos	US$	29.508	77.312
	EG £	4.552	5.525
Depósitos a plazo	US$	46.547	5.034
Totales		80.610	87.873

7 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES

Al 30 se septiembre de 2026, el rubro Otros Activos Financieros Corrientes incluye depósitos a plazo con vencimiento superior a 90 días mantenidos por la filial Sipetrol International S.A, por un capital de MUS$ 80.000, más intereses devengados por MUS$ 478. Dichos instrumentos presentan fecha de vencimiento el 16 de noviembre de 2026.

8 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	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Seguros pagados por anticipado	1.585	47	-	-
Garantía Bloque West Amer- Egipto (a)	-	-	1.873	9.800
Otros	150	87	-	-
Totales	1.735	134	1.873	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. Con fecha 6 de abril de 2026 se reduce la garantía por los gastos incurridos por la Sociedad.

9 DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Deudores por ventas (a)	67.864	120.633	-	-
Estimación deudores incobrables (b)	(621)	(621)	-	-
Deudores por ventas, neto	67.243	120.012	-	-
Deudores varios	1.712	856	45	51
Activos por retención de impuestos (d)	12.672	16.703	-	-
Otros deudores	5.441	6.358	-	-
Totales	87.068	143.929	45	51

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 de deudores por ventas consolidado al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

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 intermedios, no presenta cartera de deudores repactada.

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	Clientes 30.09.2026 N°	Cartera bruta 30.09.2026 MUS$	Clientes 31.12.2025 N°	Cartera bruta 31.12.2025 MUS$
Al día	3	65.551	3	71.139
1-30 días	1	1.549	3	4.936
31-60 días	-	-	2	3.793
61-90 días	-	-	2	127
91-120 días	-	-	1	4.564
121-150 días	-	-	1	3.880
151-180 días	-	-	2	5.087
181-210 días	-	-	1	4.568
211-250 días	-	-	1	10.262
> 250 días	1	764	2	12.277
Totales	4	67.864	4	120.633

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

Al 30 de septiembre de 2026 los saldos al día corresponden en un 89% (87% al 31 de diciembre de 2025) a contratos con el Estado de Ecuador y un 11% (13% al 31 de diciembre de 2025) a saldos con el Estado de Egipto.

Los saldos vencidos y no deteriorados con los Estados de Ecuador y Egipto no devengan intereses. Al 30 de septiembre de 2026, la Sociedad, mantiene un saldo mayor a 90 días en Ecuador. Al 31 de diciembre de 2025, la Sociedad, mantenía saldos mayores a 90 días principalmente con el Estado de Egipto.

(b) Pérdidas crediticias esperadas

El monto de la estimación de cuentas incobrables al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	Estimación 30.09.2026 MUS$	Castigos 01.01.2026 30.09.2026 MUS$	Recuperos 01.01.2026 30.09.2026 MUS$
Estimación deudores incobrables (1)	(621)	-	-
Totales	(621)	-	-

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

(1) Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

(c) Documentos protestados y/o en cobranza judicial

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no existe cartera de clientes o documentos por cobrar protestados ni documentos por cobrar en cobranza judicial.

d) Activos por retención de impuestos

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 los activos por retención de impuestos presentan los siguientes saldos:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Iva Crédito Fiscal - Chile	2.279	2.014
Iva Crédito Fiscal - Ecuador	10.391	10.980
Otros impuestos por recuperar	2	3.709
Totales	12.672	16.703

10 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 30.09.2026 MUS$	Corriente 31.12.2025 MUS$
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Cta. Cte Mercantil	Matriz	US$	861.158	749.503
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Comercial	Accionista	US$	13	-
					Totales	861.171	749.503

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente 30.09.2026 MUS$	Corriente 31.12.2025 MUS$
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Comercial	Matriz	US$	309	106
					Totales	309	106

Los saldos y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo Nº 89 de la Ley Nº 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 período 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 de interés anual de 4,38% en 2026 y 2025, determinada de acuerdo con el rendimiento obtenido por la matriz ENAP de sus colocaciones.

c) Transacciones con partes relacionadas

Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripcion de la transacción	01.01.2026 30.09.2026 Monto MUS$	01.01.2026 30.09.2026 Efecto en resultado MUS$	01.01.2025 30.09.2025 Monto MUS$	01.01.2025 30.09.2025 Efecto en resultado MUS$
Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	US$	Servicios recibidos	2.260	(1.899)	1.941	(1.631)
				Servicios prestados	2.133	1.792	1.929	1.621
				Reembolso de gastos recibidos	-	-	90	90
				Reembolso de gastos emitidos	3	-	167	-
				Préstamos otorgados	121.141	-	54.530	-
				Abono de préstamos otorgados	(20.435)	-	(67.697)	-
				Intereses por préstamos otorgados	25.102	25.102	25.551	25.551
				Capitalización de utilidades (Ver Nota 21.3)	415.211	-	-	-
				Derecho en venta inversión	-	-	13.248	-
				Novación Mutuo	-	-	46.852	-
Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	US$	Capitalización de utilidades (Ver Nota 21.3)	1.609	-	-	-
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Asociada	US$	Reembolso de gastos recibidos	-	-	125	-
				Capitalización de deuda (Ver Nota 12 (b))	-	-	46.851	-

