

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados Intermedios
al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023
y por los períodos de seis y tres meses terminados
al 30 de junio de 2024 y 2023

(Con el Informe de Revisión del Auditor Independiente)

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera

Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales

Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

US\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses



Informe de Revisión del Auditor Independiente

A los señores Directores de
Empresa Nacional del Petróleo:

Resultados de la revisión de los estados financieros consolidados intermedios

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios adjuntos de Empresa Nacional del Petróleo y Filiales, que comprenden: el estado consolidado intermedio de situación financiera al 30 de junio de 2024; el estado consolidado intermedio de resultados, de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2024; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, y; las correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios (conjuntamente referidos como estados financieros consolidados intermedios).

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera realizarse a los mencionados estados financieros consolidados intermedios, para que estén de acuerdo 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 Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)].

Los estados consolidados intermedios de resultados, de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2023 y los correspondientes estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha y sus correspondientes notas a los estados financieros intermedios consolidados, fueron revisados por otros auditores, cuyo informe de fecha 29 de agosto de 2023, declaraba que a base de su revisión, no tenían conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera realizarse a tales estados financieros consolidados intermedios para que estén de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34), “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). El estado consolidado de situación financiera de Empresa Nacional del Petróleo y Filiales al 31 de diciembre de 2023, y los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha (los cuales no se presentan adjuntos a este informe de revisión), fueron auditados por otros auditores, en cuyo informe de fecha 30 de enero de 2024, expresaron una opinión sin modificaciones sobre esos estados financieros consolidados auditados.

Base para los resultados de la revisión intermedia

Realizamos nuestra revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros consolidados intermedios. Una revisión de estados financieros consolidados intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Una revisión de estados financieros consolidados intermedios es sustancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros consolidados intermedios como un todo. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestra revisión se nos requiere ser independientes de Empresa Nacional del Petróleo y Filiales y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos pertinentes. Consideramos que los resultados de los procedimientos de revisión nos proporcionan una base razonable para nuestra conclusión.



Responsabilidades de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración de Empresa Nacional del Petróleo y Filiales es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)]. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para que la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Claudio Díaz A.', written in a cursive style.

Claudio Díaz A.

KPMG Ltda.

Santiago, 12 de agosto de 2024



ENAP

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024**

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2024

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(En miles de dólares - MUS\$)
ACTIVOS

	Nota	30.06.2024 (no auditado)	31.12.2023
	N°	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	318.112	182.489
Otros activos financieros, corrientes	7	9.510	29.176
Otros activos no financieros, corrientes	8	45.489	24.688
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	504.214	634.236
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	58.586	87.089
Inventarios, corrientes	11	1.318.468	1.129.500
Activos por impuestos, corrientes	12	48.396	43.366
Total de activos corrientes distintos de los activos mantenidos para la venta		2.302.775	2.130.544
Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta	13	171.426	-
Total activos corrientes		2.474.201	2.130.544
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	23.696	51.421
Otros activos no financieros, no corrientes	8	71.454	75.322
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	4.508	5.331
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	189.958	176.453
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.276	4.419
Propiedades, planta y equipo	15	3.315.464	3.315.449
Derechos de uso	16	138.016	135.781
Propiedad de inversión	20	6.799	6.829
Activos por impuestos diferidos	12	1.245.214	1.215.044
Total activos no corrientes		4.999.385	4.986.049
TOTAL ACTIVOS		7.473.586	7.116.593

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30.06.2024	31.12.2023
	N°	(no auditado) MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	66.376	40.935
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	34.872	34.380
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	910.430	727.517
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	34.645	12.978
Otras provisiones a corto plazo	22	13.219	11.925
Pasivos por impuestos, corrientes	12	82.396	174.908
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	64.243	80.316
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupo de activos clasificados como mantenidos para la venta		1.206.181	1.082.959
Pasivos incluidos en grupos de activos clasificados como mantenidos para la venta 13		79.387	-
Total pasivos corrientes		1.285.568	1.082.959
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	21	3.783.692	3.808.983
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	16	124.393	123.003
Otras cuentas por pagar, no corrientes	22	5.093	5.008
Otras provisiones a largo plazo	23	154.469	195.272
Pasivos por impuestos diferidos	12	62.726	33.441
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	24	68.969	69.401
Otros pasivos no financieros, no corrientes		3.524	3.793
Total pasivos no corrientes		4.202.866	4.238.901
Total pasivos		5.488.434	5.321.860
Patrimonio			
Capital emitido	25	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	25	(65.577)	(83.318)
Resultados acumulados	25	415.622	243.033
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.982.377	1.792.047
Participaciones no controladoras	26	2.775	2.686
Patrimonio total		1.985.152	1.794.733
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		7.473.586	7.116.593

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS
 POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2024 30.06.2024 (no auditado) MUS\$	01.01.2023 30.06.2023 (no auditado) MUS\$	01.04.2024 30.06.2024 (no auditado) MUS\$	01.04.2023 30.06.2023 (no auditado) MUS\$
	N°				
Ingresos de actividades ordinarias	28	4.937.239	5.396.295	2.432.395	2.467.083
Costos de ventas	29	(4.487.324)	(4.664.613)	(2.221.840)	(2.228.831)
Margen bruto		<u>449.915</u>	<u>731.682</u>	<u>210.555</u>	<u>238.252</u>
Otros ingresos		7.331	12.498	5.896	10.659
Costos de distribución	30	(123.208)	(147.429)	(62.872)	(70.201)
Gastos de administración		(44.947)	(42.416)	(23.588)	(21.585)
Otros gastos, por función	31	(21.850)	(14.543)	(11.941)	(6.009)
Ganancia de actividades operacionales		<u>267.241</u>	<u>539.792</u>	<u>118.050</u>	<u>151.116</u>
Ingresos financieros		6.975	13.618	3.433	7.443
Costos financieros	32	(111.039)	(115.263)	(54.894)	(56.004)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	31.375	21.604	17.990	16.754
Diferencias de cambio	34	9.312	(38.425)	(17.428)	(8.197)
Ganancia antes de impuestos		<u>203.864</u>	<u>421.326</u>	<u>67.151</u>	<u>111.112</u>
Gasto por impuesto a las ganancias	12	(31.161)	(80.013)	(4.924)	(12.346)
Ganancia		<u>172.703</u>	<u>341.313</u>	<u>62.227</u>	<u>98.766</u>
Ganancia, atribuible a:					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		172.607	341.510	62.202	98.834
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	26	96	(197)	25	(68)
Ganancia		<u>172.703</u>	<u>341.313</u>	<u>62.227</u>	<u>98.766</u>

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES
 POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
Nota	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)
N°	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia	172.703	341.313	62.227	98.766
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período antes de impuestos				
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación	-	1.299	-	650
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>154</u>	<u>1.045</u>	<u>154</u>	<u>396</u>
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	25 b) i (485)	831	166	(410)
Coberturas de flujo de efectivo				
(Pérdidas) ganancias por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(1.232)	37.786	10.669	(31.084)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	<u>33.060</u>	<u>(33.819)</u>	<u>(2.019)</u>	<u>39.532</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	<u>25 b) ii 31.828</u>	<u>3.967</u>	<u>8.650</u>	<u>8.448</u>
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>31.343</u>	<u>4.798</u>	<u>8.816</u>	<u>8.038</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	25 b) ii (13.756)	967	(2.324)	(6.160)
Otro resultado integral	<u>17.741</u>	<u>6.810</u>	<u>6.646</u>	<u>2.274</u>
Resultado integral total	<u>190.444</u>	<u>348.123</u>	<u>68.873</u>	<u>101.040</u>
Resultado integral total, atribuible a:				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	190.348	348.320	68.848	101.108
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	<u>96</u>	<u>(197)</u>	<u>25</u>	<u>(68)</u>
Resultado integral total	<u>190.444</u>	<u>348.123</u>	<u>68.873</u>	<u>101.040</u>

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Total reservas	Resultados acumulados	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	Capital emitido	Reservas por diferencia de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias					
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial 01.01.2024	1.632.332	(82.905)	(5.261)	(8.877)	13.725	(83.318)	243.033	1.792.047	2.686	1.794.733
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral										
Ganancia	-	-	-	-	-	-	172.607	172.607	96	172.703
Otro resultado integral	-	(485)	18.072	154	-	17.741	-	17.741	-	17.741
Resultado integral	-	(485)	18.072	154	-	17.741	172.607	190.348	96	190.444
Decremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(18)	(18)	(7)	(25)
Total de cambios en patrimonio	-	(485)	18.072	154	-	17.741	172.589	190.330	89	190.419
Saldo Final 30.06.2024 (no auditado)	1.632.332	(83.390)	12.811	(8.723)	13.725	(65.577)	415.622	1.982.377	2.775	1.985.152
Saldo Inicial 01.01.2023	1.632.332	(82.173)	(8.503)	(9.555)	12.210	(88.021)	77.889	1.622.200	2.016	1.624.216
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	341.510	341.510	(197)	341.313
Otro resultado integral	-	831	4.934	(254)	1.299	6.810	-	6.810	-	6.810
Resultado integral	-	831	4.934	(254)	1.299	6.810	341.510	348.320	(197)	348.123
(decremento) incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	2	1
Total de cambios en patrimonio	-	831	4.934	(254)	1.299	6.810	341.509	348.319	(195)	348.124
Saldo Final 30.06.2023 (no auditado)	1.632.332	(81.342)	(3.569)	(9.809)	13.509	(81.211)	419.398	1.970.519	1.821	1.972.340

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	30.06.2024 (no auditado)	30.06.2023 (no auditado)
	N°	MUS\$	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		6.949.922	8.236.824
Otros cobros por actividades de operación		14.735	29.330
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(5.162.652)	(5.595.952)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(188.272)	(175.953)
Otros pagos por actividades de operación		(1.050.220)	(1.749.587)
Dividendos recibidos		18.574	15.484
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(6.293)	(5.460)
Impuestos a las ganancias pagados		(34.315)	(27.835)
Otras entradas (salidas) de efectivo		4.794	(673)
		<u>546.273</u>	<u>726.178</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio de otras entidades			(4.060)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		-	3.750
Inversión en instrumentos financieros superiores a tres meses		-	(280.000)
Compras de propiedades, planta y equipo	15	(297.635)	(281.095)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		5.928	7.552
		<u>(291.707)</u>	<u>(553.853)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión			
Flujos de efectivo (utilizados) en actividades de financiación			
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	21.a)	(20.906)	(19.016)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(85.260)	(86.354)
Otras salidas de efectivo	21.a)	(7.266)	(5.499)
		<u>(113.432)</u>	<u>(318.382)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación			
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>141.134</u>	<u>(146.057)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(5.511)	(5.248)
Aumento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>135.623</u>	<u>(151.305)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		<u>182.489</u>	<u>449.374</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	<u>318.112</u>	<u>298.069</u>

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	20
5. Estimaciones y juicios contables críticos	24
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	26
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	26
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	27
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	28
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	29
11. Inventarios	32
12. Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias	33
13. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	36
14. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	36
15. Propiedades, planta y equipo	39
16. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	42
17. Deterioro y provisiones	44
18. Participaciones en operaciones conjuntas	45
19. Concesiones en Ecuador y Egipto	47
20. Propiedades de inversión	49
21. Pasivos financieros	49
22. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	57
23. Otras provisiones	58
24. Provisiones por beneficios a los empleados	59
25. Patrimonio	62
26. Participaciones no controladoras	64
27. Segmentos de negocio	65
28. Ingresos de actividades ordinarias	68
29. Costos de ventas	68
30. Costos de distribución	69
31. Otros gastos, por función	69
32. Costos financieros	69
33. Gastos del personal	70
34. Diferencias de cambio	70
35. Moneda extranjera	71
36. Información sobre medio ambiente	72
37. Juicios y compromisos comerciales	73
38. Garantías comprometidas con terceros	76
39. Ámbito de consolidación	77
40. Hechos posteriores	78

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

1. INFORMACIÓN GENERAL

Empresa Nacional del Petróleo (en adelante “la Empresa” o “ENAP”), es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados intermedios (en adelante “Grupo ENAP”).

ENAP es una empresa 100% propiedad del Estado de Chile, creada por Ley 9.618 de fecha 19 de junio de 1950 y los domicilios de la Empresa son Avenida Apoquindo 2929 Piso 5, Las Condes, en Santiago y José Nogueira 1101, en Punta Arenas. Con fecha 4 de octubre de 2002, la Empresa fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N° 783. De acuerdo con lo anterior, la Empresa se encuentra sujeta a las normas y a la fiscalización de la citada Comisión.

ENAP tiene por objeto social la exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y sus derivados, también puede participar en sociedades con actividades relacionadas a la energía geotérmica y a la producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica.

El Gobierno Corporativo de ENAP (Ley 21.025 del 1 de diciembre de 2017) establece roles de decisión, supervisión y ejecución de las decisiones, a través de un directorio de siete miembros, compuesto por dos directores nombrados por el Presidente de la República, cuatro directores nombrados a partir de propuestas del Consejo de Alta Dirección Pública y un director designado sobre la base de una propuesta presentada por los trabajadores de la Empresa. La ley establece que la Junta debe aprobar parcial o totalmente el plan quinquenal de desarrollo y negocios de la Empresa, pudiendo tener adecuaciones, modificaciones y actualizaciones anuales.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa correspondientes al y por el periodo terminado el 30 de junio de 2024 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Extraordinaria celebrada con fecha 12 de agosto de 2024.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

La actividad principal de ENAP, de acuerdo con la Ley 9.618 y sus modificaciones posteriores, es la exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos, actividad que está facultada para desarrollar dentro y fuera del territorio nacional; también, puede participar en sociedades con actividades relacionadas a la energía geotérmica y a la producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica. Sus filiales son las siguientes:

- Enap Refinerías S.A., es una sociedad anónima cerrada, con domicilio en Avenida Borgoño 25.777, Comuna de Concón - Quinta Región. Enap Refinerías S.A., nace oficialmente el 1 de enero de 2004, mediante la fusión entre Petrox S.A., Refinería de Petróleo y Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera. El giro comercial de Enap Refinerías S.A. es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados y todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

- Enap Sipetrol S.A., es una sociedad anónima cerrada, cuyo objeto social es realizar fuera del territorio nacional una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos. Enap Sipetrol S.A. posee una sucursal en Ecuador, y filiales en Ecuador y Uruguay. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción, mediante operaciones conjuntas en Egipto.

Las subsidiarias ENAP Refinerías S.A. y ENAP Sipetrol S.A. son sociedades anónimas cerradas, inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo los números 95 y 187 respectivamente, las cuales están reguladas por la Norma de Carácter General No. 364.

- Enap Sipetrol Argentina S.A., constituida el 17 de julio de 1997 bajo las leyes de la República Argentina. Tiene participación en los bloques: Área Magallanes (50%), CAM 2A Sur (50%), Campamento Central – Cañadón Perdido (50%) y Petrofaro S.A. (50%). Además, participa en exploración en los bloques El Turbio Este (50%), La Invernada (50%) y E2 (33%) ex CAM 1 y CAM 3.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

La Administración del Grupo ENAP, por mandato del Directorio de la Empresa, tomando conocimiento de la situación patrimonial de la filial, con fecha 24 de mayo de 2024, instruyó la capitalización de las cuentas por cobrar a la filial, con el objeto de revertir la situación de patrimonio negativo.

- Gas de Chile S.A, es una sociedad anónima cerrada, cuyo objeto social es la importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados y venta al por mayor y menor de GLP.

- Vientos Patagónicos SpA, sociedad por acciones, constituida por escritura pública de fecha 17 de agosto de 2018, sus accionistas son ENAP y Pecket Energy S.A, siendo ENAP la entidad controladora. La sociedad tiene por objeto el diseño, construcción, explotación, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado “Nuevo Parque Eólico Cabo Negro”, ubicado en la comuna de Punta Arenas, Región de Magallanes y Antártica Chilena.

El negocio de ENAP está organizado en dos líneas de negocios independientes (segmentos de operación): (i) “Exploración y Producción” (E&P) y (ii) “Refinación y Comercialización” (R&C). Estos segmentos de operación no difieren de los segmentos que se revelan en los presentes estados financieros consolidados intermedios.

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 (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y sus filiales. Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa al y por el período terminado al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las Normas de Contabilidad NIIF vigentes al 30 de junio de 2024 y han sido aplicadas de manera uniforme a los años comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera del Grupo ENAP y sus filiales y comprenden los estados de situación financiera consolidados intermedios al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, los estados consolidados intermedios de resultados integrales, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023.

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 presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de ENAP y sus filiales, después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas.