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 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Directorio Actual Nombre	Rut	Cargo	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Cristián Muga Aitken (1)	12.242.468-5	Presidente	5	-	2	-
Consuelo Raby Guarda (1)	11.703.205-1	Directora	5	-	2	-
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	8	4	2	1
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	8	8	2	3
Laura Elvira Albornoz Pollmann	10.338.467-2	Directora	8	8	2	3
Nolberto Javier Díaz Sánchez	8.469.685-4	Director	8	8	2	3
Ximena Verónica Corbo Urzúa	7.411.182-3	Directora	8	7	2	2
Sub-total			**50**	**35**	**14**	**12**

Directores Anteriores Nombre	Rut	Cargo	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa (2)	6.446.537-6	Presidenta	3	7	-	2
Andrés I. Rebolledo Smitmans (3)	8.127.608-0	Director	3	7	-	2
Sub-total			6	14	-	4
Total			**56**	**49**	**14**	**16**

(1) Con fecha 27 de marzo de 2026, S.E. el Presidente de la República, el señor José Antonio Kast designó don Cristián Muga Aitken como Presidente del Honorable Directorio y a doña Consuelo Raby Guarda como Directora.
(2) Con fecha 11 de marzo de 2026, la Sra. Gloria Maldonado Figueroa presentó su renuncia, al cargo de Presidenta del Honorable Directorio de Enap Sipetrol S.A..
(3) Con fecha 10 de marzo de 2026, el Sr. Andrés Rebolledo Smitmans, presentó su renuncia, al cargo de Director de Enap Sipetrol S.A..

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.

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

a) Pasivos por impuestos corrientes

El detalle al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Impuesto a la renta por pagar - Chile	40.614	54.581
Crédito por impuestos pagados en el exterior - Chile	(39.443)	(47.882)
Pagos Provisionales Mensuales - Chile	(150)	(5.418)
Otros impuestos por pagar - Chile	1.751	4.343
Impuesto a la renta por pagar - Uruguay	19.134	22.020
Crédito por impuestos pagados en el exterior - Uruguay	(17.000)	-
Impuesto a la renta por pagar - Ecuador	11.095	9.286
Pagos Provisionales Mensuales - Ecuador	-	(5.985)
Otros impuestos por pagar - Uruguay	(196)	(197)
Totales	15.805	30.748

b) Activos por impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Diferencia temporal:	Impuestos Diferidos			
	30.09.2026		31.12.2025	
	Activos MUS$	Pasivos MUS$	Activos MUS$	Pasivos MUS$
Relativos a provisiones	6.405	-	2.284	-
Relativos a activos diferidos tributariamente	12.962	-	10.794	-
Relativos a propiedades, plantas y equipos	-	2	-	-
Relativos a derechos de uso	129	-	77	-
Relativos a gasto financiero	-	-	2.779	-
Relativos a otros		154	-	-
Totales	19.496	156	15.934	-

	30.09.2026		31.12.2025	
	Activos MUS$	Pasivos MUS$	Activos MUS$	Pasivos MUS$
Presentación en estados financieros	19.340	-	15.934	-

Movimientos en importe reconocido en Estado de situación financiera:	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Importe reconocido en el resultado del período / año	3.406	2.886
Importe en otros rubros	-	(3)
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	3.406	2.883

c) Gastos por impuestos corrientes

El ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
(Gasto) por impuestos corrientes	(12.508)	(28.169)	(13.613)	(7.892)
Ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	3.406	2.565	1.560	1.553
(Gasto) por impuesto a las ganancias	(9.102)	(25.604)	(12.053)	(6.339)

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, extranjero	(9.272)	(27.424)	(11.327)	(7.176)
(Gasto) por Impuestos corrientes, neto, nacional	(3.236)	(745)	(2.286)	(716)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(12.508)	(28.169)	(13.613)	(7.892)

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero	3.059	2.072	1.395	1.413
Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional	347	493	165	140
Ingreso por impuestos diferidos, neto, total	3.406	2.565	1.560	1.553

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

De acuerdo con la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado a sus filiales, Sipetrol International S.A.y su agencia en Egipto, EOP Operaciones Petroleras S.A. y Petro Servicios Corp. S.A. y su agencia en Ecuador.

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:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(35.294)	(25.622)	(10.576)	(8.883)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	4.825	2.895	454	1.790
Efecto de ajustes a impuestos corrientes de períodos anteriores	23.077	-	-	-
Efecto impositivo por inversión en asociadas	-	(3.655)	-	3.021
Crédito por impuestos pagados en el exterior - Uruguay	17.000	-	17.000	-
Efecto impositivo rentas pasivas - Uruguay	(19.134)	-	(19.134)	-
Otro incremento (decremento) por impuestos legales	424	778	203	(2.267)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	26.192	18	(1.477)	2.544
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(9.102)	(25.604)	(12.053)	(6.339)

La tasa utilizada en Chile, como régimen general es de 27% en 2026 y 2025, como Sociedad de propiedad del Estado de Chile a través de la Matriz ENAP, su tasa como régimen especial es 25% en 2026 y 2025.

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son:

En Ecuador la tasa utilizada es 25% en 2026 y 2025, adicionalmente en febrero de 2025 se pagó MUS$ 3.907, provisionados durante el año 2024 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 2026 y 2025, más un 7% de distribución de dividendos y en Egipto la tasa de impuesto es de 40,55%. El contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto para la Sociedad en Uruguay.

A partir del 1 de enero de 2023, entraron en vigor 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 año 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%.

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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

a) Detalle de las inversiones

Al 30 de septiembre de 2026	Saldo al 01.01.2026 MUS$	Adiciones MUS$	Dismin. MUS$	Participación en resultado MUS$	Diferencia de conversión MUS$	Saldo al 30.09.2026 MUS$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	100	-	-	5	(7)	98
Totales	100	-	-	5	(7)	98

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$	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

(1) 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.