Los estados financieros de las filiales tienen moneda funcional y moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica con excepción de la sociedad Gas de Chile S.A. cuya moneda funcional es el peso chileno y su moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

i) filiales

Las filiales, son aquellas sociedades controladas por ENAP, 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.

El Grupo 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 obtiene control sobre la filial, y cesa cuando ENAP pierde control en la misma. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial adquirida o enajenada durante el año se incluyen en los estados de resultados consolidados intermedios desde la fecha que la Empresa 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 Empresa y a las participaciones no controladoras. El resultado integral total en filiales es atribuido a los propietarios de la Empresa y a las participaciones no controladoras aún si estos resultados en las participaciones no controladoras presentan pérdidas.

Si una subsidiaria utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los estados financieros consolidados, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las subsidiarias al elaborar los estados financieros consolidados para asegurar la conformidad con las políticas contables de 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 empresas consolidadas se han eliminado en su totalidad, en el proceso de consolidación.

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales directas e indirectas, que han sido consolidadas por ENAP:

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Participación accionaria del Grupo	
			30.06.2024	31.12.2023
			%	%
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	100,00%	100,00%
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial indirecta	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Vientos Patagónicos SpA.	Chile	Filial directa	66,00%	66,00%

Cambios durante el periodo 2024 y el año 2023

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Con fecha 24 de mayo de 2024, de acuerdo al Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 43, se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenían con la

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Sociedad. ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MU\$ 89.800 y Enap Sipetrol S.A. aportó la suma total de su crédito en dólares de MU\$ 200. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 30 de abril de 2024 ascendía a MU\$ (74.447), luego de la capitalización alcanzó a MU\$ 15.553.

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

Con fecha 12 de abril de 2024 se da inicio a la ejecución de la decisión del Directorio de la Empresa, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y venta de los activos de su filial ENAP SIPETROL S.A., en las operaciones que mantiene en la República Argentina, con la sociedad Yacimientos Petrolíferos Fiscales S.A. (YPF) y otros. Este proceso está orientado a reducir la exposición financiera de ENAP en ese país. Producto de lo anterior, se ha procedido a presentar los activos y pasivos de acuerdo a IFRS 5. Ver Nota 13 “Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta”.

Durante el año 2023 no hubo cambios.

ii) Operación conjunta: Una operación conjunta es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes tienen control conjunto del acuerdo y tienen derechos a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo.

El Grupo como operador conjunto reconoce en relación con su participación en una operación conjunta:

- (i) Sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- (ii) Sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- (iii) Sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta; y
- (iv) Sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

Ver detalle en Nota 18 de “Participaciones en operaciones conjuntas”.

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación del Grupo ENAP es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica (US dólar). La moneda funcional de cada entidad del grupo ENAP, se determina como la moneda del ambiente económico principal en que opera. 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.

Los resultados y la situación financiera de las Compañías filiales que tienen moneda funcional diferente a la moneda de presentación de los estados financieros consolidados se convierten como sigue: a. Los activos, pasivos y patrimonio de cada estado de situación financiera presentado, se convierten al tipo de cambio de cierre del mismo; b. Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados, los flujos de efectivo se convierten al tipo de cambio promedio mensual como a aproximación razonable; y c. Todas las diferencias de cambio resultantes, se reconocen en la reserva de conversión en patrimonio neto. La variación determinada por diferencia de cambio entre la inversión contabilizada en una Compañía cuya moneda funcional es distinta a la moneda funcional de la filial en que se ha invertido, se registra en Otros resultados integrales, formando parte del patrimonio neto como Reservas por diferencias de cambio por conversión.

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 los presentes estados financieros, de acuerdo con el siguiente detalle:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	30.06.2024	31.12.2023
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	944,34	877,12
Pesos Argentinos	911,64	807,98
Libra Egipcia	47,99	30,89
Unidad de Fomento	0,03	0,02
EURO	0,93	0,90

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, ni los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por las normas 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 se 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 resultados integrales y estado consolidado de situación financiera.

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

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

Por lo mismo, 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.

- En el caso de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable se presentan netos cuando (i) sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidar la operación y (ii) la intención de la administración es liquidar por el importe neto dichas diferencias.

f. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional 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 propiedades, 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 y 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 periodo en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo del Grupo ENAP requieren mantenciones revisiones periódicas. La Empresa sigue una política de componentización con respecto a estos ítems cuando ellos cumplen el criterio para capitalización.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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.

h. 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 method). El tratamiento contable de los diferentes costos incurridos bajo este método es el siguiente:

- i. 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,
- ii. 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.
- iii. Los costos de exploración, como, por ejemplo, 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.
- iv. 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.
- v. 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.
- vi. Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenamiento 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.
- vii. 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:

- Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función del método de unidad de producción, el cual considera la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.
- 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 y de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.
- 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.

i. Depreciación y amortización - Los elementos de propiedades, planta y equipo, relacionados con el proceso productivo de refinación y las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, determinan su depreciación mediante el método de unidades de producción (cuotas de agotamiento en E&P) y aquellos no relacionados directamente con el proceso productivo se deprecian siguiendo el método lineal:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Vida útil

Edificios	Depreciación lineal entre 30 y 50 años
Plantas de refinación, instalaciones y sus anexos	Unidad de producción
Equipos industriales	Unidad de producción
Equipos de tecnología de la información y otros	Depreciación lineal entre 4 y 10 años
Inversiones en exploración y producción	Cuota de agotamiento
Otros elementos de propiedades, planta y equipo	Unidad de producción

El valor residual y la vida útil de los elementos de propiedades, planta y equipo 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 ENAP evalúa, cuando se presentan factores de indicio de deterioro, 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 en base a una tasa de descuento real antes de impuesto y proyecciones que consideran un horizonte de 5 años más la perpetuidad para la línea R&C y para la línea E&P una estimación conformada con los flujos de inversiones 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 que sea menor.

j. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ENAP 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 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 al Grupo, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación de ENAP 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 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.

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 Empresa 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.

k. Deterioro de activos no financieros – Antes de cierre de año, el Grupo ENAP 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 mismo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son incluidos en una unidad generadora de efectivo independiente, en caso contrario,

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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.

Al 30 de junio de 2024, no se han detectado indicadores de deterioro. Al 31 de diciembre de 2023, se ha reconocido un deterioro de propiedades, planta y equipo en la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 173.927 (MMUS\$113.053 neto de impuestos). Ver Nota 17 - Deterioro y provisiones.

I. Instrumentos financieros – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo se convierte en una de las partes del contrato relacionado con el 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- 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 del interés efectivo

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 período 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 provisión para pérdidas.

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

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

Instrumentos de patrimonio designados como a VRCCORI

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

Un activo financiero es mantenido para negociar si:

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 en moneda extranjera financiera el activo se da de baja o se reclasifica.

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

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

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

- Las inversiones en instrumentos de patrimonio se clasifican como a VRCCR, a menos que el Grupo designe una inversión de patrimonio que no sea mantenida para negociar ni una contraprestación contingente que surja de una combinación de negocios como a VRCCORI al momento del reconocimiento inicial.
- Los activos financieros que hayan sido designados irrevocablemente como medidos a VRCCR en el momento de su reconocimiento inicial, si dicha designación elimina o reduce significativamente una discrepancia contable o una incongruencia de reconocimiento que, de otro modo, surgiría de la medición de los activos o pasivos o del reconocimiento de las pérdidas y ganancias de los mismos sobre bases diferentes.

Los activos financieros a VRCCR se miden a valor razonable al final de cada período 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 período 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 determinadas usando una matriz de estimaciones 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 recuperado 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El Grupo reconoce el deterioro (o ajustes al mismo) en resultados para todos los instrumentos financieros con un 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 acumulados.

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 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- Es un derivado, a excepción de un derivado que sea un contrato de garantía financiera o un instrumento de cobertura designado y efectivo.

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

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

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

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

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

Pasivos financieros medidos posteriormente a costo amortizado

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

El método de la tasa de interés efectiva corresponde a un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de asignación del gasto por intereses durante el período 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 período 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 período de reporte. En el caso de los pasivos financieros que se miden a VRCCR, el componente tipo de

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 21 "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

El Grupo designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura con respecto al riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de materias primas ICE Brent Crude en coberturas de valor razonable o coberturas de flujos de efectivo, según corresponda. Las coberturas de riesgo de tipo de cambio sobre compromisos en firme se contabilizan como coberturas de flujo de efectivo.

El Grupo documenta al inicio de la relación de cobertura la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, junto con sus objetivos de gestión de riesgos y su estrategia para realizar diversas transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continua, el Grupo documenta si el instrumento de cobertura es efectivo para compensar los cambios en los valores razonables o los flujos de efectivo de la partida cubierta atribuibles al riesgo cubierto, que es cuando las relaciones de cobertura cumplen todos los siguientes requisitos de efectividad de la cobertura:

- Existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- El efecto del riesgo crediticio no predomina sobre los cambios de valor que resultan de esa relación económica; y
- La razón de cobertura de la relación de cobertura es la misma que la procedente de la cantidad de la partida cubierta que el Grupo realmente cubre y la cantidad de instrumento de cobertura que la entidad realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta.

Si una relación de cobertura deja de cumplir el requerimiento de eficacia relativo a la razón de cobertura, pero el objetivo de gestión de riesgos para esa relación designada se mantiene invariable, el Grupo ajustará la razón de cobertura (a esto se refiere la NIIF 9 como "reequilibrio de la relación de cobertura") de forma que cumpla de nuevo con los criterios requeridos.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El Grupo designa la totalidad de la variación del valor razonable de un contrato forward (es decir, incluidos los elementos forward) como el instrumento de cobertura para todas sus relaciones de cobertura que involucren contratos forward.

Coberturas de valor razonable - (“time spread swap” - Inventarios)

Los cambios en el valor razonable de instrumentos de cobertura se reconocen en resultados excepto cuando el instrumento de cobertura cubre un instrumento de patrimonio designado para ser medido a VRCCORI, en cuyo caso los cambios en el valor razonable se reconocen en otros resultados integrales.

El valor libro de una partida cubierta (riesgo de materias primas de ICE Brent Crude, que forma parte de los inventarios de materias primas y productos) se ajusta por el cambio en el valor razonable atribuible al riesgo cubierto, con un efecto correspondiente en resultados.

Cuando las ganancias o pérdidas de la cobertura se reconocen en resultados, éstas son reconocidas en la misma línea que la de la partida cubierta.

El Grupo discontinúa la contabilidad de cobertura solamente cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los requisitos de contabilidad (después de reequilibrar la relación de cobertura, si ello es aplicable). Esto puede incluir instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. El ajuste del valor razonable al valor libro de la partida cubierta que surge del riesgo cubierto se amortiza en resultados a partir de esa fecha.

Coberturas de flujo de caja – (cross currency swap – tipo de cambio y tasa de interés)

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados y otros calificados instrumentos de cobertura que se designan y califican como coberturas de flujo de efectivo se reconoce en otros resultados integrales y se acumulan en la línea “Reserva de coberturas de flujo de efectivo” en patrimonio, limitada a el cambio acumulado en el valor razonable de la partida cubierta desde el inicio de la cobertura. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva del instrumento de cobertura, se reconoce inmediatamente en resultados.

Los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales y acumulados en patrimonio se reclasifican a resultados en los períodos en los que las fluctuaciones de la partida cubierta se reconocen en resultados, en la misma línea donde se registra el efecto reconocido de la partida cubierta. Sin embargo, cuando una transacción prevista da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias o pérdidas reconocidas previamente en otro resultado integral y acumuladas en patrimonio se eliminan del patrimonio y se incluyen directamente en el costo inicial de la operación. Además, si el Grupo espera que parte o la totalidad de la pérdida acumulada en otro resultado integral no se recupere en el futuro, ese monto se reclasifica inmediatamente a resultados.

El Grupo discontinúa la contabilidad de cobertura solamente cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los requisitos de clasificación (después de reequilibrar la relación de cobertura, si es aplicable). Esto incluye instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. Cualquier ganancia o pérdida reconocida en otro resultado integral y acumulada en patrimonio hasta esa fecha permanece en patrimonio y es reconocida cuando la transacción pronosticada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que la transacción pronosticada ocurra, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio, se reconoce inmediatamente en resultados.

m. Reconocimiento de ingresos – Los ingresos son reconocidos por el Grupo ENAP, considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño. El Grupo ENAP reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño que es cuando se produce la transferencia de los bienes y servicios comprometidos al cliente.

A continuación, se describen las principales actividades separadas por segmento de negocio, de los cual el Grupo genera sus ingresos. Para más detalle ver Nota 27 - “Segmentos de negocio”.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Segmento Refinación y Comercialización (R&C):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio R&C proviene principalmente de la venta de sus productos refinados. Esto generalmente ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de ser cumplidas. Las ventas de productos refinados se realizan al amparo de contratos anuales, los cuales establecen para ambas partes incluyendo un programa de entregas mensual, tolerancias y multas en caso de no cumplimiento. El momento en que un cliente obtiene el control, se produce la transferencia de título y riesgo al cliente. No hay componentes financieros.

Las ventas de gas natural licuado (GNL) se realizan generalmente al amparo de contratos anuales, de mediano o de largo plazo o ventas spot, según corresponda, los cuales establecen acuerdos para ambas partes incluyendo un programa de entregas anuales con estimación diaria y condiciones Take or Pay en caso de no cumplimiento. El momento y lugar en que ocurre la transferencia de título y riesgo del producto al cliente es, para las entregas por gasoducto, en el instante en que el producto pasa por el flange de conexión entre el terminal de regasificación y el gasoducto o bien en el flange de conexión del gasoducto con el city gate del transportista, según corresponda; para las entregas a clientes industriales no conectados, ocurre en el instante que el GNL pasa por el flange de conexión de salida de la Planta Satélite de Regasificación del cliente; finalmente, para las entregas de GNL directamente por patio de carga de camiones, ocurre en el flange de conexión con el camión cisterna del cliente. No hay componentes financieros.

Las ventas de electricidad se realizan al mercado spot de generación, y el proceso de facturación y pago de estas ventas se realiza de conformidad al Balance de Transferencias Económicas que emite mensualmente el Coordinador Eléctrico nacional. No hay componentes financieros.

Segmento Exploración y Producción (E&P):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio E&P proviene principalmente de la venta de petróleo 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 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 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.

Otros ingresos operacionales:

i) Ingresos por dividendos: Los dividendos son reconocidos por el Grupo Enap, cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.

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

iii) 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 intermedios.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

n. Inventarios – Las materias primas, productos en proceso y productos terminados, son valorizados al menor entre el valor neto realizable y el costo. El método de costeo para los productos en existencia es Costo Promedio Ponderado.

El valor neto realizable, representa el precio estimado de venta al cierre del año menos todos los costos estimados de terminación y los costos que serán incurridos en los procesos de comercialización, ventas y distribución.

Para el costo de la materia prima que corresponde a la partida cubierta de una estrategia de cobertura del valor razonable, el riesgo del precio cubierto forma parte del costo del inventario, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual.

o. 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 periodo, son cargados a resultados en el periodo en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas actuariales en planes de beneficios definidos”, dentro del 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 ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP 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 junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,52%.

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 empresa, resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia. Se reconoce una provisión mensualmente durante el período aplicable, estos beneficios son pagados durante el primer trimestre del año siguiente.

p. 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, 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 Empresa; 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 para compensar la obligación con la incorporación de 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.

q. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos – ENAP y sus filiales en Chile, determinan la base imponible y calculan sus impuestos a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes. En el caso de las filiales extranjeras, éstas 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

La Empresa 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 Empresa 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 de patrimonio neto del estado de situación financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de beneficios tributarios futuros, suficientes para compensar las diferencias temporarias.

r. Arrendamientos – Un contrato es o contiene un arrendamiento si tiene el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. En la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, se determina un activo por derecho de uso para el activo arrendado al costo, que comprende el monto de la medición inicial del pasivo por arrendamiento más otros desembolsos realizados.

El monto del pasivo por arrendamiento se mide al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento que no se pagan a esa fecha, los cuales se descuentan utilizando la tasa incremental de endeudamiento.

El activo por derecho de uso se mide usando el modelo del costo, menos cualquier depreciación acumulada y cualquier pérdida acumulada 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.

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

t. Distribución de utilidades – La distribución de utilidades de ENAP, es definida en Junta Ordinaria de Accionistas, de acuerdo a lo establecido en la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en lo relativo a sociedades anónimas abiertas.

u. 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.

v. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Las cuentas por pagar comerciales y las otras cuentas por pagar, se reconocen inicialmente a valor razonable y posteriormente se valorizan por su costo amortizado.

w. Efectivo y equivalentes al 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:

- Efectivo y equivalentes al efectivo: El Grupo ENAP considera como equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden convertir fácilmente en efectivo en un plazo no mayor a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- Actividades de operación: corresponde a las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo ENAP, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

Los intereses pagados de actividades de operación corresponden a intereses pagados a proveedores de crudo y a pasivos por arrendamiento.