Previo a la venta y para perfeccionar la transacción se realizaron los siguientes actos administrativos:

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 Nº 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%.

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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Al 30 de septiembre de 2026

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS$	Activos no corrientes MUS$	Pasivos corrientes MUS$	Pasivos no corrientes MUS$	Ingresos MUS$	Resultado del período MUS$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,00%	492	-	-	-	7	13
Totales		492	-	-	-	7	13

Al 31 de diciembre de 2025

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS$	Activos no corrientes MUS$	Pasivos corrientes MUS$	Pasivos no corrientes MUS$	Ingresos MUS$	Resultado del año MUS$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,00%	504	-	-	-	9	(20)
Enap Sipetrol Argentina S.A.(1)	32,63%	-	-	-	-	35.623	(58.832)
Totales		504	-	-	-	35.632	(58.852)

(1) Producto de la venta de Enap Sipetrol Argentina S.A. con fecha 13 de junio de 2025, sólo se presentan los ingresos 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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Período actual	Otros activos fijos MUS$	Inversión en exploración y producción MUS$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2026	896	534.864	535.760
Adiciones	44	66.470	66.514
Retiros y bajas	-	(218)	(218)
Abandono de pozos exploratorios y campaña exploratoria (ver Nota 27)	-	(4.228)	(4.228)
Gasto por depreciación	(222)	(79.990)	(80.212)
Otros incrementos (decrementos)	1	(1.058)	(1.057)
Saldo final al 30.09.2026	719	515.840	516.559

Ejercicio anterior	Otros activos fijos MUS$	Inversión en exploración y producción MUS$	Totales MUS$
Saldo inicial 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	-	88	88
Gasto por depreciación	(356)	(92.986)	(93.342)
Otros (decrementos) incrementos	(99)	200	101
Saldo final al 31.12.2025	896	534.864	535.760

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

Al 30 de septiembre de 2026	Otros activos fijos MUS$	Inversión en exploración y producción MUS$	Totales MUS$
Propiedades, Planta y Equipos	9.159	1.342.720	1.351.879
Depreciación Acumulada	(8.440)	(826.880)	(835.320)
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	719	515.840	516.559

Al 31 de diciembre de 2025	Otros activos fijos MUS$	Inversión en exploración y producción MUS$	Totales MUS$
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

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 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	
		30.09.2026 %	31.12.2025 %	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	35.131	38.351	-	-	35.131	38.351
Totales				35.131	38.351	-	-	35.131	38.351

Concesiones	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
		30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	17.302	19.279	-	-	17.302	19.279
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	263.238	283.807	-	-	263.238	283.807
Intracampos	Ecuador	166.096	162.193	-	-	166.096	162.193
Pambil	Ecuador	15.260	-	-	-	15.260	-
Exploración							
West Amer	Egipto	8.000	8.000	-	-	8.000	8.000
Totales		469.896	473.279	-	-	469.896	473.279

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:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
En costos de venta	80.184	66.183	27.839	20.071
En gastos de administración	13	25	5	7
En otros gastos por función	15	15	5	5
Totales	80.212	66.223	27.849	20.083

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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el Grupo no ha identificado indicadores de deterioro de sus activos fijos, ni registrado pérdidas por deterioro de valor.

f) Compromisos de adquisición

Al 30 de septiembre de 2026, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS$ 113.418 (MUS$ 182.755 al 31 de diciembre de 2025). No existen propiedades, planta y equipos sujetos a alguna restricción ni entregados en garantía de deuda.

g) Otros antecedentes

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

14. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

A continuación, se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 de los estados financieros de las Operaciones conjuntas y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
Operaciones conjuntas		**30.09.2026**	**31.12.2025**	**30.09.2026**	**31.12.2025**	**30.09.2026**	**31.12.2025**	**30.09.2026**	**31.12.2025**	**30.09.2026**	**31.12.2025**
		%	**%**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Explotación											
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	8.769	55.791	35.135	38.355	16.715	18.482	-	-
Totales				8.769	55.791	35.135	38.355	16.715	18.482	-	-

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

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.09.2026 %	30.09.2025 %	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$
Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	43.915	39.231	19.840	20.842	23.519	17.797
Exploración									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	1	8	-	-	1	8
Totales				43.916	39.239	19.840	20.842	23.520	17.805

Explotación

East Ras 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 Zahara 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 del período terminado el 30 de septiembre de 2026 y 2025 de los Estados de resultados de las Concesiones en Ecuador y Egipto, los cuales se han utilizado en el proceso de consolidación:

Concesiones	País	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
		30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	110.214	103.185	52.788	50.889	44.000	37.500
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	142.799	128.224	86.904	77.292	33.552	31.792
Exploración							
West Amer (b)	Egipto	-	-	201	201	(4.221)	(1.275)
Totales		253.013	231.409	139.893	128.382	73.331	68.017

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

Enap Sipec, 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 2025 se avanzó con el cumplimiento de las actividades comprometidas en el Contrato Modificatorio N°6 de MDC suscrito el año 2024.

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. Actualmente el pozo exploratorio Pambil A-1 se encuentra en producción y se continúa negociando el Plan de Desarrollo del Campo con el Ministerio de Ambiente y Energía de Ecuador.

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 períodos de exploración. El primer período, de cuatro años, con compromiso financiero de US$ 9,8 millones. La segunda fase de exploración de dos años es opcional.

El resultado del bloque presenta principalmente costos de campaña exploratoria de MUS$ 3.286 y MUS$ 535, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente.

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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es la siguiente:

Al 30 de septiembre de 2026	**Oficinas MUS$**	**Transporte terrestre MUS$**	**Totales MUS$**
Saldo inicial al 01.01.2026	468	7.301	7.769
Adiciones	-	1.784	1.784
Amortización del período	(207)	(2.427)	(2.634)
Saldo final al 30.09.2026	261	6.658	6.919

Al 31 de diciembre de 2025	**Oficinas MUS$**	**Transporte terrestre MUS$**	**Totales MUS$**
Saldo inicial al 01.01.2025	714	2.499	3.213
Adiciones	-	6.838	6.838
Amortización del año	(246)	(2.036)	(2.282)
Saldo final al 31.12.2025	468	7.301	7.769

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

Al 30 de septiembre de 2026	Corriente	No Corriente			
Arrendamiento asociado a	Total MUS$	+ 1 a 3 años MUS$	+ 3 a 5 años MUS$	+ de 5 años MUS$	Total MUS$
Contratos de Inmueble	86	394	-	-	394
Contratos de operación terrestre	1.096	5.859	-	-	5.859
Totales	1.182	6.253	-	-	6.253

Al 31 de diciembre de 2025	Corriente	No Corriente			
Arrendamiento asociado a	Total MUS$	+ 1 a 3 años MUS$	+ 3 a 5 años MUS$	+ de 5 años MUS$	Total MUS$
Contratos de Inmueble	338	348	-	-	348
Contratos de operación terrestre	3.681	3.832	-	-	3.832
Totales	4.019	4.180	-	-	4.180

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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 período / año finalizado al	
Pasivo de arrendamiento	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo inicial	8.199	3.453
Adiciones	1.787	6.838
Gasto por intereses	592	674
Pagos de capital	(2.551)	(2.092)
Pagos de intereses	(592)	(674)
Saldo final	7.435	8.199

17. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	Pasivos financieros medidos a costo	
	30.09.2026	31.12.2025
Rubro	MUS$	MUS$
Corriente		
Pasivos por arrendamiento, corrientes (Nota 16 b)	1.182	4.019
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 18)	51.803	63.239
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Nota 10 b)	309	106
Total pasivos financieros, corrientes	53.294	67.364
No corriente		
Pasivos por arrendamiento, no corrientes (Nota 16 b)	6.253	4.180
Total pasivos financieros, no corrientes	6.253	4.180
Totales	59.547	71.544

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 inicial al 01.01.2026 (1) MUS$	Provenientes MUS$	Utilizados MUS$	Cambios en valor razonable MUS$	Diferencias de cambio MUS$	Nuevos Contratos MUS$	Otros cambios MUS$	Saldo final al 30.09.2026 (1) MUS$
Pasivos por arrendamientos (Nota 16 b)	8.199	-	(3.143)	-	-	1.784	595	7.435
Préstamos de empresas relacionadas	106	-	-	-	-	-	(106)	-
Otros	(1)	-	2	-	-	-	(1)	-
Total	8.304	-	(3.141)	-	-	1.784	488	7.435

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

		Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujo de efectivo				
	Saldo inicial al 01.01.2025 (1) MUS$	Provenientes MUS$	Utilizados MUS$	Cambios en valor razonable MUS$	Diferencias de cambio MUS$	Nuevos Contratos MUS$	Otros cambios MUS$	Saldo final al 31.12.2025 (1) MUS$
Pasivos por arrendamientos (Nota 16 b)	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.

18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	Total Corriente	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Proveedores facturados	11.686	14.267
Proveedores provisionados (1)	37.048	44.534
Acreedores varios	155	149
Pasivos por retención de impuestos (d)	984	3.132
Otras cuentas por pagar	1.930	1.157
Totales	51.803	63.239

(1) Incluye MUS$ 16.463 y MUS$ 19.869, correspondiente al 12% de participación de las utilidades de períodos terminados el 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente, que deben ser enteradas en arcas fiscales de Ecuador.

a) Vencimientos futuros

El detalle de los vencimientos futuros al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Hasta 30 días	49.357	56.012
Entre 31 y 60 días	-	7.209
Entre 91 y 120 días	10	11
Entre 121 y 180 días	139	-
181 días y más	2.297	7
Totales	51.803	63.239

b) Vencimientos de pagos a proveedores

La Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 30 de septiembre de 2026 es la siguiente:

Proveedores facturados con pagos al día:

	Montos según plazos de pago							
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	1.028	-	-	-	-	-	1.028	11
Servicios	7.302	-	-	-	-	-	7.302	11
Otros	110	-	-	-	-	-	110	22
Totales	8.440	-	-	-	-	-	8.440	15

Proveedores facturados con plazos vencidos:

	Montos según días vencidos						
Tipo de proveedor	**hasta 30 días MUS$**	**31-60 MUS$**	**61-90 MUS$**	**91-120 MUS$**	**121-180 MUS$**	**181 y más MUS$**	**Total MUS$**
Productos	46	-	-	-	-	-	46
Servicios	754	-	-	10	139	2.297	3.200
Totales	800	-	-	10	139	2.297	3.246

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

Proveedores facturados con pagos al día:

	Montos según plazos de pago							
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:

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

c) Operaciones de confirming

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el Grupo no mantiene operaciones de “confirming”.

d) Pasivos por retención de impuestos

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el detalle de los pasivos por retención de impuestos es el siguiente:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Impuesto de retención - Chile	110	197
IVA Débito Fiscal - Ecuador	874	737
Impuesto de retención - Uruguay	-	2.198
Totales	984	3.132

19. OTRAS PROVISIONES

El desglose de las otras provisiones al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimiento

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	174	173	4.836	4.467
Totales	174	173	4.836	4.467

(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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es 11% anual.