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 1.032.769 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al periodo terminado el 30 de junio de 2024 y MUS\$ 1.715.940 por el periodo terminado el 30 de junio de 2023.

- Actividades de inversión: corresponde a 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.
- Actividades de financiación: corresponde a 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.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Nuevas enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Acuerdos de Financiamiento de Proveedores (enmiendas a NIC 7 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025.
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025.
Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027.

La Administración del Grupo anticipa que la aplicación de la norma y las enmiendas podría tener un impacto en los estados financieros consolidados de la Empresa en períodos 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 ENAP 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 ENAP dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia Corporativa de Administración y Finanzas, que permiten identificar dichos 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 principales riesgos que enfrenta el Grupo ENAP una caracterización y cuantificación de éstos, así como una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Empresa, si es el caso.

a) Riesgos de mercado

Es la posibilidad de que la fluctuación de variables de mercado tales como tasas de interés, tipo de cambio, precios de commodities 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.

a.1) Riesgo de tasa de interés - La estructura de financiamiento del Grupo ENAP considera una mezcla de fuentes de fondos afectos a tasa fija (principalmente bonos) y tasa variable (préstamos bilaterales, préstamos sindicados, documentos por pagar o forfiting, préstamos bancarios de corto plazo y financiamiento de proveedores).

La porción del financiamiento afecto a tasa de interés variable, consistente en la tasa flotante SOFR, más un margen, expone al Grupo ENAP a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de dichas tasas.

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 30 de junio de 2024 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria largo plazo	-	60	60
Bonos internacionales	3.040	-	3.040
Bonos locales	754	-	754
Totales	3.794	60	3.854

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda sin incluir intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición del Grupo ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales están denominados en UF y son presentados a su valor carátula equivalente en US\$ al 30 de junio de 2024 después de derivados financieros. El cuadro adjunto no incluye los pasivos por arrendamiento, los cuales se revelan en Nota 16.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

Con el fin de reducir la variabilidad de sus gastos financieros, el Grupo ENAP ha contratado diversos instrumentos de cobertura aplicables a algunas de las partidas de deuda del cuadro anterior.

Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente, el saldo neto de obligaciones de ENAP cuyo costo financiero permanece afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés SOFR asciende a MUS\$ 60.000, es decir, el 1,6% del total. En función de dicho monto, un incremento/decremento de un 1% en la tasa SOFR aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento/decremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 600.

a.2) Riesgo de tipo de cambio - La moneda funcional del Grupo ENAP es el dólar estadounidense. Sin embargo, existen partidas relevantes de los estados financieros denominadas en moneda local (pesos o UF) como la facturación de ventas y obligaciones financieras. Las cuales están expuestas a cambios en su valor en dólares en la medida que se produzcan fluctuaciones en la paridad peso/US\$ y UF/US\$.

Medidas de mitigación:

La exposición del flujo de facturación a las variaciones en el tipo de cambio se minimiza fundamentalmente a través de la política de precios de productos basada en la paridad de importación, mecanismo por el cual el precio de venta local de los productos es recalculado semanalmente de acuerdo con el tipo de cambio vigente.

Con respecto a las partidas del balance, las principales partidas expuestas son los bonos locales (denominados en UF), un crédito de largo plazo en moneda nacional CLP y las cuentas por cobrar correspondientes a las ventas locales (denominadas en pesos). El Grupo ENAP ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a estas partidas.

El capital adeudado de los bonos locales del Grupo ENAP al 30 de junio de 2024 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 736.048 al 30 de junio de 2024). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha, una variación de \$50 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor bonos:

Tipo de Cambio	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$50 (\$1.031,71)	37.012
Disminuye en \$50 (\$894,34)	(41.150)

Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo cross-currency swap, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito. El notional cubierto asciende a MUS\$ 736.048.

Por otra parte, el saldo al 30 de junio de 2024 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 260.999. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de aproximadamente MUS\$ 13.124.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Con el fin de minimizar este riesgo, el Grupo ENAP mantiene en operación una política de cobertura consistente en el cierre semanal de contratos forward de tipo de cambio, por un monto máximo equivalente al 100% de las ventas estimadas para dicha semana y por plazos correspondientes a las fechas estimadas de cobro de la respectiva facturación.

a.3) Riesgo de precio de commodities: El negocio de la Línea Refinación & Comercialización del Grupo ENAP consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y posterior venta de los productos así elaborados en el mercado doméstico, de acuerdo con su política de precios de paridad de importación.

El margen de refinación obtenido por el Grupo ENAP se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados, y sus fluctuaciones (margen internacional o “crack spread”). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl. al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack spread tendría, ceteris paribus, un efecto en resultados de MUS\$ 33.000 en el semestre.

Como estrategia central para enfrentar el riesgo de variación del margen de refinación, Grupo ENAP ha orientado sus inversiones al incremento de su flexibilidad productiva. Hasta ahora no se han contratado derivados financieros para fijar el margen de refinación, pero se están monitoreando permanentemente los niveles de precio del mercado.

Por otra parte, debido al tiempo que transcurre entre el momento de la compra de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos, ENAP está afectada también al *time spread* o riesgo de que, al producirse la venta de los productos, sus precios se encuentren en un nivel más bajo que el imperante en el momento de la compra del crudo. Las pérdidas o ganancias producidas por este motivo aumentan la volatilidad del resultado operacional del Grupo ENAP.

El Grupo ENAP importa en promedio aproximadamente 5,5 millones de bbl. de petróleo crudo mensuales. Una caída de US\$ 1 / bbl en el precio de la canasta de productos durante el ciclo de inventario de refinación, tiene un efecto inmediato de MUS\$ 5.500 en el margen bruto.

La política de cobertura para la mitigación del riesgo de desvalorización de inventario (embarques de petróleo crudo) consiste en la contratación de time-spread swaps, los cuales tienen por objetivo poder desplazar, financieramente, la ventana de toma de precios de un embarque de crudo (la cual habitualmente es en los días que están en torno a la fecha de carga del mismo) y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados a partir de ese crudo tomen precio y así poder tener costos de inventario que estén en línea con los precios de los productos que se van a vender, mitigando de buena forma el time spread al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural. No obstante, lo anterior, es importante mencionar que estos instrumentos, por su naturaleza y forma de operar, protegen de las variaciones de precios del crudo, pero no aseguran en un 100% la eliminación de efectos en resultados producto de la volatilidad en la compra de materia prima.

En la actualidad el crudo Brent es el marcador relevante para el mercado y para los precios de los productos del mercado de referencia de ENAP, puesto que los precios de éstos se correlacionan estrechamente con el precio de este marcador. En los casos en que el área de Trading, quien se encarga de las compras de crudo, adjudica crudos cuyo precio queda en función del WTI o DTD Brent, se contrata un derivado denominado “Swap de diferencial” cuya finalidad es transferir financieramente una posición WTI o DTD Brent a una de ICE Brent y así mantener el criterio de optimización que primó al momento de adjudicar la compra de dicho crudo.

Por otra parte, el negocio de la Línea Exploración & Producción consiste principalmente en las actividades de exploración y explotación de reservas de hidrocarburos y su venta en el mercado internacional. En consecuencia, sus resultados están directamente relacionados con los niveles internacionales de precio del petróleo y gas.

Con el fin de mitigar dicho riesgo, el Grupo ENAP orienta sus esfuerzos en la constante mejora operacional con el fin de mantener una estructura de costos eficiente. La empresa no recurre en forma sistemática al uso de derivados como mecanismo de cobertura para sus ventas de producción propia, aunque en forma puntual se han cerrado operaciones de este tipo.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
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, liquidación de derivados etc. El Grupo 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 de Administración y Finanzas monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo.

Además de los saldos de balance, el Grupo tiene como fuentes de liquidez adicional disponibles al día de hoy: (i) una línea de crédito comprometida por US\$ 150 millones con BCI Miami Branch (ii) una línea de crédito comprometida por CLP\$ 25.000 millones con Banco de Chile, (iii) una línea de crédito comprometida por CLP\$ 25.000 millones con Banco Santander y (iv) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US\$ 1.000 millones con diversos bancos nacionales e internacionales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital para los próximos años de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 30 de junio de 2024:

En millones de US\$	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Deuda financiera largo plazo	-	60	-	-	-	60
Bonos internacionales	-	-	700	227	2.113	3.040
Bonos locales	-	306	-	256	192	754
Totales	-	366	700	483	2.305	3.854

Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de la deuda financiera y derivados financieros ver Nota de “Pasivos financieros”.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las otras obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 30 de junio de 2024:

En millones de US\$	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	910	5	-	-	-	915
Cuentas por pagar entidades relacionadas	35	-	-	-	-	35
Derivados de cobertura	29	-	-	-	19	48
Totales	974	5	-	-	31	998

c) Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con el Grupo ENAP. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 3 categorías:

c.1) Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalente, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad del Grupo ENAP de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en el que se encuentren depositados.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Como mitigante a este riesgo, el Grupo ENAP tiene una política financiera que especifica 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.

c.2) Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor del Grupo ENAP de contratos derivados vigentes con bancos.

Como mitigante a este riesgo, el Grupo ENAP tiene una política de administración de productos derivados que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como contrapartes.

c.3) Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta del grupo es significativamente bajo, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las principales empresas distribuidoras de combustibles.

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta a 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.

Al 30 de junio de 2024, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 424.484 según se indica en la Nota 9 “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar”.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales el Grupo ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 30 de junio de 2024 asciende a MUS\$ 1.824 (MUS\$ 2.109 al 31 de diciembre de 2023).

Información respecto a la Gestión de capital se encuentra en Nota 25 “Patrimonio”.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

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 ENAP.

En los presentes estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración del Grupo ENAP 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). Esto se haría conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo en el período los efectos del cambio de la estimación, si la revisión afecta sólo el presente período, o en el período de revisión y períodos futuros si el cambio afecta a ambos.

En la aplicación de las políticas contables del Grupo ENAP, 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 supuestos asociados se han basado en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados reales 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

A continuación, se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la Administración:

- 1. Deterioro de activos no financieros** – Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso de que se observen indicadores de deterioro, 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.
- 2. Vidas útiles de Propiedades, planta y equipo** - La Administración del Grupo ENAP estima las vidas útiles expresadas en unidades de producción 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 expresadas en unidades de producción de estos bienes, ello debe hacerse 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 ENAP revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo en forma anual.
- 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 ENAP. 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 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 septiembre de 2018 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.
- 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 registrada.
- 5. Provisiones por desmantelamiento de activos y remediaciones medioambientales** - El Grupo ENAP realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para desmantelamiento de activos y saneamientos y remediaciones medioambientales, principalmente saneamiento de fosas, que están basados en la información 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.
- 6. Cálculo del impuesto a las ganancias 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 ENAP considera que se ha constituido una adecuada provisión para efectos tributarios futuros, en función de los hechos, circunstancias y leyes fiscales de cada país en que opera. Asimismo, las pérdidas fiscales por amortizar de empresas chilenas a la fecha de estos estados financieros consolidados intermedios han sido estimadas como totalmente recuperables por la Administración. Sin embargo, la situación fiscal podría cambiar, creando resultados diferentes con un impacto en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Detalle:	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Caja	55	60
Bancos	175.617	121.183
Fondos mutuos	24.388	9.957
Depósitos a plazo	118.052	51.289
Totales	318.112	182.489

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

Detalle:	Moneda	30.06.2024	31.12.2023
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	266.973	151.184
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	24.329	18.610
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	24.626	11.760
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	2.184	935
Totales		318.112	182.489

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 junio de 2024 como para diciembre de 2023, devengando el interés de mercado para este tipo de inversiones.

Los fondos mutuos corresponden a Fondos Común de Inversión en la filial argentina, por fondos invertidos exclusivamente en instrumentos de renta fija, emitidos por el gobierno federal o los gobiernos provinciales argentinos, con rescate discrecional.

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

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

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:		Corrientes		No Corrientes	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura	(a)	9.510	29.176	18.791	38.853
Inversión en otras sociedades	(b)	-	-	4.905	12.568
Totales		9.510	29.176	23.696	51.421

(a) Ver detalle en Nota 21 a) “Derivados de cobertura”.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(b) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:	País de Origen	Participación		30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
		2024 %	2023 %		
Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (1)	Argentina	13,79	13,79	-	7.664
Electrogas S.A.	Chile	15,00	15,00	4.901	4.901
Asociación Gremial de Industriales Químicos C.P.A.	Chile	N/A	N/A	4	3
Totales				4.905	12.568

(1) Inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	24.388	-	4.905	12.568
Coberturas	9.510	29.176	18.791	38.853
Totales	33.898	29.176	23.696	51.421

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	4.575	6.646	-	-
Seguros pagados por anticipado (1)	20.339	1.806	-	-
Beneficios por permanencia y otros del personal (2)	18.256	13.779	28.900	32.768
Platino incorporado en catalizadores (3)	-	-	32.754	32.754
Garantía Bloque West Amer - Egipto (4)	-	-	9.800	9.800
Otros	2.319	2.457	-	-
Total	45.489	24.688	71.454	75.322

(1) Seguros Corporativos de Enap y sus filiales por el periodo ene a dic-2024.

(2) Beneficios al personal sindicalizado establecidos en los convenios colectivos y que se amortizan en la vigencia de éstos, generalmente 36 meses.

(3) Corresponde al Platino que forma parte de los catalizadores utilizados en las plantas de refinación, el cual corresponde a un metal precioso, no sujeto a depreciación, el cual se reconoce contablemente a su costo histórico.

(4) Corresponde a garantía con fecha efectiva a contar del 17 de mayo de 2023 por Enap Sipetrol International, sucursal Egipto, al Ministerio del Petróleo del Estado de Egipto, por 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Deudores por ventas	424.484	564.134	-	-
Estimación deudores incobrables	(1.824)	(2.109)	-	-
Deudores por ventas, neto	422.660	562.025	-	-
Deudores varios	49.720	49.213	53	56
Estimación deudores incobrables	-	(2.897)	-	-
Deudores varios, neto	49.720	46.316	53	56
Otros deudores	31.834	25.895	4.455	5.275
Otros deudores, neto	31.834	25.895	4.455	5.275
Totales	504.214	634.236	4.508	5.331

Los valores razonables de deudores por ventas, deudores varios y otros deudores son similares a sus valores libros.

a) **Deudores por venta al día y vencidos, netos de estimación de deudores incobrables:** a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar:

Antigüedad de la deuda	N° de clientes	Monto Cartera bruta	N° de clientes	Monto Cartera bruta
	30.06.2024	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023	31.12.2023 MUS\$
Al día	278	312.501	257	433.012
1-30 días	83	32.765	214	46.055
31-60 días	62	6.214	13	7.449
61-90 días	4	3.833	3	6.840
91-120 días	1	5.612	35	3.186
121-150 días	1	4.198	2	6.015
151-180 días	1	6.571	3	6.232
181-210 días	1	4.220	5	3.731
211-250 días	1	6.150	3	6.648
> 250 días (*)	2	40.596	33	42.857
Totales	366	422.660	512	562.025

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

Los saldos superiores a 90 días corresponden principalmente a saldos por cobrar a EGPC.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 los saldos vencidos y no deteriorados de clientes en Egipto y Ecuador no devengan intereses, los montos relacionados con cuentas por cobrar en Chile devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial de Chile.

b) Pérdidas crediticias esperadas: El monto de la estimación de deudores incobrables al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	Estimación incobrables 30.06.2024 MUS\$	Castigos del período 30.06.2024 MUS\$	Recuperos del período 30.06.2024 MUS\$	Otros (1) 30.06.2024 MUS\$
Estimación deudores incobrables	(1.824)	-	285	183

	Estimación incobrables 31.12.2023 MUS\$	Castigos del año 31.12.2023 MUS\$	Recuperos del año 31.12.2023 MUS\$	Otros 31.12.2023 MUS\$
Estimación deudores incobrables	(2.109)	-	-	-

(1) Corresponde al saldo de la Provisión deudores incobrables de la filial argentina presentado en “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha considerado que la estimación de deudores incobrables al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es suficiente.

a. Documentos por cobrar protestados y/o en cobranza judicial.

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no existe cartera de clientes repactada, documentos por cobrar protestados ni documentos por cobrar en cobranza judicial.