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

Al 30 de septiembre de 2026	Desmantelamiento Costos reestructuración y rehabilitación MUS$	Total MUS$
Saldo inicial al 01.01.2026	4.640	4.640
Provisiones adicionales	369	369
Otro incremento	1	1
Saldo final al 30.09.2026	5.010	5.010

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

20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Provisión indemnización años de servicios (1)	-	478	9.522	8.189
Participación y bonos del personal (2)	6.292	7.146	-	-
Vacaciones devengadas	1.521	1.510	-	-
Otros beneficios al personal (3)	474	451	80	86
Totales	8.287	9.585	9.602	8.275

(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 intermedios. 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	
	30.09.2026	31.12.2025
Movimiento:	**MUS$**	**MUS$**
Saldo inicial	8.189	6.894
Costos por intereses	1.463	940
Ganancia (pérdida) actuarial	(4)	301
Beneficios pagados	(457)	(336)
Incremento en el cambio de moneda extranjera	331	214
Traspaso desde el pasivo corriente	-	176
Totales	9.522	8.189

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 enero de 2026. Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	**30.09.2026**	**31.12.2025**
Tasa de descuento Chile	5,70%	5,52%
Tasa de descuento Ecuador	5,11%	5,11%
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%	6,34%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	3,06%	3,06%
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:

Chile	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS$	2.346	2.607	2.179
Tasa de descuento	5,70%	4,70%	6,70%
Sensibilidad porcentual	-	(18,00)%	18,00%
Sensibilidad en MUS$	-	261	(167)
Ecuador			
Valor actuarial MUS$	7.176	8.443	6.029
Tasa de descuento	5,11%	4,61%	5,61%
Sensibilidad porcentual	-	(10,00)%	10,00%
Sensibilidad en MUS$	-	1.267	(1.147)

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$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2026	478	7.146	1.510	451	9.585
Provisiones adicionales	-	5.971	1.479	1.245	8.695
Provisión utilizada	(491)	(6.766)	(1.427)	(1.184)	(9.868)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	13	(59)	(41)	(38)	(125)
Saldo final al 30.09.2026	-	6.292	1.521	474	8.287

	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$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2025	654	7.567	1.122	511	9.854
Provisiones adicionales	50	8.027	1.217	2.287	11.581
Provisión utilizada	(261)	(8.545)	(986)	(2.398)	(12.190)
Incremento en el cambio de moneda extranjera	35	97	157	51	340
Saldo final al 31.12.2025	478	7.146	1.510	451	9.585

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. La Matriz 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	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Acciones comunes totalmente pagadas (21.3)	1.400.991	984.171
Totales	1.400.991	984.171

Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad de acciones	
	30.09.2026	31.12.2025
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 de acuerdo con 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 acuerdo con lo establecido en la Ley 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2026, se acordó aumentar el capital de la Sociedad en MUS$ 416.820, pasando de MUS$ 984.171 a MUS$ 1.400.991, mediante la capitalización de las utilidades acumuladas y retenidas del ejercicio 2024 y sin emisión de nuevas acciones.

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 con 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 período terminado el 30 de septiembre de 2026 y el 31 de diciembre de 2025, no hubo distribución de dividendos por los resultados acumulados.

21.6 Otras reservas

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Conversión de moneda extranjera (a)	(72.856)	(72.849)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos (b)	(1.228)	(744)
Totales	(74.084)	(73.593)

(a) Conversión de moneda extranjera:

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo al inicio	(72.849)	(72.858)
Resultados por cambios en coligadas con contabilidad en moneda nacional	(7)	9
Totales	(72.856)	(72.849)

(b) Reservas actuariales en planes de beneficios definidos:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo al inicio	(744)	(518)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(484)	(226)
Totales	(1.228)	(744)

(c) Otras reservas varias

Al 30 de septiembre de 2025, la disminución de las Otras reservas varias por MUS$ 6.870 corresponde a la reserva mayor valor en aporte de capital por desapropiación de Enap Sipetrol Argentina S.A., cuya venta se concretó con 13 de junio de 2025.

22. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle por sociedades del saldo de interés no controladora del estado de situación consolidado al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios al 30 de septiembre de 2026 y 2025 se presenta a continuación:

Entidad	Participación	Participaciones no controladoras Patrimonial		Pérdida atribuible a participaciones no controladoras en Resultado	
		30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,0%	2	2	-	(1)
Petro Servicios Corp. S.A.	0,5%	-	-	-	-
Totales		2	2	-	(1)

El movimiento que ha tenido el Interés no controladoras durante el período terminado al 30 de septiembre de 2026 y el año terminado el 31 de diciembre de 2025 se resume a continuación:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo inicio	2	2
Participación de los resultados del período/ejercicio	-	(1)
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 intermedios del Grupo.