10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, son las siguientes:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.06.2024	31.12.2023
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	33.082	19.418
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	8.959	40.847
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	15.305	26.350
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	1.240	474
Totales					<u>58.586</u>	<u>87.089</u>

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.06.2024	31.12.2023
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	2.236	2.381
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	32.409	10.227
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	-	370
Totales					<u>34.645</u>	<u>12.978</u>

Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes, al cierre de cada año, 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 90 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

c) Transacciones con partes relacionadas:

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	30.06.2024	30.06.2023	Efecto en resultados	
							30.06.2024	30.06.2023
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	138.328	188.740	(138.328)	(188.740)
				Anticipos por compra de gas	36.097	48.776	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	248	-	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	16.918	16.271	(16.918)	(16.271)
				Dividendos percibidos	689	1.001	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Dividendos provisionados	766	248	-	-
				Compra de servicios	2.619	2.381	(2.619)	(2.381)
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	-	2.625	-	-
				Operación Planta	565	618	(565)	(618)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	15.693	12.186	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	2.713	2.093	(2.713)	(2.093)
				Aumento de capital	-	4.061	-	-
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	-	1.125	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	27.496	34.944	27.496	34.944
				Fijación precio combustibles	685	710	685	710
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Controlador	Devolución Impto. Especifico negativo	3.939	-	-	-
61.704.000-k	Codeco	Chile	Indirecta	Venta de productos	-	26.056	-	11.682

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2024	01.01.2023
			30.06.2024	30.06.2023
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa	6.446.537-6	Presidenta	42	44
Andrés I. Rebolledo Smitmans	8.127.608-0	Vicepresidente	31	32
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo (1)	6.444.699-1	Director	4	26
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	34	33
Laura Elvira Albornoz Pollmann (1)	10.338.467-2	Directora	32	9
Nolberto Javier Díaz Sánchez (2)	8.469.685-4	Director	31	10
Ximena Verónica Corbo Urzúa (3)	7.411.182-3	Directora	9	-
Sub-total			183	154

Directores Anteriores			01.01.2024	01.01.2023
			30.06.2024	30.06.2023
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	23	30
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	-	22
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	-	21
Sub-total			23	73
Totales			206	227

Los miembros del H. Directorio de ENAP, conforman adicionalmente los Directorios de Enap Refinerías S.A. y Enap Sipetrol S.A.. La información presentada en el cuadro anterior incluye las remuneraciones consolidadas de ENAP y dichas filiales.

(1) Con fecha 7 de febrero de 2023, S.E. el Presidente de la República, Gabriel Boric, designó a doña Laura Albornoz Pollmann y don Rodrigo Azócar Hidalgo (renovación por periodo de cuatro años) como integrantes del directorio de la Empresa Nacional de Petróleo (ENAP). Doña Laura Albornoz asumió a partir de la Sesión Ordinaria de Directorio del 25 de abril de 2023, reemplazando a la directora Doña Ana Holuigue Barros.

(2) Con fecha 2 de febrero de 2023 fue designado don Nolberto Díaz Sánchez como Director Laboral de ENAP por un periodo de cuatro años, el cual asumió a partir de la sesión ordinaria de Directorio del 25 de abril de 2023, reemplazando a don Marcos Varas Alvarado.

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

La retribución a los miembros del H. Directorio no tiene relación con los resultados de la Empresa.

Personal Clave de la Gerencia - Las remuneraciones brutas de la plana ejecutiva devengadas y pagadas durante el periodo terminado el 30 de junio de 2024 ascienden a MUS\$ 1.639 y MUS\$ 1.622 para el mismo periodo del año anterior. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo por MUS\$ 765 al 30 de junio de 2024 (MUS\$ 685 al 31 de diciembre de 2023).

Planes de incentivos para ejecutivos - El Grupo ENAP cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con la sola excepción del Gerente General. 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 ENAP, 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. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Detalle:	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	457.766	447.788
Petróleo crudo en tránsito	39.063	22.843
Productos terminados	769.111	575.567
Productos en tránsito	29.796	60.242
Otros	22.732	23.060
Totales	1.318.468	1.129.500

Tal como se indica en Nota 3, la Empresa toma instrumentos de cobertura (Time Spread Swap – TSS) para cubrir el riesgo de commodity de crudo ICE Brent, que forma parte del inventario de materia prima y productos, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual. Al 30 de junio de 2024, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor razonable, se reconocen contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ 16.647 y productos terminados por MUS\$ 12.087 (al 31 de diciembre de 2023 por MUS\$ (17.332) y MUS\$ (40.366), respectivamente).

Información adicional de inventarios:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	86.432	20.263	(47.820)	8.206
Costos de ventas de inventarios	(4.231.425)	(4.448.931)	(2.095.014)	(2.096.992)

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados para dar cumplimiento de deudas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

12. IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

a) **Activos y pasivos por impuestos corrientes:** El detalle de los impuestos corrientes al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes:		
IVA Crédito Fiscal	30.631	7.007
Impuestos por recuperar extranjeros	9.862	13.989
Impuesto específico a los combustibles	570	5.307
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	7.333	14.093
Otros impuestos por recuperar	-	2.970
Totales	<u>48.396</u>	<u>43.366</u>
	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
IVA Débito Fiscal	58	9.270
Impuesto específico a los combustibles	33.133	103.760
Impuesto verde - fuentes fijas	4.338	14.565
Impuestos de retención	871	3.092
Impuestos a la renta por pagar, neto (1)	40.721	43.408
Otros impuestos varios	3.275	813
Totales	<u>82.396</u>	<u>174.908</u>
	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Impuesto a la renta por pagar, neto: (1)		
Impuesto a la Renta por pagar - Ley 2398 Dividendos recibidos	7.430	16.639
Impuesto a la Renta por pagar - Art.14G Ley de Impuesto a la Renta	16.058	-
Pagos Provisionales Mensuales (PPM) Art. 84 Ley de Impuesto a la Renta	(7.789)	-
Impuesto a la Renta por pagar - Filiales en el exterior	21.537	33.489
Impuesto retenido - filiales en el exterior	(10.335)	(16.145)
Provisión Impuesto a la renta - Rentas pasivas	13.820	9.425
Totales	<u>40.721</u>	<u>43.408</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

b) **Activos y pasivos por impuestos diferidos:** El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	30.06.2024		31.12.2023	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencias temporales:				
Relativos a pérdidas fiscales	1.253.861	-	1.233.747	-
Relativos a valor neto de coberturas de valor razonable	-	7.183	14.424	-
Relativos a otras provisiones	63.452	-	57.902	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	5.081	81.547	11.808	75.184
Relativos a derechos de uso	-	43.190	-	41.131
Relativos a obligaciones por arrendamientos	48.630	-	46.867	-
Relativos a gastos diferidos	-	50.555	-	58.044
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	3.380	-	943
Relativos a otros	-	2.681	-	7.843
Totales	1.371.024	188.536	1.364.748	183.145

En el balance los impuestos diferidos se presentan de la siguiente manera:

	30.06.2024		31.12.2023	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.245.214	62.726	1.215.044	33.441

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Cambios en activos netos por impuestos diferidos :		
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	24.151	(17.701)
Importe reconocido en otros resultados integrales	(13.756)	9.515
Importe reconocido en activos mantenidos para la venta	(9.520)	-
Importe en otros rubros	10	67
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	885	(8.119)

c) **Gasto por impuestos corrientes**

Todas las empresas que forman parte del Grupo ENAP presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El gasto tributario por impuestos corriente e impuestos diferidos al 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias				
Gasto por impuestos corrientes	(55.312)	(27.822)	(38.382)	(17.442)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(55.312)	(27.822)	(38.382)	(17.442)
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	24.151	(52.191)	33.458	5.096
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	24.151	(52.191)	33.458	5.096
Gasto por impuesto a las ganancias	(31.161)	(80.013)	(4.924)	(12.346)

d) Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(51.010)	(105.331)	(16.802)	(27.778)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(5.709)	307	(5.521)	144
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	28.334	17.065	11.063	7.991
Efecto impositivo por inversión en asociadas	7.844	5.645	4.498	4.432
Efecto actualización de quebrantos - Argentina	(10.982)	-	(3.282)	-
Efecto impositivo por dividendos absorbidos	-	575	-	575
Otros cargos por impuestos legales	362	1.726	5.120	2.290
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	19.849	25.318	11.878	15.432
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(31.161)	(80.013)	(4.924)	(12.346)

Información adicional:

La tasa utilizada en Chile, como régimen general es de 27% en 2024 y 2023; para ENAP Matriz y Enap Refinerías S.A., como empresas de propiedad del estado, su tasa como régimen especial es 25% en 2024 y 2023. Adicionalmente ENAP Matriz además se afecta en con una tasa de 40% correspondiente a un impuesto único que afecta a las empresas del Estado de Chile, de acuerdo con el Decreto Ley N°2.398.

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son:

En Argentina un 35% en 2024 y 2023; en Ecuador es 25% en 2024 y 2023 y adicionalmente el primer trimestre de 2024 se pagó US\$3,9 millones y en el segundo trimestre se ha provisionado US\$ 1,9 millones por la aplicación de la Ley Orgánica la cual ha establecido una tasa del 3,25% sobre la renta tributaria del año 2022, como Contribución Temporal de Seguridad a pagarse el 30 de junio de 2024; en Uruguay 25% en 2024 y 2023 más un 7% de distribución de dividendos y por Egipto el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto para ENAP.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

13. ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA

Al 30 de junio de 2024, la Empresa presenta activos y pasivos mantenidos para la venta por MUS\$ 171.426 y MUS\$ 79.387, respectivamente, correspondientes a derechos y obligaciones que forman parte de la filial Enap Sipetrol Argentina S.A., y la inversión en Terminales Marítimas Patagónicas S.A., pertenecientes al segmento de operación “Exploración y Producción”, luego que con fecha 12 de abril de 2024, se diera inicio al proceso de ejecución de la decisión del Directorio de la Empresa, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y búsqueda de potenciales ofertas respecto de los activos. Este proceso está orientado a reducir la exposición financiera de ENAP en ese país.

No existen deterioros adicionales al registrado al 31 de diciembre de 2023 a los activos de propiedades, planta y equipos de la filial argentina, dado que se encuentra en las etapas iniciales de búsqueda de un potencial comprador.

El perfeccionamiento de la venta debiera producirse durante el último trimestre de 2024 y se encuentra sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones para este tipo de operaciones, entre las cuales cabe mencionar: i) la obtención de las autorizaciones gubernamentales o administrativas procedentes en la República de Chile y en la República de Argentina, ii) el due diligence de Enap Sipetrol Argentina S.A. y iii) la aprobación y suscripción del o los contratos de compraventa de acciones que corresponda.

14. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos de éstas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de origen	Moneda funcional	Participación	
				2024 %	2023 %
A&C Pipeline Holding	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	36,25	36,25
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados	Chile	CLP	40,00	40,00
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	Transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Transporte de gas natural	Argentina	USD	22,80	22,80
Geotérmica del Norte S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	USD	15,41	15,41
GNL Chile S.A.	Almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural	Chile	USD	33,33	33,33
GNL Quintero S.A.	Desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de una terminal de regasificación de GNL	Chile	USD	20,00	20,00
Innergy Holding S.A.	Explorar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Argentina	USD	36,22	36,08
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Chile	USD	35,83	35,83
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Transportar combustibles y sus derivados.	Chile	CLP	10,06	10,06

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
b) Movimiento de inversiones:

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2024 MUS\$	Adiciones / Disminución de capital MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros incremento (decremento) MUS\$	Saldo final 30.06.2024 MUS\$
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	194	-	9	-	(14)	-	189
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	11.625	-	300	-	-	-	11.925
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.559	-	101	-	-	-	10.660
Geotérmica del Norte S.A.	74.767	-	769	-	-	-	75.536
GNL Chile S.A.	22.523	-	3.505	-	-	-	26.028
GNL Quintero S.A.	25.354	-	19.154	(15.693)	-	-	28.815
Innergy Holding S.A.	12.555	-	1.683	-	-	-	14.238
Norgas S.A.	1.247	-	95	(248)	(82)	-	1.012
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	5.072	-	2.734	-	-	-	7.806
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	4.153	-	1.778	-	-	-	5.931
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	8.229	-	1.247	(1.240)	(593)	-	7.643
Totales	176.453	-	31.375	(17.181)	(689)	-	189.958

Al 31 de diciembre de 2023

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2023 MUS\$	Adiciones / Disminución de capital MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros incremento (decremento) MUS\$	Saldo final 31.12.2023 MUS\$
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	192	-	8	-	(6)	-	194
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	12.868	(1.725)	482	-	-	-	11.625
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.868	-	39	-	(347)	(1)	10.559
Geotérmica del Norte S.A.	78.145	-	(3.378)	-	-	-	74.767
GNL Chile S.A.	14.560	-	7.963	-	-	-	22.523
GNL Quintero S.A.	21.725	-	34.702	(32.588)	-	1.515	25.354
Innergy Holding S.A.	13.751	(5.275)	4.079	-	-	-	12.555
Norgas S.A.	938	-	318	(83)	74	-	1.247
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	123	5.300	(335)	-	-	(16)	5.072
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	3.622	-	531	-	-	-	4.153
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	8.433	-	2.458	(2.351)	(311)	-	8.229
Totales	165.400	(1.700)	46.867	(35.022)	(590)	1.498	176.453

c) Información adicional de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.
Participaciones menores al 20% en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. y Geotérmica del Norte S.A.

El Grupo ENAP ejerce influencia significativa en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. a pesar de tener una participación menor al 20%, debido a la existencia de transacciones de importancia entre el inversor y la participada, además de participar en las decisiones comerciales y financieras como un miembro del Directorio.

Respecto a la inversión en la sociedad Geotérmica del Norte S.A., aun cuando la participación es menor al 20%, el Grupo ENAP tiene un Director de un total de cuatro, y mantiene influencia significativa.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

Con fecha 11 de enero de 2023 la sociedad Oleoducto Trasandino Argentina S.A. acuerda aumento del capital por M\$ARS 3.260.000. La Empresa participó con un aporte de MUS\$4.060 durante el primer semestre 2023 y MUS\$1.240 por el segundo semestre de 2023, en proporción a su participación accionaria; debido a que el accionista con derecho preferente no concurrió a la suscripción, la participación de ENAP aumentó de 36,08% a 36,22%.

Al 31 de diciembre de 2023 Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presentan disminuciones de su capital por MUS\$ 10.500 y MUS\$ 4.500 durante el primer semestre 2023 y MUS\$ 10.600 y MUS\$ 2.400 por el segundo semestre de 2023, respectivamente, que no afectaron la participación accionaria.

d) Detalle de información financiera

El resumen de los estados financieros de las sociedades coligadas con influencia significativa es el siguiente:

Sociedades	Por el periodo terminado el 30 de junio de 2024						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/ (pérdida)
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	32.307	500.566	36.198	6.499	25.999	5.513
GNL Chile S.A.	33,33	254.164	1.919.743	379.390	1.716.434	524.862	10.515
GNL Quintero S.A.	20,00	274.638	761.981	167.566	724.975	182.680	95.771
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	16.135	220.347	80.933	79.585	35.801	12.396
Otras inversiones	-	83.646	175.360	25.871	40.260	65.442	21.259
Total		660.890	3.577.997	689.958	2.567.753	834.784	145.454

Sociedades	Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	21.423	636.009	43.066	129.178	50.261	3.194
GNL Chile S.A.	33,33	165.834	2.034.558	288.197	1.844.627	1.240.782	23.889
GNL Quintero S.A.	20,00	342.253	770.169	194.804	790.851	356.166	173.508
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	11.125	231.530	78.635	82.235	76.996	24.434
Otras inversiones	-	57.715	177.315	24.098	38.365	141.976	21.418
Total		598.350	3.849.581	628.800	2.885.256	1.866.181	246.443

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Al 30 de junio de 2024	Nota	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Planta Eólica MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en exploración y producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2024		230.342	15.085	1.610.359	16.769	335.647	1.066.406	40.842	3.315.449
Adiciones		-	-	32.011	-	105.818	156.795	3.011	297.635
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	17 iii)	-	-	-	-	-	(16.630)	-	(16.630)
Bajas y obsolescencia		-	-	(207)	-	-	(168)	-	(375)
Gasto por depreciación		-	(643)	(63.089)	(573)	-	(98.212)	(6.670)	(169.187)
Transferencias		-	-	7.047	-	(8.663)	(1.191)	2.807	-
Traspaso a activos clasificados como disponibles para la venta (1)		-	-	-	-	-	(115.391)	(262)	(115.653)
Otros incrementos (decrementos)		-	-	2.590	791	5.709	(2.178)	(2.687)	4.225
Cambios, total		-	(643)	(21.648)	218	102.864	(76.975)	(3.801)	15
Saldo final al 30 de junio de 2024		230.342	14.442	1.588.711	16.987	438.511	989.431	37.041	3.315.464

(1) Corresponde a los activos de la filial argentina traspasados a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

Al 31 de diciembre de 2023	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Planta Eólica MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en exploración y producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2023	230.342	16.269	1.489.583	17.915	266.343	1.141.688	48.554	3.210.693
Adiciones	-	31	150.425	-	141.788	340.328	3.950	636.522
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	-	-	-	-	-	(24.843)	-	(24.843)
Bajas y obsolescencia	-	-	(8.613)	-	-	(962)	(7)	(9.582)
Deterioros	-	-	-	-	-	(173.927)	-	(173.927)
Gasto por depreciación	-	(1.370)	(120.370)	(1.146)	-	(192.446)	(12.402)	(327.734)
Costos no absorbidos	-	-	-	-	-	(220)	-	(220)
Transferencias	-	155	100.591	-	(79.431)	(22.152)	837	-
Otros (decrementos) incrementos	-	-	(1.257)	-	6.947	(1.060)	(90)	4.540
Cambios, total	-	(1.184)	120.776	(1.146)	69.304	(75.282)	(7.712)	104.756
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	230.342	15.085	1.610.359	16.769	335.647	1.066.406	40.842	3.315.449

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.582	81.582
Planta y equipos	4.352.048	4.313.006
Planta eólica	21.480	20.689
Construcción en curso	438.509	335.645
Inversiones en exploración y producción	4.079.443	4.942.504
Otros	210.732	210.783
Totales	9.414.136	10.134.551

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Edificios	67.140	66.497
Planta y equipos	2.763.338	2.702.648
Planta eólica	4.492	3.919
Inversiones en exploración y producción	3.090.013	3.876.098
Otros	173.690	169.941
Totales	6.098.673	6.819.103

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	14.442	15.085
Planta y equipos	1.588.710	1.610.358
Planta eólica	16.989	16.771
Construcción en curso	438.509	335.645
Inversiones en exploración y producción	989.430	1.066.406
Otros	37.042	40.842
Totales	3.315.464	3.315.449

No existen bienes correspondientes al activo fijo entregados en garantía, ya sea hipotecas o prendas.

Información adicional:

a) Construcción en curso: Las construcciones en curso al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, corresponden principalmente a construcción de plantas de recuperación de azufre, plantas de tratamiento de aguas ácidas y construcción de estanques, además de mantención de plantas, estanques y ductos.

b) Costos de desmantelamiento: Formando parte de las inversiones de Propiedades, planta y equipo, el Grupo ENAP mantiene activados costos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros.

c) Capitalización de intereses: Durante el período terminado al 30 de junio de 2024, se han activado intereses por un monto de MUS\$ 5.179 asociados a proyectos en ejecución (MUS\$ 8.731 al 31 de diciembre de 2023).

d) Seguros: El Grupo ENAP 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. Estas 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.

e) Depreciación: El cargo a resultados por concepto de depreciación del periodo incluido en los costos de ventas, de distribución y gastos de administración es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	163.173	144.908	84.651	73.770
En costos de distribución	5.605	5.280	2.774	2.573
En gastos de administración	409	594	127	261
Totales	169.187	150.782	87.552	76.604

f) Deterioro de activos: Ver Nota 16.

g) Otros incrementos (decrementos): Al 30 de junio de 2024 se incluyen MUS\$ 5.179 provenientes de la activación de intereses a asociados a proyectos en ejecución y MUS\$ 791 por reconocimiento de activos por desame y remediación. Al 31 de diciembre de 2023 se incluyen MUS\$ 8.731 provenientes de la activación de intereses a asociados a proyectos en ejecución, MUS\$(2.158) por provisión de obsolescencia de repuestos, MUS\$(1.600) por provisión de obsolescencia de equipos.

h) Compromisos de adquisición: Al 30 de junio de 2024, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 561.313. No existen propiedades, planta y equipos sujetos a alguna restricción ni entregados en garantía de deuda.

i) Revelaciones exigidas por NIC 16: Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, no hay: (a) activos significativos temporalmente fuera de servicio, (b) inversiones significativas de capex totalmente depreciadas en uso activo, (c) activos clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5, con excepción de lo informado en Nota 13. Las propiedades, plantas y equipos corresponden principalmente a plantas y equipos de refinerías, incluyendo aquellos componentes que representan mantenciones mayores, junto con inversiones realizadas en bloques de explotación, que incluyen pozos on-shore, pozos off-shore que hacen posible que el Grupo ENAP desarrolle su negocio de la línea E&P.

j) Flujos de efectivo surgidos de la exploración y evaluación de recursos minerales: Corresponden en su totalidad a actividades de operación y no forman parte de las actividades de inversión, dado el criterio de esfuerzos exitosos revelado en Nota 3, h), iii.

k) Inversiones en exploración y producción a través de operaciones conjuntas y contratos de operación: A continuación, se presenta un detalle de las inversiones en E&P a través de operaciones conjuntas entre ENAP y empresas privadas, los cuales forman parte de las Inversiones en Exploración y Producción, reconocidos 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	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
Área Magallanes	Argentina	50,00	50,00	-	61.887	-	-	-	61.887
Campamento Central Cañadón Perdido	Argentina	50,00	50,00	-	47.134	-	-	-	47.134
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	45.625	44.244	-	-	45.625	44.244
Petrofaro	Argentina	50,00	50,00	-	4.756	-	-	-	4.756
Totales				45.625	158.021	-	-	45.625	158.021

Como se indica en Nota 13, los activos asociados a la operación en Argentina se mantienen en Activos disponibles para la venta y se presentan en el Rubro "Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta", formando parte de éstos se encuentran las inversiones en Área Magallanes, Campamento Central Cañadón Perdido y Petrofaro.

Adicional a lo anterior, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la agencia de Sipetrol Chile en Ecuador, Enap Sipetrol Ecuador S.A., y la filial Sipetrol International S.A., operan individualmente los siguientes negocios asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Concesiones	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otras inversiones	
		30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
a. Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	19.961	20.271	-	-	19.961	20.271
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	244.562	242.443	-	-	244.562	242.443
Intracampos	Ecuador	104.537	90.911	-	-	104.537	90.911
b. Exploración							
West Amer	Egipto	8.000	8.000	-	-	8.000	8.000
Totales		<u>377.060</u>	<u>361.625</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>377.060</u>	<u>361.625</u>

(*) Detalle y estado de cada uno de los proyectos se encuentra en Nota 18 y 19.

16. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) Derechos de uso - Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el movimiento de activos por Derechos de uso sujetos a NIIF 16, es el siguiente:

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Contrato de oficinas corporativas MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2024	61.534	20.193	39.113	9.138	5.712	91	135.781
Adiciones	-	1.639	28.546	-	-	-	30.185
Amortización del período	(1.253)	(1.828)	(15.383)	(1.271)	(890)	(111)	(20.736)
Activos disponibles para la venta (a)	-	-	(6.456)	(758)	-	-	(7.214)
Saldo al 30 de junio de 2024	<u>60.281</u>	<u>20.004</u>	<u>45.820</u>	<u>7.109</u>	<u>4.822</u>	<u>(20)</u>	<u>138.016</u>

(a) Corresponde a los contratos de arrendamientos de la filial en Argentina, la cual se presenta en Activos disponibles para la venta. Ver Nota 13.

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Contrato de oficinas corporativas MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2023	64.042	9.986	56.925	1.514	7.342	1.417	141.226
Adiciones	-	13.832	8.608	9.989	132	-	32.561
Amortización del ejercicio	(2.508)	(3.625)	(26.420)	(2.365)	(1.762)	(1.326)	(38.006)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>61.534</u>	<u>20.193</u>	<u>39.113</u>	<u>9.138</u>	<u>5.712</u>	<u>91</u>	<u>135.781</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

Al 30 de junio de 2024	Corriente		No Corriente		Total
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	
Arrendamiento asociado a	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos plantas de hidrógeno	2.947	6.348	7.002	62.558	75.908
Contratos de operación terrestre	2.663	6.829	6.399	5.268	18.496
Contratos de operación naviera	26.560	20.252	-	-	20.252
Contratos de operación aérea	881	1.928	4.516	-	6.444
Contrato de oficinas corporativas	1.821	3.293	-	-	3.293
Totales	34.872	38.650	17.917	67.826	124.393

Al 31 de diciembre de 2023	Corriente		No Corriente		Total
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	
Arrendamiento asociado a	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos plantas de hidrógeno	2.876	6.194	6.833	64.373	77.400
Contratos de operación terrestre	3.041	5.601	6.231	6.933	18.765
Contratos de operación naviera	24.164	15.888	-	-	15.888
Contratos de operación aérea	2.379	1.872	4.487	532	6.891
Contrato de oficinas corporativas	1.800	3.785	274	-	4.059
Otros	120	-	-	-	-
Totales	34.380	33.340	17.825	71.838	123.003

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el Grupo ENAP no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

El Grupo ENAP 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), en los cuales el período de arrendamiento usado para efectuar la medición del pasivo y activo corresponde a dicho período 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.

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

Pasivo de arrendamiento	Para el período / ejercicio finalizado al	
	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	157.383	162.877
Adiciones	30.185	32.561
Gasto por intereses	4.285	7.863
Pagos de capital	(20.906)	(38.055)
Pagos de intereses	(4.285)	(7.863)
Pasivos disponibles para la venta	(7.397)	-
Saldo final	159.265	157.383

Al 30 de junio de 2024 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es 5,17% y al 31 de diciembre de 2023 es 4,9%.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
17. DETERIORO Y PROVISIONES
i) Metodología de estimación de flujo para Exploración y Producción

ENAP realiza una estimación conformada con los flujos de inversiones hasta el año 2035 y de ahí en una proyección del último flujo por 15 años, lo cual cubre aproximadamente las reservas existentes. La estimación se realiza sobre la base de las inversiones proyectadas para el año 2023 y siguientes, el nivel de perforación de pozos, consideraciones del desarrollo de área relevante para el potencial de negocio en gas no convencional, estimación de precios a largo plazo para venta a empresas y residenciales, y los efectos de cambios en el contexto de los actores que participan en el desarrollo de la industria.

ii) Conclusión de las pruebas de deterioro

Al 30 de junio de 2024 no se han identificado deterioros en las unidades generadoras de efectivo del grupo.

Al 31 de diciembre de 2023, se reconoció un deterioro de propiedades, planta y equipo en la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 173.927 (MUS\$ 113.053 efecto en patrimonio) motivados principalmente por una reducción del precio esperado del gas en el mercado interno a partir de la finalización del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, que amplió significativamente la capacidad de transporte y la oferta de Gas al sistema Argentino. En el mismo sentido, se vio afectada la evolución estimada del comportamiento de los costos en función tanto a variables macroeconómicas como de comportamiento operativo de sus activos. El deterioro afectó las unidades generadoras de efectivo con reservas preponderantemente de Gas, en el Área Magallanes por MUS\$ 146.947 y en el Área Octans Pegaso por MUS\$ 26.980.

El estado de situación financiera de la filial argentina, antes y después del deterioro indicado en el párrafo precedente, es el siguiente:

	Saldos antes del deterioro 31.12.2023 MUS\$	Deterioro bruto 31.12.2023 MUS\$	Impuesto diferido por deterioro 31.12.2023 MUS\$	Saldos después del deterioro 31.12.2023 MUS\$
ACTIVOS				
Activos corrientes	66.785			66.784
Activos no corrientes	297.442	(173.927)	19.696	143.211
TOTAL ACTIVOS	<u>364.227</u>	<u>(173.927)</u>	<u>19.696</u>	<u>209.995</u>
PATRIMONIO Y PASIVOS				
Pasivos corrientes	117.897			117.897
Pasivos no corrientes	199.554		(41.179)	158.375
Patrimonio:				
Capital emitido	63.264			63.264
Otras reservas	2.477			2.477
Resultados acumulados	(18.966)	(173.927)	60.875	(132.018)
Total Patrimonio	<u>46.775</u>	<u>(173.927)</u>	<u>60.875</u>	<u>(66.277)</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	<u>364.226</u>	<u>(173.927)</u>	<u>19.696</u>	<u>209.995</u>

iii) Abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables

En las Inversiones en Exploración y Producción del rubro Propiedades, Planta y Equipo, se presentan las disminuciones por abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables, según el siguiente detalle:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	16.630	8.513	11.025	4.274
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	16.630	8.513	11.025	4.274

Las partidas señaladas se incluyen en el estado de resultados en el rubro "Otros gastos por función".

18. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

A continuación, se detallan las principales operaciones de explotación y exploración, controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos.

Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación											
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	-	50.629	-	82.015	-	86.859	-	117.488
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	-	15.033	-	55.243	-	24.536	-	26.255
Cam 2A Sur	Argentina	50,00	50,00	-	72	-	141	-	944	-	13.848
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	96.634	96.307	45.631	44.302	17.631	14.869	369	322
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	-	1.051	-	5.812	-	5.558	-	784
Totales				96.634	163.092	45.631	187.513	17.631	132.766	369	158.697

Los activos asociados a la operación en Argentina Como se indica en Nota 13 se mantienen en Activos disponibles para la venta y se presentan en el Rubro "Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta", formando parte de éstos se encuentran las inversiones en Área Magallanes, Campamento Central Cañadon Perdido y Petrofaro.

Los importes especificados a continuación detallan los ingresos ordinarios, los costos de ventas y los ingresos (pérdidas) netos de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de junio de 2024 y 2023:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	49.035	53.295	33.637	41.262	3.059	(4.346)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	20.880	18.588	19.592	14.796	410	(662)
Cam 2A Sur	Argentina	50,00	50,00	-	-	238	217	(537)	(193)
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	32.000	34.363	13.310	10.949	18.234	22.946
b. Exploración									
Consorcio Bloque 28 (a)	Ecuador	42,00	42,00	12	24	-	-	12	24
Totales				101.927	106.270	66.777	67.224	21.178	17.769

a) Explotación
(a) Área Magallanes

Con fecha 4 de enero de 1991, Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. celebraron un contrato de Unión Transitoria de Empresas (UTE), con el objeto de ejecutar trabajos de desarrollo y explotación de hidrocarburos en Área Magallanes, bloque ubicado en la boca oriental del Estrecho de Magallanes, Argentina.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Con fecha 17 de noviembre de 2014 se firmó la “Propuesta de Acuerdo de Prórroga del Contrato de UTE en el Área Magallanes” entre la Sociedad e YPF S.A., acuerdo privado que formaliza y extiende la relación entre ambas compañías y el rol de Enap Sipelrol Argentina S.A. como operador del área mencionada hasta el 14 de noviembre de 2042.

En cuanto a la situación legal del Área Magallanes, se encuentra ubicada en una zona que comparten tres jurisdicciones, la Provincia de Santa Cruz, Tierra del Fuego, y el Gobierno Nacional. La Batería de Recepción de los hidrocarburos que se producen en las plataformas marinas está ubicada en la jurisdicción de Santa Cruz, la cual extendió la concesión hasta el año 2042. Mientras que las otras dos jurisdicciones otorgaron la concesión hasta el año 2027, donde de acuerdo a la reforma introducida por la Ley 27.007 a la ley 17.319, el titular de la concesión puede solicitar nuevas prórrogas por 10 años adicionales. El Directorio y la Gerencia de la Sociedad, han realizado sus estimaciones bajo la premisa de que es altamente probable la extensión del plazo de explotación y reservas del Área por 10 años más, hasta el año 2037.

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido

En diciembre de 2000, Enap Sipelrol S.A. (luego Enap Sipelrol Argentina S.A.) firmó con YPF S.A. un acuerdo a través del cual este último cede y transfiere a Enap Sipelrol Argentina S.A. el 50% de la concesión que YPF S.A. es titular para la explotación de hidrocarburos sobre las áreas denominadas Campamento Central - Cañadón Perdido, en la provincia de Chubut - República de Argentina, que se rige por la Ley N° 24.145 y sus normas complementarias y reglamentarias, siendo YPF S.A. quien realiza las labores de operador de esta concesión.

Con fecha 26 de diciembre de 2013 YPF S.A. y la Provincia del Chubut firmaron el acuerdo que formaliza la extensión de las concesiones que posee YPF en dicha provincia, en la que está incluida CC-CP. Dicho acuerdo fue el disparador para la extensión del acuerdo privado que mantiene Enap Sipelrol Argentina S.A. e YPF S.A. por un plazo adicional de 10 años hasta 2027, que puede ser extendido por un periodo adicional de 20 años.

En cuanto a la situación legal del Área Campamento Central Cañadón Perdido, se encuentra ubicada en la Provincia de Chubut, la cual en el año 2013 extendió la concesión hasta el año 2027 con una extensión de 20 años adicionales hasta el 2047 sujeto al cumplimiento de ciertas inversiones. Dado que el Directorio de Enap Sipelrol Argentina S.A. entiende que el socio de la Sociedad ha cumplido con dichas inversiones, el Directorio y la Gerencia de la Enap Sipelrol Argentina S.A. han concluido que la renovación del plazo de concesión es altamente probable.