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

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 30 de septiembre de 2026 y 2025:

	Al 30 de septiembre de 2026				Al 30 de septiembre de 2025			
	América Latina MUS$	M. Oriente Norte de Africa MUS$	Corp. y Ajustes MUS$	Total MUS$	América Latina MUS$	M. Oriente Norte de Africa MUS$	Corp. y Ajustes MUS$	Total MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	253.015	43.915	1.792	298.722	231.416	39.231	1.621	272.268
Costo de ventas	(139.692)	(20.041)	(1.016)	(160.749)	(128.180)	(21.043)	(941)	(150.164)
Margen bruto	113.323	23.874	776	137.973	103.236	18.188	680	122.104
Gastos de administración	(7.446)	(1.263)	(5.676)	(14.385)	(6.924)	(1.295)	(4.425)	(12.644)
Otros gastos por función	(2.275)	(3.579)	(3.115)	(8.969)	(4.171)	(832)	(3.011)	(8.014)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	103.602	19.032	(8.015)	114.619	92.141	16.061	(6.756)	101.446
Otras pérdidas	-	-	-	-	-	-	(26.702)	(26.702)
Ingresos financieros	1.250	4.062	23.115	28.427	1.207	3.214	23.562	27.983
Costos financieros	(1.298)	-	(396)	(1.694)	(1.029)	(1)	(363)	(1.393)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	5	5	-	-	(32)	(32)
Diferencias de cambio	3	(314)	131	(180)	16	851	319	1.186
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	103.557	22.780	14.840	141.177	92.335	20.125	(9.972)	102.488
(Gasto) ganancia por impuestos a las ganancias	(26.100)	19.886	(2.888)	(9.102)	(23.215)	(2.136)	(253)	(25.604)
Ganancia (pérdida)	77.457	42.666	11.952	132.075	69.120	17.989	(10.225)	76.884
Ganancia (pérdida), atribuible a propietarios de la controladora	77.457	42.666	11.952	132.075	69.121	17.989	(10.225)	76.885
(Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)
Ganancia (pérdida), atribuible a propietarios de la controladora	77.457	42.666	11.952	132.075	69.120	17.989	(10.225)	76.884

	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2026				Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2025			
	América Latina MUS$	M. Oriente Norte de Africa MUS$	Corp. y Ajustes MUS$	Total MUS$	América Latina MUS$	M. Oriente Norte de Africa MUS$	Corp. y Ajustes MUS$	Total MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	83.510	13.982	751	98.243	66.556	12.679	585	79.820
Costo de ventas	(48.207)	(6.363)	(365)	(54.935)	(38.984)	(6.228)	(335)	(45.547)
Margen bruto	35.303	7.619	386	43.308	27.572	6.451	250	34.273
Gastos de administración	(2.003)	(489)	(2.298)	(4.790)	(2.453)	(290)	(1.672)	(4.415)
Otros gastos por función	(959)	(3.392)	(1.578)	(5.929)	(2.654)	(95)	(937)	(3.686)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	32.341	3.738	(3.490)	32.589	22.465	6.066	(2.359)	26.172
Ingresos financieros	541	1.830	8.119	10.490	289	1.210	7.782	9.281
Costos financieros	(427)	-	(132)	(559)	(387)	-	(133)	(520)
Participación en ganancias de asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	3	3	-	-	2	2
Diferencias de cambio	1	(273)	54	(218)	9	557	33	599
Ganancia antes de impuesto	32.456	5.295	4.554	42.305	22.376	7.833	5.325	35.534
(Gasto) por impuestos a las ganancias	(8.128)	(1.805)	(2.120)	(12.053)	(5.594)	(168)	(577)	(6.339)
Ganancia	24.328	3.490	2.434	30.252	16.782	7.665	4.748	29.195
Ganancia, atribuible a propietarios de la controladora	24.328	3.490	2.435	30.253	16.782	7.665	4.748	29.195
(Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	-	-	(1)	(1)	-	-	-	-
Ganancia, atribuible a propietarios de la controladora	24.328	3.490	2.434	30.252	16.782	7.665	4.748	29.195

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	Al 30 de septiembre de 2026								Al 30 de septiembre de 2025							
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		Totales		América Latina		MENA		Corp y Ajustes		Totales	
Producto	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$
Ventas de crudo	-	-	42.068	-	-	-	42.068	-	-	-	40.433	-	-	-	40.433	-
Ventas de servicios petroleros	252.038	-	-	-	1.792	-	253.830	-	230.691	-	-	-	1.621	-	232.312	-
Otras ventas	977	-	1.847	-	-	-	2.824	-	725	-	(1.202)	-	-	-	(477)	-
Totales	253.015	-	43.915	-	1.792	-	298.722	-	231.416	-	39.231	-	1.621	-	272.268	-

	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2026								Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2025							
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		Totales		América Latina		MENA		Corp y Ajustes		Totales	
Producto	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$	Venta terceros MUS$	Ventas empresas grupo MUS$
Ventas de crudo	-	-	12.526	-	-	-	12.526	-	-	-	13.881	-	-	-	13.881	-
Ventas de servicios petroleros	83.219	-	-	-	751	-	83.970	-	65.982	-	-	-	585	-	66.567	-
Otras ventas	291	-	1.456	-	-	-	1.747	-	574	-	(1.202)	-	-	-	(628)	-
Totales	83.510	-	13.982	-	751	-	98.243	-	66.556	-	12.679	-	585	-	79.820	-

Costo de ventas y gastos

El detalle del costo de ventas y gastos del Grupo por área geográfica, por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 se desglosa de la siguiente manera:

	América Latina		MENA		Ajustes y Corp.		Totales	
	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025
Detalle de gastos	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Costos de ventas	139.692	128.180	20.041	21.043	1.016	941	160.749	150.164
Gastos de administración	7.446	6.924	1.263	1.295	5.676	4.425	14.385	12.644
Otros gastos, por función	2.275	4.171	3.579	832	3.115	3.011	8.969	8.014
Costos financieros	1.298	1.029	-	1	396	363	1.694	1.393
Totales	150.711	140.304	24.883	23.171	10.203	8.740	185.797	172.215