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

(c) East Rast Qattara - Egipto

En el marco del proceso de licitación para el año 2002, abierto por la Compañía General Petrolera Egipcia (EGPC) para presentar ofertas para diversos bloques en el Western Desert, la filial Sipelrol 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 Sipelrol 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 dio inicio a la etapa de explotación, la cual tiene una duración de 20 años, pudiendo extenderse en 5 años. Durante el año 2023 se obtuvo la prórroga para los contratos Shahd y Ghard hasta 2032, Shahd South-East hasta 2033 y El Zahraa hasta 2034

(d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

Con fecha 19 de mayo de 2016, la filial Enap Sipelrol Argentina S.A. adquirió Arpetrol International Financial Company, controladora del 100% de las acciones de Petrofaro S.A. (ex Arpetrol Argentina S.A.), la cual es titular de la concesión CA-11 Faro Vírgenes, en la Cuenca Austral. En dicha concesión se ubica la planta de tratamiento de gas Faro Vírgenes, formando parte del proyecto PIAM, ubicada junto al yacimiento Área Magallanes y el Gasoducto General San Martín.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Con fecha 12 de enero de 2017 Enap Sipetrol Argentina S.A. cedió a YPF S.A. el 50% del paquete accionario de dicha sociedad por US\$ 5,4 millones, pasando a tener control conjunto de la sociedad adquirida a partir de esta fecha.

La concesión de explotación es otorgada por la provincia de Santa Cruz hasta el año 2026, plazo que puede ser extendido por 10 años hasta el 2036.

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

b) Exploración

Consortio Bloque 28

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consortio “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 Consortio. El Consortio Bloque 28, y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Energía y Minas (MEM), 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 Consortio B28 comunica y es aprobado por el MEM el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato.

Con fecha 13 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía y Minas y el Consortio B28 suscriben el Acta para la reversión y devolución del Bloque 28. Actualmente continúa pendiente la auditoría de cierre Ambiental del Bloque 28, que se espera finalizar durante el año 2024.

c) Acuerdos de ENAP en Chile -CEOP (Contratos Especiales de Operación Petrolera - operación conjunta):

Adicionalmente a las participaciones de Enap Sipetrol Argentina S.A. en operaciones de exploración y explotación, ENAP en Chile, en el área de Magallanes, desarrolla en conjunto con empresas privadas Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP), los que se detallan a continuación.

CEOP	Fecha de Constitución	Participación Enap %	Socios	Operador	Etapas	Inversión total Enap	Inversión año 2024 Enap	Observaciones
						MUS\$	MUS\$	
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	310.161	11.504	En campaña de perforación
Bloque Lengua	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin Actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	99%	Conoco Phillips	Enap	Sin Actividad	40.520	220	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin Actividad	23.396	90	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	1.197	90	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.896	80	Sin actividad Operativa.
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.799	44	Sin actividad Operativa.
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	4.031	55	Sin actividad Operativa.
Bloque Marazzi-Lago Mercedes	07.01.2013	50%	YPF Chile S.A.	YPF Chile S.A.	Sin Actividad	-	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.

Nota: La inversión en MUS\$ corresponde a los flujos de caja OPEX - CAPEX del CEOP.

19. CONCESIONES EN ECUADOR Y EGIPTO

La subsidiaria, de propiedad absoluta, Enap Sipetrol Ecuador y la filial Sipetrol International S.A. explotan las concesiones otorgadas en Ecuador y Egipto respectivamente. A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada una de las concesiones, por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Concesiones	País	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
		30.06.2024 MUS\$	30.06.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	30.06.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	30.06.2023 MUS\$
a. Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	61.708	36.855	24.300	21.143	30.615	11.451
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	89.089	83.067	54.821	39.129	15.840	30.152
Octans Pegaso	Argentina	-	-	243	-	(492)	-
b. Exploración							
West Amer	Egipto	-	-	(86)	-	(1.877)	(91)
Totales		150.797	119.922	79.278	60.272	44.086	41.512

A continuación, se detallan las principales operaciones para las actividades de explotación.

Explotación
a) Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBHI) y Mauro Dávalos Cordero (MDC) - Ecuador

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.

El 23 de noviembre de 2010, la Sucursal suscribió los Contratos Modificatorios a Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en los Bloques Mauro Dávalos Cordero – MDC y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos, 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 plazo hasta 2025.

Modificaciones Contractuales:

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

El plazo vigente del Contrato del Bloque MDC es hasta el 2034 y el plazo vigente del Contrato del Bloque PBHI es hasta el 2038. A la fecha se han concluido todas las actividades de los compromisos contractuales vigentes.

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 de 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.

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
20. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de las Propiedades de Inversión es el siguiente:

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial, neto	6.829	6.917
Gasto por depreciación	(30)	(88)
Saldo final	<u>6.799</u>	<u>6.829</u>

Las propiedades de inversión corresponden principalmente a terrenos y bienes inmuebles que son destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo. La Empresa ha elegido el método del costo para medir sus propiedades de inversión después del reconocimiento inicial. El método de depreciación utilizado es lineal y el período de vida útil asignado a los bienes inmuebles 80 años.

21. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Al 30 de junio de 2024	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
Rubro	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	37.366	29.010	66.376
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 16)	34.872	-	34.872
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	910.430	-	910.430
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	34.645	-	34.645
Total pasivos financieros corrientes	<u>1.017.313</u>	<u>29.010</u>	<u>1.046.323</u>
Otros pasivos financieros, no corrientes	3.764.342	19.350	3.783.692
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 16)	124.393	-	124.393
Otras cuentas por pagar, no corrientes	5.093	-	5.093
Total pasivos financieros no corriente	<u>3.893.828</u>	<u>19.350</u>	<u>3.913.178</u>
Al 31 de diciembre de 2023	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
Rubro	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	37.789	3.146	40.935
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 16)	34.380	-	34.380
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	727.517	-	727.517
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	12.978	-	12.978
Total pasivos financieros corrientes	<u>812.664</u>	<u>3.146</u>	<u>815.810</u>
Otros pasivos financieros, no corrientes	3.794.700	14.283	3.808.983
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 16)	123.003	-	123.003
Otras cuentas por pagar, no corrientes	5.008	-	5.008
Total pasivos financieros no corriente	<u>3.922.711</u>	<u>14.283</u>	<u>3.936.994</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

a) Los cambios en los pasivos que surgen de actividades de financiación en el estado de flujo de efectivo se muestran en el siguiente cuadro de conciliación:

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Saldo al	
	01.01.2024			Cambios en	Diferencias de	Nuevos	Otros cambios	30.06.2024
	(1)	Provenientes	Utilizados	valor	cambio	arrendamientos	(2)	(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	razonable	MUS\$	financieros	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 21.b.ii)	60.486	-	-	-	-	-	48	60.534
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 21.b.iii)	3.772.003	-	-	-	(39.861)	-	9.032	3.741.174
Pasivo por arrendamiento (Nota 16)	157.383	-	(20.906)	-	-	30.185	(7.397)	159.265
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21.a)	17.429	-	(7.268)	-	39.904	-	(1.705)	48.360
Totales	4.007.301	-	(28.174)	-	43	30.185	(22)	4.009.333

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Saldo al	
	01.01.2023			Cambios en	Diferencias de	Nuevos	Otros cambios	31.12.2023
	(1)	Provenientes	Utilizados	valor	cambio	arrendamientos	(2)	(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	razonable	MUS\$	financieros	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 21.b.ii)	555.883	7.837	(517.941)	-	16.643	-	(1.936)	60.486
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 21.b.iii)	3.842.610	492.486	(600.000)	-	17.004	-	19.903	3.772.003
Pasivo por arrendamiento (Nota 16)	162.877	-	(38.055)	-	-	32.561	-	157.383
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21.a)	53.601	-	(10.939)	-	18.421	-	(43.654)	17.429
Totales	4.614.971	500.323	(1.166.935)	-	52.068	32.561	(25.687)	4.007.301

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

(2) Incluye devengamiento de intereses, efectos de coberturas CCS y traspaso a pasivos disponibles para la venta.

b) Derivados de cobertura

El Grupo ENAP, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, monedas (tipo de cambio) y commodities (crudo y productos importados).

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de las obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés.

Los derivados de monedas se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP) y Unidad de Fomento (U.F.), producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Los derivados de commodity se utilizan para cubrir la variación del precio de crudo ICE Brent durante el ciclo de inventario, es decir, desde el momento de su compra hasta el período de venta de los productos refinados a partir de dicho crudo. Los instrumentos derivados corresponden a Time Spread Swaps.

i) **Presentación de activos y pasivos** - El desglose de los activos y pasivos de cobertura, atendiendo a la naturaleza de las operaciones, es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Activos de cobertura	30.06.2024		31.12.2023	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	9.080	18.791	97	38.853
Cobertura de diferencial WTI/ BRENT				
Cobertura de flujo de caja	430	-	-	-
Cobertura de Brent - TSS				
Cobertura de valor razonable	-	-	37.807	-
Cobertura de flujo de caja	-	-	(8.728)	-
Totales	9.510	18.791	29.176	38.853

Pasivos de cobertura	30.06.2024		31.12.2023	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	2.801	22.130	2.979	14.283
Garantías por Margin Call	-	(2.780)	-	-
Cobertura de diferencial WTI/ Brent				
Cobertura de flujo de caja	-	-	167	-
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	34.864	-	-	-
Cobertura de flujo de caja	(8.655)	-	-	-
Totales	29.010	19.350	3.146	14.283

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Grupo ENAP es el siguiente:

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos	
			30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	(692)	22.025
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(26.209)	29.079
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	430	(167)
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	6.412	(337)
Totales			(20.059)	50.600

iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Abonos reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	18.072	4.934	6.326	2.288
(Cargos) abonos a resultados durante el período	(89.663)	183.697	(43.817)	63.398

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 30 de junio de 2024	Valor	Nocional					
	razonable	2024	2025	2026	2027	2028	Total
Derivados financieros	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cobertura de tipo de cambio							
Cobertura de flujo de caja	5.720	600.000	306.000	-	256.175	192.000	1.354.175
Totales	5.720	600.000	306.000	-	256.175	192.000	1.354.175

	Valor
	razonable
	30.06.2024
	MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	430
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	(34.864)
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	8.655

Al 31 de diciembre de 2023	Valor	Nocional					
	razonable	2024	2025	2026	2027	2028	Total
Derivados financieros	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cobertura de tipo de cambio							
Cobertura de flujo de caja	21.688	610.000	306.000	256.175	256.175	192.000	1.428.349
Totales	21.688	610.000	306.000	256.175	256.175	192.000	1.428.349

	Valor
	razonable
	31.12.2023
	MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	(167)
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	37.807
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	(8.728)

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El monto notional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo ENAP, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

v) Jerarquías del valor razonable

El Grupo ENAP calcula el valor razonable de los derivados financieros usando parámetros de mercado, los cuales son ajustados al perfil de vencimiento de cada operación.

Las operaciones forward que cubren la exposición al tipo de cambio de las cuentas por cobrar provenientes de las ventas facturadas en pesos chilenos son valoradas utilizando como referencia las curvas forward peso-dólar disponible en el mercado.

Las operaciones cross currency swap que cubren la exposición a la fluctuación del dólar de los pasivos financieros denominados en UF son valoradas como el valor presente de los flujos futuros en UF (activo) y US\$ (pasivo). Para calcular dichos valores presentes se utilizan curvas de tasas UF y SOFR de mercado, las cuales son ajustadas a las fechas relevantes de los flujos contemplados en cada operación.

Las operaciones de opciones sobre ICE Brent que cubren la exposición a la variación del precio internacional de las importaciones de petróleo crudo del Grupo ENAP son valoradas utilizando herramientas de cálculo proveídas por plataformas de información financiera. Dichas herramientas recogen las curvas de futuros de los precios del ICE Brent en el mercado, ajustándolas al perfil de vencimiento de cada operación.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera se clasifican según las siguientes jerarquías:

- Nivel 1 son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos que la entidad pueda acceder a la fecha de medición;
- Nivel 2 son entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente, y
- Nivel 3 son datos significativos no observables en mercado para el activo o pasivo, sino mediante técnicas de valorización.

	Total 30.06.2024 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	28.301	-	28.301	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	24.388	24.388	-	-
Total	52.689	24.388	28.301	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	13.496	-	13.496	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	34.864	-	34.864	-
Total	48.360	-	48.360	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Total 31.12.2023 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	30.222	-	30.222	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	47.764	9.957	37.807	-
Total	77.986	9.957	68.029	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	17.429	-	17.429	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	-	-	-	-
Total	17.429	-	17.429	-

c) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses a 130 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Préstamos de entidades financieras	692	717	59.842	59.769
Obligaciones con el público	36.674	37.072	3.704.500	3.734.931
Totales	37.366	37.789	3.764.342	3.794.700

ii) Detalle de Préstamos que devengan intereses - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados y no garantizados) que incluyen intereses devengados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Al 30 de junio de 2024

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	Total MUS\$
The Bank of Nova Scotia (1)	Trimestral	SOFR+1,55%	6,82%	60.000	-	692	692	59.842	-	59.842
Totales					-	692	692	59.842	-	59.842

Al 31 de diciembre de 2023

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	Total MUS\$
The Bank of Nova Scotia (1)	Trimestral	SOFR+1,55%	6,94%	60.000	-	717	717	59.769	-	59.769
Totales					-	717	717	59.769	-	59.769

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of Nova Scotia (1)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz

(1) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 21 de septiembre de 2018, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia por MUS\$100.000, el que cuenta con garantía de ENAP. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,125% de margen aplicable. Con fecha 28 de julio de 2023, ENAP Sipetrol Argentina S.A., firmó un nuevo contrato de financiamiento por MUS\$60.000 con el cual refinanció parcialmente el vencimiento original de MUS\$100.000 a través de la amortización efectiva de MUS\$40.000 y extendiendo la fecha de amortización final del monto remanente en 2 años, quedando el vencimiento final de la facilidad para el 8 de agosto de 2025. La tasa de interés pactada es Term SOFR de 3 meses más 1,55% de margen aplicable.

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

Al 30 de junio de 2024						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.451	1.451	-	-	155.507	155.507
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	774	774	259.127	-	-	259.127
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	33	-	33	198.526	-	-	198.526
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	-	39	39	118.462	-	-	118.462
Tipo 144 A/Reg S (b.1)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.745	-	10.745	669.636	-	-	669.636
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.041	-	8.041	-	-	580.844	580.844
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.566	5.566	-	-	675.536	675.536
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.679	-	5.679	-	-	553.592	553.592
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US\$	500.000	6,15%	6,37%	-	4.346	4.346	-	-	493.270	493.270
Totales						24.498	12.176	36.674	1.245.751	-	2.458.749	3.704.500

Al 31 de diciembre de 2023						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.546	1.546	-	-	163.938	163.938
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	825	825	-	273.239	-	273.239
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	35	-	35	209.125	-	-	209.125
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	-	44	44	124.465	-	-	124.465
Tipo 144 A/Reg S (b.1)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.745	-	10.745	662.579	-	-	662.579
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.085	-	8.085	-	-	580.431	580.431
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.688	5.688	-	-	675.117	675.117
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.711	-	5.711	-	-	553.147	553.147
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US\$	500.000	6,15%	6,37%	-	4.393	4.393	-	-	492.890	492.890
Totales						24.576	12.496	37.072	996.169	273.239	2.465.523	3.734.931

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(a.1) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
(a.2) Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
(a.3) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía
(a.4) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-06-2025	Sin Garantía
(b.1) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(b.4) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía
(b.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	10-05-2033	Sin Garantía

a) Bonos Nacionales

1. Con fecha 17 de enero de 2013, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°5 85, de fecha 7 de mayo de 2009 por monto de UF 6.000.000 de la cual está pendiente:

-Bonos Serie E, por un monto de UF 4.000.000 a un plazo de 21 años, con una sola amortización final el 1° de octubre de 2033 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 3,7% anual, y la tasa de colocación fue de 4,09% anual.

2. Con fecha 18 de mayo de 2017, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°823, de fecha 16 de octubre de 2015.

La colocación de bonos ascendió a UF 6.500.000, a un plazo de 10 años, con una sola amortización final el 8 de mayo de 2027 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 2,05% anual, y la tasa de colocación fue de 1,87% anual.

3. Con fecha 29 de septiembre de 2020, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°905, de fecha 25 de julio de 2018.

La colocación de bonos fue por monto de UF 5.000.000, a un plazo de 5 años, con vencimiento el 1° de septiembre de 2025 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 0,05% anual, y la tasa de colocación fue de 0,24% anual.

4. Con fecha 22 de julio de 2021, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°1058 de fecha 10 de diciembre de 2020.

La colocación de bonos fue por monto de UF 3.000.000, a un plazo de 4 años, con vencimiento el 15 de junio de 2025 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 0,75% anual, y la tasa de colocación fue de 1,60 % anual.

b) Bonos Internacionales:

1. Con fecha 05 de agosto de 2016, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense por un monto de MUS\$ 700.000 a una tasa de interés de 3,75% anual.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

2. Con fecha 14 de septiembre de 2017, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense por un monto de MUS\$ 600.000 a una tasa de interés de 4,50% anual.

El plazo de vencimiento es a 30 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

3. Con fecha 06 de noviembre de 2018, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense por un monto de MUS\$ 680.000 a una tasa de interés de 5,25% anual. Los pagos de intereses son semestrales y el pago de capital se realizará en tres cuotas iguales en los años 2027, 2028 y 2029.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El plazo de vencimiento es de 11 años, con pagos semestrales de intereses y amortización de capital en tres cuotas durante los últimos tres años de vigencia de los bonos.

4. Con fecha 16 de septiembre de 2021, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense por un monto de MUS\$ 560.000 a una tasa de interés de 3,45% anual. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

5. Con fecha 26 de abril de 2023, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense, por un monto de MUS\$ 500.000 a una tasa de interés de 6,15% anual. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

22. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	205.034	193.648	-	-
Proveedores provisionados	657.825	508.905	-	-
Acreedores varios	10.777	14.674	-	-
Otras cuentas por pagar	36.793	10.290	5.093	5.008
Totales	910.429	727.517	5.093	5.008

b) Detalle de vencimientos futuros:

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	907.619	719.705
Entre 31 y 60 días	917	2.016
Entre 61 y 90 días	263	1.392
Entre 91 y 120 días	330	1.642
Entre 121 y 180 días	59	1.610
181 y más	1.241	1.152
Totales	910.429	727.517

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 30 de junio de 2024:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total MUS\$	Período promedio de pago (días)
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	366 y más MUS\$		
Productos	75.068	8	-	-	-	-	75.076	16
Servicios	46.621	37	-	-	-	-	46.658	16
Otros	1.463	-	-	-	-	-	1.463	14
Totales	123.152	45	-	-	-	-	123.197	15

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-180 MUS\$	181 y más MUS\$	
Productos	1.909	15	20	7	45	6	2.002
Servicios	1.301	505	-	68	13	173	2.060
Otros	76.006	389	243	255	1	881	77.775
Totales	79.216	909	263	330	59	1.060	81.837

d) **Operaciones de confirming:** Al 30 de junio de 2024 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

23. OTRAS PROVISIONES

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Provisión para desmantelamiento de activos y remediación ambiental	(a) 144	748	154.469	195.272
Causas civiles y administrativas	11.121	11.177	-	-
Otras provisiones	1.954	-	-	-
Totales	13.219	11.925	154.469	195.272

(a) Esta provisión corresponde a los costos estimados futuros por concepto de desmantelamiento de activos y 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 junio de 2024 es 6,4% en E&P Ma gallanes, 4,5% en Vientos Patagónicos SpA, 11,0 % en Sipetrol Ecuador y 11,7% en Sipetrol Argentina, al 31 de diciembre de 2023 la tasa de descuento es 6,4%, 4,5%, 9,9% y 11,7%, respectivamente.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

b) Movimiento: El movimiento del periodo de las provisiones detalladas por concepto, es el siguiente:

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Causas civiles y administrativas MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	196.020	-	11.177	-	207.197
Provisiones adicionales	8.475	-	-	1.954	10.429
Provisión utilizada	(1.024)	-	-	-	(1.024)
Reverso de provisión	(861)	-	-	-	(861)
Traspaso a pasivos disponibles para la venta	(47.588)	-	-	-	(47.588)
Otros (decrementos)	(409)	-	(56)	-	(465)
Saldo final al 30 de junio de 2024	<u>154.613</u>	<u>-</u>	<u>11.121</u>	<u>1.954</u>	<u>167.688</u>

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Causas civiles y administrativas MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	178.998	3.922	2.560	185.480
Provisiones adicionales	27.064	-	8.617	35.681
Provisión utilizada	(7.239)	(3.922)	-	(11.161)
Reverso de provisión	(2.803)	-	-	(2.803)
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	<u>196.020</u>	<u>-</u>	<u>11.177</u>	<u>207.197</u>

24. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

		Corriente		No Corriente	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Concepto:		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios	(a)	3.833	8.540	49.172	49.514
Participación y bonos del personal	(b)	17.791	25.848	17.552	15.160
Provisión de vacaciones		19.176	22.324	-	-
Otros beneficios	(c)	23.443	23.604	2.245	4.727
Totales		<u>64.243</u>	<u>80.316</u>	<u>68.969</u>	<u>69.401</u>

a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que el Grupo ENAP 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.

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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.

- b) Corresponden a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, establecidas por ley, bonos de participación en resultados de las refinerías Aconcagua y Bío - Bío, los cuales se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes y participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.
- c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldos, bono vacaciones y permanencia, etc.

24.1 Movimiento de provisiones por beneficios a los empleados corriente - El movimiento de las otras provisiones por beneficios a los empleados corriente es el siguiente:

	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Al 30 de junio de 2024					
Saldo inicial al 01 de enero de 2024	8.540	25.848	22.324	23.604	80.316
Provisiones adicionales	(2.561)	17.318	4.945	4.848	24.550
Provisión utilizada	(1.582)	(23.929)	(5.272)	(4.183)	(34.966)
Decremento en el cambio de moneda extranjera	(564)	(659)	(1.517)	(826)	(3.566)
Otro decremento (a)	-	(787)	(1.304)	-	(2.091)
Saldo final al 30 de junio de 2024	<u>3.833</u>	<u>17.791</u>	<u>19.176</u>	<u>23.443</u>	<u>64.243</u>

- (a) Corresponde a bonos del personal y provisión de vacaciones de Enap Sipetrol Argentina S.A., traspasados a Pasivos incluidos en grupos de activos clasificados como mantenidos para la venta. Ver Nota 13.

	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Al 31 de diciembre de 2023					
Saldo inicial al 01 de enero de 2023	7.674	23.053	22.905	16.000	69.632
Provisiones adicionales	234	15.535	4.450	15.805	36.024
Provisión utilizada	683	(12.063)	(4.533)	(8.106)	(24.019)
Decremento en el cambio de moneda extranjera	(51)	(677)	(498)	(95)	(1.321)
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	<u>8.540</u>	<u>25.848</u>	<u>22.324</u>	<u>23.604</u>	<u>80.316</u>

Participación y bonos del personal - La entidad reconoce un pasivo y un gasto para bonos y participación en resultados, en base a una fórmula que tiene en cuenta el resultado del periodo después de realizar ciertos ajustes. Se reconoce una provisión cuando la entidad, se encuentra obligada por medio de los convenios colectivos del personal o contractualmente.

24.2 Movimiento de la Indemnización por años de servicios (IAS) no corriente

El movimiento de la provisión por IAS asociado a costos por servicios presentes y pasados, como de intereses son reconocidos inmediatamente en Resultados, Las pérdidas y ganancias actuariales provenientes de ajustes y cambios en los supuestos actuariales, son reconocidas en Patrimonio en el año en el cual se generan, el detalle de las IAS no corriente es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Movimiento:	No Corriente	
	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	49.514	50.747
Costos por servicios	(287)	3.743
Costos por intereses	1.346	3.105
Pérdidas actuariales	-	(941)
Beneficios pagados	(4.884)	(4.574)
Decremento en el cambio de moneda extranjera	3.483	(1.292)
Traspaso al corriente	-	(1.274)
Totales	49.172	49.514

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.

24.3 Hipótesis actuariales

Las hipótesis actuariales en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	30.06.2024	31.12.2023
Tasa de descuento Chile	5,52%	5,52%
Tasa de descuento Ecuador	5,69%	5,69%
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	7,10%	7,10%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	4,04%	4,04%
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

La Empresa realiza anualmente una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la tasa de descuento nominal aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se actualizó a fines de 2022. Ver efecto de sensibilidad en Nota 23.4.

Los supuestos de mortalidad fueron determinados, de acuerdo con los consejos actuariales de nuestro actuario independiente, conforme la información disponible y representativa del país. Los supuestos de rotación surgen del análisis interno de la administración de la Empresa.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

24.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 30 de junio de 2024 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\$	48.239	51.031	45.728
Tasa de Descuento	5,52%	4,52%	6,52%
Sensibilidad porcentual	-	-18,00%	18,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	2.792	(2.511)

Ecuador	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	4.766	5.019	4.529
Tasa de Descuento	5,69%	5,19%	6,19%
Sensibilidad porcentual	-	-9,00%	9,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	253	(237)

25. PATRIMONIO

a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no se han registrado aumentos de capital.

Política de distribución de dividendos - La Ley 9.618 que crea la Empresa Nacional del Petróleo establece que, en todo aquello no regulado en esta ley o en los estatutos de la Empresa, se aplica subsidiariamente la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en lo relativo a sociedades anónimas abiertas.

Desde esta perspectiva, la distribución de dividendos es definida en Junta Ordinaria de Accionistas de ENAP de acuerdo con la normativa vigente.

Con fecha 29 de septiembre de 2023, los representantes del Accionista de la Empresa se autoconvocaron en Junta Extraordinaria de Accionistas y acordaron por unanimidad el retiro anticipado de utilidades por MUS\$ 400.000, a materializarse antes del 15 de diciembre del mismo año, los cuales se encuentran pagados al 31 de diciembre de 2023.

Para el año 2024, la Ley de Presupuestos del Sector Público N° 21.640, incorpora recursos para restituir estos fondos a la Empresa, por MUS\$ 300.000, específicamente en la Partida 50, Tesoro Público, Capítulo 01, Programa 11, correspondiente a Empresas y Sociedades del Estado.

b) Capital emitido

El detalle del capital pagado y emitido al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Capital pagado	1.632.332	1.632.332
Totales	1.632.332	1.632.332

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ENAP es una empresa 100% de propiedad del Estado de Chile y su capital no se encuentra dividido en acciones.

Gestión de capital

La gestión de capital, referida a la administración del patrimonio de la Empresa, tiene como objetivo principal, la administración de capital del Grupo ENAP, de acuerdo con el siguiente detalle:

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones, la continuidad del negocio en el largo plazo y la seguridad de suministro de combustibles líquidos para el país.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo y un cumplimiento cabal de las especificaciones de los combustibles autorizados en Chile.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.

Otras Reservas

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Diferencia de cambio por conversión (i)	(83.390)	(82.905)
Coberturas de flujo de caja (ii)	12.811	(5.261)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(8.723)	(8.877)
Otras reservas varias (iii)	13.725	13.725
Totales	(65.577)	(83.318)

i) Diferencia de cambio por conversión

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período / ejercicio	(82.905)	(82.173)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	(485)	(732)
Totales	(83.390)	(82.905)

ii) Cobertura de flujo de caja

	Total	Movimiento	Total
	31.12.2023	2024	30.06.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Composición de otras reservas en las coberturas de flujos de caja:			
Cross Currency Swap / Bonos	2.792	14.496	17.288
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	575	(645)	(70)
Swap de diferencial - SDI	(167)	597	430
Time Spread Swap (TSS)	(8.726)	17.380	8.654
Impuesto a la renta y diferido de derivados	265	(13.756)	(13.491)
Totales	(5.261)	18.072	12.811

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
iii) Otras reservas varias

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial reservas varias	13.725	12.210
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	-	1.515
Totales	13.725	13.725

c) Resultados acumulados

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	30.06.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio	243.033	77.889
Ganancia del periodo/ ejercicio	172.607	565.144
Dividendos	-	(400.000)
Otras variaciones de resultados acumulados	(18)	-
Totales	415.622	243.033

26. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

La participación de terceros en el patrimonio al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre 2023 y resultados consolidados del Grupo por los períodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Entidad	Participación		Participaciones no controladoras en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Vientos Patagónicos S.p.A.	34,0%	34,0%	2.426	2.364	72	(254)
Enap Refinerías S.A.	0,02%	0,02%	349	322	24	57
Totales			2.775	2.686	96	(197)

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

27. SEGMENTOS DE NEGOCIO

Criterios de segmentación

La estructura de segmentación utilizada por el Grupo ENAP y definida por el Directorio de ENAP, y de acuerdo a NIIF 8 es en primer lugar, en función de las distintas líneas de negocios y, en segundo lugar, según su distribución geográfica.

Segmentos principales de negocio del grupo consolidado:

- **Exploración y Producción**, incluye las operaciones exploratorias de hidrocarburos (petróleo y gas natural) y de geotermia, así como su desarrollo, producción y comercialización de hidrocarburos en Chile y en el extranjero, en cuatro países: Chile, Argentina, Ecuador y Egipto. En el exterior, ENAP opera a través de la filial Enap Sipetrol S.A. y en Chile, a través de Enap en Magallanes donde gestiona activos de exploración y producción de hidrocarburos en la XII Región. Además, desarrolla actividades de exploración de gas a través de la modalidad de Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP) en bloques ubicados en la Región de Magallanes.
- **Refinación y Comercialización**, incluye las actividades y procesos de Refinación, Optimización, Logística, Trading, Desarrollo de Mercados y Ventas. Las actividades de refinación y comercialización de ENAP son gestionadas por la filial Enap Refinerías S.A. Su negocio consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y la posterior comercialización de los productos terminados.

El abastecimiento de petróleo crudo de Enap Refinerías se obtiene mayoritariamente de Sudamérica. Enap Refinerías S.A. es la única empresa que refina petróleo en Chile y la más importante de la costa Pacífico de Centro y Sudamérica en capacidad de refinación. La refinación se lleva a cabo en tres refinerías:

Refinería Aconcagua, ubicada en la Región de Valparaíso, Refinería Bío Bío, en la Región del Biobío, y Refinería Gregorio, en la Región de Magallanes. Las refinerías cuentan con las instalaciones necesarias para la recepción y el almacenamiento de la materia prima, entre ellas cinco terminales marítimos, situados en Quintero, San Vicente, Isla de Pascua, Cabo Negro y Gregorio, estos dos últimos en la Región de Magallanes.

El almacenamiento y transporte de combustibles, la venta mayorista y la exportación de combustibles corresponde a la Dirección de Almacenamiento y Oleoducto (DAO), que administra la infraestructura logística.

Forma parte de la línea de Refinación y Comercialización, la implementación del uso del Gas Natural Licuado (GNL) en la matriz energética nacional, que incluye las actividades y procesos de comercialización del gas vía gasoductos, gasoducto virtual y GNL Móvil y la gestión de nuevos proyectos de energía eléctrica.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 30 de junio de 2024	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$ (a)	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	345.557	4.591.682	-	4.937.239
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	57.720	161.647	(219.367)	-
Costos de ventas	(239.726)	(4.241.668)	(5.930)	(4.487.324)
Costos de ventas, interlineas	(10.785)	(208.582)	219.367	-
Ganancia (pérdida) bruta	152.766	303.079	(5.930)	449.915
Otros ingresos, por función	260	4.025	3.046	7.331
Costos de distribución	(17.355)	(105.853)	-	(123.208)
Gastos de administración	(14.718)	(14.048)	(16.181)	(44.947)
Otros gastos por función	(20.069)	(1.552)	(229)	(21.850)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	100.884	185.651	(19.294)	267.241
Ingresos financieros	18.772	682	(12.479)	6.975
Costos financieros	(19.957)	(25.362)	(65.720)	(111.039)
Participación en ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	9	5.855	25.511	31.375
Diferencias de cambio	3.580	10.882	(5.150)	9.312
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	103.288	177.708	(77.132)	203.864
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(42.257)	(43.265)	54.361	(31.161)
Ganancia (pérdida)	61.031	134.443	(22.771)	172.703
Al 30 de junio de 2023	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$ (a)	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	333.704	5.062.591	-	5.396.295
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	54.881	147.434	(202.315)	-
Costos de ventas	(225.993)	(4.432.795)	(5.825)	(4.664.613)
Costos de ventas, interlineas	(10.311)	(192.004)	202.315	-
Ganancia (pérdida) bruta	152.281	585.226	(5.825)	731.682
Otros ingresos, por función	330	5.741	6.427	12.498
Costos de distribución	(15.917)	(131.512)	-	(147.429)
Gastos de administración	(13.631)	(11.756)	(17.029)	(42.416)
Otros gastos por función	(12.160)	(2.367)	(16)	(14.543)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	110.903	445.332	(16.443)	539.792
Ingresos financieros	16.532	971	(3.885)	13.618
Costos financieros	(16.798)	(44.168)	(54.297)	(115.263)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	(4)	(535)	22.143	21.604
Diferencias de cambio	(7.551)	(35.992)	5.118	(38.425)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	103.082	365.608	(47.364)	421.326
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(23.340)	(90.960)	34.287	(80.013)
Ganancia (pérdida)	79.742	274.648	(13.077)	341.313

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(a) En esta columna se presentan los ajustes de consolidación del Grupo ENAP, siendo los ítems más significativos las transacciones de ingresos y costos por compra/venta de productos e insumos entre las empresas del Grupo y las partidas no distribuidas a los segmentos como costos administrativos asociados al corporativo, resultados de asociadas, otras ganancias y pérdidas e ingresos y costos financieros, principalmente.