	América Latina		MENA		Ajustes y Corp.		Totales	
	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025
Detalle de gastos	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Costos de ventas	48.207	38.984	6.363	6.228	365	335	54.935	45.547
Gastos de administración	2.003	2.453	489	290	2.298	1.672	4.790	4.415
Otros gastos, por función	959	2.654	3.392	95	1.578	937	5.929	3.686
Costos financieros	427	387	-	-	132	133	559	520
Totales	51.596	44.478	10.244	6.613	4.373	3.077	66.213	54.168

A continuación, se incluye información de la depreciación del Grupo por área geográfica al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

	América Latina		MENA		Ajustes y Corp.		Totales	
	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025
Depreciación	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
En Costo de Ventas	70.855	55.030	9.329	11.153	-	-	80.184	66.183
En Gastos de Administración	13	25	-	-	-	-	13	25
En otros gastos por función	-	15	-	-	15	-	15	15
Totales	70.868	55.070	9.329	11.153	15	-	80.212	66.223

	América Latina		MENA		Ajustes y Corp.		Totales	
	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025
Depreciación	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
En Costo de Ventas	24.684	16.736	3.155	3.335	-	-	27.839	20.071
En Gastos de Administración	5	7	-	-	-	-	5	7
En otros gastos por función	-	5	-	-	5	-	5	5
Totales	24.689	16.748	3.155	3.335	5	-	27.849	20.083

A continuación, se incluye información del estado de situación financiera del Grupo Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
América Latina	128.750	113.397	492.875	506.724	518.398	394.591	18.265	14.614	84.962	210.916
MENA	274.523	267.108	48.498	59.552	12.148	30.402	642	492	310.231	295.766
Ajustes y Corp.	707.789	600.934	3.461	3.138	(452.986)	(317.123)	1.784	1.816	1.162.452	919.379
Totales	1.111.062	981.439	544.834	569.414	77.560	107.870	20.691	16.922	1.557.645	1.426.061

24. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

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

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Venta de crudo	42.068	40.433	12.526	13.881
Ventas de servicios petroleros	253.830	232.312	83.970	66.567
Otros ingresos de explotación	2.824	(477)	1.747	(628)
Totales	298.722	272.268	98.243	79.820

25. COSTOS DE VENTAS

El detalle del costo de ventas es el siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Costos directos	52.555	60.239	17.637	18.295
Transporte y procesos	1.093	919	41	62
Aprovisionamientos y otros costos operacionales (1)	24.448	21.463	8.538	6.511
Amortización	2.469	1.360	880	608
Depreciación y agotamiento	80.184	66.183	27.839	20.071
Totales	160.749	150.164	54.935	45.547

(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:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Personal	7.300	6.629	2.471	2.087
Servicios	2.852	1.386	881	607
Seguros	83	79	56	43
Amortización	165	165	55	55
Depreciación	13	25	5	7
Otros	3.972	4.360	1.322	1.616
Totales	14.385	12.644	4.790	4.415

27. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

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

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Pozos secos de exploración y abandonos (1)	4.228	3.603	3.716	2.322
Retiros y castigos	218	1	182	1
Depreciación lineal	15	15	5	5
Costos de exploración y otros (2)	4.508	4.395	2.026	1.358
Totales	8.969	8.014	5.929	3.686

(1) El gasto de pozos secos de exploración y abandonos presenta al 30 de septiembre de 2026, resultado campaña exploratorios en West Amer - Egipto por MUS$ 3.286 y pozos secos en Inchi - Ecuador MUS$ 942. Al 30 de septiembre de 2025 presenta resultado campaña exploratoria en West Amer - Egipto por MUS$ 535 y pozos secos en Pambil - Ecuador por MUS$ 3.068.

(2) Incluye gastos de personal, gastos por estudios geológicos y otros gastos de exploración.

28. OTRAS PÉRDIDAS

Al 30 de septiembre de 2025 se presenta una pérdida de MUS$ 26.702 por la venta de los derechos en la inversión en Enap Sipetrol Argentina 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".

29. INGRESOS FINANCIEROS

La composición de los ingresos financieros corresponde al siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Intereses por línea de crédito a la Matriz ENAP (a)	25.102	25.551	8.789	8.452
Intereses por inversiones y otros	3.325	2.432	1.701	829
Totales	28.427	27.983	10.490	9.281

(a) La línea de crédito otorgada a la Matriz ENAP tiene una tasa anual de 4,38% al 30 de septiembre de 2026 y 5,14% al 30 de septiembre de 2025.

30. COSTOS FINANCIEROS

La composición de los costos financieros es el siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Intereses de otros pasivos no financieros	694	560	230	186
Intereses de pasivos por arrendamiento	592	466	189	194
Otros gastos financieros	408	367	140	140
Totales	1.694	1.393	559	520

31. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es la siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Sueldos y salarios	11.756	11.119	4.113	3.821
Beneficios de corto plazo a empleados	5.326	4.861	1.817	1.425
Otros gastos del personal	2.010	1.912	639	605
Otros beneficios a largo plazo	480	512	143	311
Totales	19.572	18.404	6.712	6.162

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:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Costos de Ventas	9.761	9.217	3.380	3.249
Gastos de administración	7.300	6.629	2.471	2.087
Otros Gastos por función (1)	2.511	2.558	861	826
Totales	19.572	18.404	6.712	6.162

(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 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Conceptos	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(271)	852	(273)	560
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(21)	33	(18)	(3)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	(2)	166	(2)	-
Activos por impuestos corrientes	6	68	(106)	(71)
Derechos por cobrar no corrientes	(2)	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(134)	165	17	10
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	17	10	(1)	1
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	100	(57)	68	45
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	129	(56)	97	53
Otros pasivos financieros, no corrientes	(2)	2	-	5
Otros	-	3	-	(1)
Totales	(180)	1.186	(218)	599

33. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	$ Argentinos	Dólar	1	-
Efectivo y equivalentes al efectivo	£ Libras Egipcias	Dólar	4.554	5.525
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	$ Reajustables	Dólar	2.692	5.710
Cuentas por cobrar, no corrientes	$ Reajustables	Dólar	45	51
Totales			7.292	11.286

Pasivos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	Al 30 de septiembre de 2026 Hasta 90 dias MUS$	de 91 días a 1 año MUS$	más de 1 año a 5 años MUS$	más de 5 años MUS$
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	$ No reajustables	Dólar	1.536	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	$ No reajustables	Dólar	2.773	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	$ No reajustables	Dólar	1.296	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	$ No reajustables	Dólar	-	-	-	1.784
Totales			5.605	-	-	1.784

Pasivos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	Al 31 de diciembre de 2025 Hasta 90 dias MUS$	de 91 días a 1 año MUS$	más de 1 año a 5 años MUS$	más de 5 años MUS$
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

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 30 de septiembre de 2026 y 2025 el gasto alcanza a MUS$ 3.731 y MUS$ 4.132 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. **Cuantía:** 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: Enap Ecuador y el Estado han presentado los Informes de Cumplimiento de Sentencia al Defensor del Pueblo y al Juez de Primera Instancia (a cargo de la ejecución de sentencia).
Con fecha 30 de mayo de 2025 se llevó a cabo la audiencia para verificar el cumplimiento de la sentencia y con fecha 11 de julio de 2025 se llevó a cabo la reinstalación de la audiencia mediante la cual, el Juez dictó su resolución oral indicando la no

procedencia del archivo de la Acción de Protección; sin embargo, hasta la presente fecha, el Juez no ha notificado la Resolución escrita.
Con fecha 30 de marzo de 2026, uno de los accionantes solicitó al Juez emitir la Resolución escrita y Con fecha 12 de junio de 2026, uno de los accionantes insiste respecto de la emisión de la Resolución escrita. En sep-2026, se llevó a cabo la audiencia para verificar el cumplimiento de la sentencia. Hasta el momento, el Juez no ha señalado fecha y hora para emitir su resolución oral respecto a la solicitud de archivo de la Acción de Protección.

b) Restricciones, contingencias y compromisos comerciales

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, la Sociedad no mantiene restricciones, contingencias y compromisos comerciales.

36. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 30 de septiembre de 2026, es el siguiente:

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS$
Empresa Petrolera Petroecuador	Garantiza el cumplimiento del contrato de compraventa de crudo Oriente Lote No. 4, válida hasta el 04.11.2026.	Garantía Bancaria	2.363
Ministerio de Medio Ambiente Ecuador	Garantías de fiel cumplimiento de planes de manejo ambiental para proyectos PBHI, MDC, Jambelí e INCHI, con vencimientos entre diciembre de 2026 y septiembre de 2027.	Garantía Bancaria	9.290
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento del Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027.	Boleta de Garantía	1.936

37. ÁMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La Sociedad consolida sus estados financieros intermedios con las siguientes sociedades:

RUT	Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación			Relación	Actividad
				Directa	Indirecta	Total		
E-0	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 Servicos 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 30 de septiembre de 2026	Activos		Pasivos			Ingresos	Costo	Resultado
Sociedad	Corrientes MUS$	No corrientes MUS$	Corrientes MUS$	No corrientes MUS$	Patrimonio MUS$	Ordinarios MUS$	Ordinarios MUS$	período MUS$
Enap Sipetrol International S.A.	274.524	48.498	12.148	642	310.232	43.915	(20.041)	42.666
EOP Servicios Petroleros S.A.	242	-	23	-	219	-	-	(20)
Petro Servicios Corp. S.A.	124	-	85	-	39	-	-	(29)
Totales	274.890	48.498	12.256	642	310.490	43.915	(20.041)	42.617

Al 31 de diciembre de 2025	Activos		Pasivos			Ingresos	Costos	Resultado
Sociedad	Corrientes MUS$	No corrientes MUS$	Corrientes MUS$	No corrientes MUS$	Patrimonio MUS$	Ordinarios MUS$	Ordinarios MUS$	ejercicio MUS$
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

38. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 19 de octubre de 2026, ENAP Sipetrol S.A., suscribió un contrato de compraventa de acciones (“Share Purchase Agreement” o “SPA”) con Petroandina Resources Corporation N.V., para la adquisición de la totalidad de las acciones emitidas por Pluspetrol Ecuador B.V., sociedad titular de derechos e intereses relacionados con actividades de exploración y producción de hidrocarburos en la República del Ecuador.

El precio base de compra asciende a USD $207 millones, sujeto a los mecanismos de ajuste, intereses y demás condiciones de precio acordadas y establecidas en el SPA. Asimismo, el perfeccionamiento de la transacción se encuentra sujeto al cumplimiento de determinadas condiciones suspensivas habituales para este tipo de operaciones, incluyendo la obtención de las autorizaciones regulatorias y gubernamentales correspondientes en la República del Ecuador.

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

* * * *