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 30 de junio de 2024 y 2023:

Venta por Productos	Al 30 de junio de 2024			Al 30 de junio de 2023		
	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$
Crudo	71.479	-	71.479	65.577	-	65.577
Gas Natural	116.509	186.153	302.662	127.423	277.363	404.786
Gas Licuado de Petróleo	-	125.415	125.415	-	92.691	92.691
Gasolinas	-	1.732.782	1.732.782	-	1.836.659	1.836.659
Kerosene	-	461.855	461.855	-	374.284	374.284
Diesel	-	1.651.425	1.651.425	-	1.787.266	1.787.266
Petróleo Combustible	-	132.213	132.213	-	141.391	141.391
Petroquímicos	-	36.330	36.330	-	86.913	86.913
Otros Productos y Exportaciones	-	254.305	254.305	-	451.533	451.533
Venta de Servicios	155.030	852	155.882	138.315	162	138.477
Otros Ingresos	2.539	10.352	12.891	2.389	14.329	16.718
Totales	345.557	4.591.682	4.937.239	333.704	5.062.591	5.396.295

Ventas Geográficas	Al 30 de junio de 2024			Al 30 de junio de 2023		
	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$
Nacionales	91.565	4.350.644	4.442.209	105.757	4.613.900	4.719.657
Extranjeras	253.992	241.038	495.030	227.947	448.691	676.638
Totales	345.557	4.591.682	4.937.239	333.704	5.062.591	5.396.295

La comercialización de los productos refinados por la filial Enap Refinerías S.A., se canaliza a través de las empresas distribuidoras mayoristas de combustibles y otros derivados. La filial Enap Refinerías S.A. mantiene contratos de abastecimiento con sus principales clientes, asegurando de esta manera el adecuado abastecimiento de combustibles a lo largo del país. Los principales clientes del Grupo ENAP son Copec, Esmax, Enex, Lipigas, Abastecedora de Combustibles y Methanex.

Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

Actualmente el Grupo ENAP no mantiene un control y registro de los activos por segmentos operativos en sus sistemas de reporte interno y tampoco dicha información es utilizada por el Directorio como parte del proceso de toma de decisiones de negocio y asignación de recursos. Los pasivos financieros del Grupo ENAP están centralizados y controlados a nivel corporativo y no se presentan por segmentos operativos.

De acuerdo con NIIF 8, la máxima autoridad de la entidad recibe, para la toma de decisiones, la información consolidada de balance, los activos y pasivos los cuales no se presentan por líneas de negocio, por lo tanto, no se cumplen los requisitos para detallar la información de activos, pasivos y flujo de efectivo por segmentos”.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
28. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023:

Detalle	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	71.479	77.248	39.111	36.058
Venta de gas natural	270.343	369.842	146.460	184.430
Ingreso por compensación de gas (1)	32.319	34.944	20.546	20.493
Venta de productos refinados	4.394.325	4.759.066	2.145.943	2.143.333
Venta de servicios petroleros	155.882	138.477	74.385	71.915
Otros ingresos de operación	12.891	16.718	5.950	10.854
Totales	<u>4.937.239</u>	<u>5.396.295</u>	<u>2.432.395</u>	<u>2.467.083</u>

- (1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 57.872.025 (MUS\$ 61.283,04) por el año 2024 y M\$ 61.170.000 (MUS\$69.739,60) por el año 2023, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

29. COSTOS DE VENTAS

El detalle de los costos de ventas por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

Detalle	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costo de crudo y gas	188.023	257.139	117.109	124.819
Costo de productos refinados (1)	4.043.402	4.191.792	1.977.905	1.972.173
Costo por venta de servicios	88.980	74.961	45.364	38.208
Sobreestadias	50.576	75.070	16.236	43.445
Otros costos de operación (2)	116.343	65.651	65.226	50.186
Totales	<u>4.487.324</u>	<u>4.664.613</u>	<u>2.221.840</u>	<u>2.228.831</u>

- (1) Al 30 de junio de 2024, los costos de productos refinados presentan un abono por MUS\$ 84.632 (abono por MUS\$ 20.263 al 30 de junio de 2023) producto de la determinación del ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR), el cual fue sustancialmente compensado, a través de los instrumentos Time Spread Swap, los cuales tuvieron por objetivo desplazar financieramente la ventana de toma de precios de los embarques de crudo y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados toman precio, mitigando la exposición del “time spread” al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

- (2) Corresponden principalmente a costos de personal, contratos y servicios, depreciaciones y cuota de agotamiento y equipos y repuestos.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

30. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El detalle de los costos de distribución por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Servicios de logística	6.465	6.707	3.876	3.223
Transporte por oleoductos	14.830	15.579	7.864	7.321
Transporte marítimo	54.802	81.739	26.519	36.306
Transporte terrestre	8.700	8.525	4.919	3.568
Gastos del personal	14.446	12.131	7.611	6.379
Otros	23.965	22.748	12.083	13.404
Totales	123.208	147.429	62.872	70.201

31. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El detalle de los otros gastos por función por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de campañas exploratorias	6.709	7.600	2.720	3.663
Pozos secos de exploración y abandonos	9.921	913	6.811	612
Bajas y obsolescencia de propiedad, planta y equipo	375	645	167	40
Costos de exploración y otros	4.845	5.385	2.243	1.694
Totales	21.850	14.543	11.941	6.009

32. COSTOS FINANCIEROS

El detalle de los costos financieros por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Conceptos	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses por préstamos bancarios	4.406	12.145	1.866	5.341
Intereses de obligaciones con el público	87.353	87.819	43.757	44.664
Intereses de obligaciones por arrendamiento	4.285	3.930	2.365	1.939
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	12.220	10.984	5.788	5.611
Intereses por derivados	6.695	3.923	3.023	2.116
Otros desembolsos asociados a intereses	1.259	265	705	136
Total costo por intereses	116.218	119.066	57.504	59.807
Menos:				
Intereses capitalizados	(5.179)	(3.803)	(2.610)	(3.803)
Total costos financieros	111.039	115.263	54.894	56.004

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

33. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 es la siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	81.573	88.701	41.869	45.467
Beneficios a corto plazo empleados	88.058	84.519	46.519	43.086
Otros gastos de personal	4.568	4.243	2.667	1.945
Otros beneficios	10.869	6.725	5.913	3.178
Totales	185.068	184.188	96.968	93.676

34. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 son los siguientes:

	01.01.2024	01.01.2023	01.04.2024	01.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Conceptos	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(5.415)	(2.159)	(1.759)	(7.595)
Otros activos no financieros corrientes	2.685	(3.174)	1.072	(101)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(25.279)	17.773	12.075	(5.055)
Resultado cobertura forward	24.496	(47.195)	(21.035)	(1.160)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(1.112)	998	(28)	(362)
Otros activos no financieros no corrientes	(1.235)	127	649	(32)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	7.053	(7.702)	360	48
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	(1.092)	7.269	(2.627)	3.279
Provisiones corrientes	5.220	(4.086)	(1.976)	716
Provisiones no corrientes	4.559	(3.126)	(2.312)	723
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	36.300	(85.424)	(39.214)	2.249
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	(39.904)	84.937	37.033	(2.306)
Otros	3.036	3.337	334	1.399
Totales	9.312	(38.425)	(17.428)	(8.197)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
35. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre 2023 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.06.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	24.329	18.610
	\$ Argentinos	Dólar	24.626	11.760
	£ Libras Egipcias	Dólar	2.184	935
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	17.991	13.589
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	260.999	383.159
	\$ reajutable	Dólar	810	551
	\$ Argentinos	Dólar	-	870
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	3.693	40.587
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	12.080	21.715
	\$ reajutable	Dólar	26.914	6.187
	\$ Argentinos	Dólar	-	3.080
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	18.791	38.853
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	4.507	5.330
Activos por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	19.969
Totales			396.924	565.195

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre 2023:

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.06.2024				31.12.2023			
			Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	10.707	7.017	-	-	10.664	7.234	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	45.956	187.192	-	-	30.875	84.651	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	4.098	-	-	-	3.914	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	10	-	-	-	28	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	12.152	-	-	-	3.410	-	-	-
	Euro	Dólar	-	1.944	-	-	-	52	-	-
	Yen Japonés	Dólar	-	2	-	-	-	6	-	-
Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	Dólar	-	719	-	-	-	774	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	41.324	-	-	-	122.756	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	10.314	-	-	-	8.647	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	3.028	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	58.439	-	-	-	72.054	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	1.910	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	576.115	155.507	-	-	606.829	163.938
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	46.250	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	18.233	44.924	-	-	18.434	45.488
Totales			178.892	200.982	594.348	200.431	253.344	96.659	671.513	209.426

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

36. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

A continuación, se presenta una breve descripción de los proyectos relacionados con mejoramiento y/o inversión de procesos productivos, verificación y control de cumplimiento de ordenanzas y leyes relativas a procesos e instalaciones industriales y cualquier otro que pudiere afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente:

En Refinería Aconcagua los proyectos e iniciativas ambientales forman parte de un plan de trabajo de largo plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, ejecución del Plan de cumplimiento presentado a la Superintendencia del Medio Ambiente y Proyectos asociados al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico de Concón, Quintero y Puchuncaví, entre otros.

En Refinería Bío Bío el enfoque y los recursos destinados a los proyectos e iniciativas ambientales Bío Bío tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Ilustre Corte de Apelaciones de Concepción (ICA), los que están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas y para dar cumplimiento al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico del Concepción Metropolitano.

ENAP Magallanes realiza actividades asociadas a exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos por la línea E&P; y actividades de refinación, logística y comercialización, asociadas a la explotación de los activos de refinación y terminales marítimos por la línea R&C. Para el desarrollo de dichas actividades se requiere la ejecución de diversas iniciativas que den cumplimiento a los compromisos establecidos en las tramitaciones ambientales de nuestros proyectos y a las normativas ambientales que aplican a nuestra actividad.

ENAP 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.

En ENAP Sipetrol Argentina, los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales corresponden a aspectos de operación corriente. En los mismos se incluye principalmente el transporte y tratamiento de residuos, el tratamiento de efluentes líquidos, la realización de monitoreos ambientales y la tramitación y mantenimiento de permisos ante autoridades. Así también se encuentran los gastos requeridos para mantener activo el plan de contingencias frente a derrames, entre los cuales se incluyen actividades de preparación y acuerdos con empresas especializadas en la respuesta a eventuales derrames.

Detalle de los principales desembolsos efectuados por ENAP entre el 01 de enero y el 30 de junio de 2024 y 2023 y los desembolsos comprometidos a futuro, relacionados con procesos que pudiesen afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente, según Circ.1901 de 2008 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF):

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Unidad de Negocio	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Estado del Proyecto / Iniciativa	Monto MUSD	Tipo de desembolso	Ítem de Activo / Gasto de Destino	Desembolsos efectuados 2024 al 30-06-2024		Desembolsos comprometidos (Solo para Activo)	
						Monto MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos	Monto MultiAnual MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos
Refinería Bio Bio	Reducción de azufre en gas combustible ERBB (PPDA)	En Proceso	342	Activo	Propiedades, Planta Equipo	4.651	18.240	2025	2025
Refinería Bio Bio	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	5.111	Activo	Propiedades, Planta Equipo	16.901	104.989	2025	2025
Refinería Bio Bio	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobio	En Proceso	1.345	Activo	Propiedades, Planta Equipo	4.228	24.855	2025	2025
Refinería Bio Bio	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEAA) ERBB	En Proceso	2.668	Activo	Propiedades, Planta Equipo	4.183	24.046	2025	2025
Refinería Bio Bio	Construcción Tk Crudo ERBB (Ambiental: considera solo 1 Tk)	En Proceso	2.339	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.965	32.039	2025	2025
Refinería Bio Bio	Reconversión a Gas Cogeneradora ERBB: fase preinversional	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	600	2025	2025
Refinería Bio Bio	Instalación de quemadores Low NOx en Calderas de Suministros ERBB (PPDA)	En Proceso	122	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	3.025	2025	2025
Refinería Bio Bio	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2023-2024	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	871	2025	2025
Refinería Aconcagua	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERA: Plan 2021-2022	En Proceso	13	Activo	Propiedades, Planta Equipo	71	1.063	2024	2024
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	8	Activo	Propiedades, Planta Equipo	721	5.634	2025	2025
Refinería Aconcagua	Tramitación Ambiental Terminal Quintero ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	190	2.000	2028	2028
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería ACONCAGUA	En Proceso	15.259	Activo	Propiedades, Planta Equipo	11.981	132.745	2026	2026
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	2.233	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.470	34.212	2026	2026
Refinería Aconcagua	Implementación Cubiertas y Sistema de Extracción de Gases - Medias Mitigación RCA Complejo Industrial Coker ERA	En Proceso	66	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	6.031	2026	2026
Refinería Aconcagua	Reducción de Emisiones de COVs en Concón (Nuevo DAF + Camaras)	En Proceso	9	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	10.707	2026	2026
Refinería Aconcagua	Instalación de Louvers acústicos para reducción de ruidos en Enfriadores de Aire ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	3.834	2025	2025
Refinería Bio Bio	Reducción Generación de Soda Agotada ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	31.686	2027	2027
Refinería Bio Bio	Tratamiento de Livianos sin FCC ERBB	En Proceso	189	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	20.000	2027	2027
Refinería Aconcagua	Nueva Unidad de Osmosis para Agua de Caldera en ERA	En Proceso	54	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	11.492	2027	2027
Refinería Bio Bio	Nueva Caldera ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	8.869	2027	2027
Refinería Aconcagua	Instalación de quemadores Low Nox en Hornos ERA (RCA Coker)	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	3.464	2025	2025
Refinería Aconcagua	Programa de gestión hídrica: Recuperación de condensados en Coker / SWS 1 a FCC ERA	En Proceso	68	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	2.151	2027	2027
Refinería Bio Bio	Mejoramiento sistema de antorchas en ERBB	En Proceso	1	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	1.973	2026	2026
Refinería Aconcagua	Nuevo Sistema de Remoción de Selenio en U-3600 ERA	En Proceso	372	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	1.811	2025	2025
Refinería Aconcagua	Disminución de HCV en efluentes (DS-90) ERA	En Proceso	71	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	1.134	2025	2025
Magallanes	Habilitación de TK-6 para almacenamiento de aguas oleosas Cabo Negro	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	719	2026	2026
Magallanes	Renovación de Activos: Depurador de efluentes. Gregorio	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	1.494	2025	2025
Refinería Aconcagua	Facilidades para Instalación Nueva PTAS en arriendo ERA	En Proceso	246	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	572	2024	2024
Supply Chain	Regularización Cámaras API plantas DAO (Linares)	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	48	4.689	2025	2025
Supply Chain	Regularización de cámaras API plantas DAO (Reducción emisiones Plantas y Oleoductos - Ptas Tratto aguas API (API DAO))	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	33	2.646	2027	2027
Refinería Aconcagua	Recuperación de gases de antorcha ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	2.000	2027	2027
Refinería Bio Bio	Recuperación de gases de antorcha ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	2.000	2027	2027
Refinería Aconcagua	Implementar modificaciones para dejar fuera de servicio el Holding Basin ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	3.325	2025	2025
Refinería Aconcagua	Instalación de analizador de hidrocarburos totales en efluente Terminal Quintero	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	354	2025	2025
Refinería Aconcagua	Nuevo Filtro GAC Terminal Quintero	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	2.254	2025	2025
Refinería Aconcagua	Respaldo alimentación eléctrica para Torre de Refrigeración ERA	En Proceso	520	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	3.251	2025	2025
Todas las Unidades	Impuestos por emisiones	Terminado	5.097	Gasto	Gastos Operacionales	2.585	-	-	-
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales	Terminado	7.439	Gasto	Gastos Operacionales	11.730	-	-	-

37. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

A continuación, se presenta un detalle de los principales juicios vigentes que pudiesen tener un efecto material adverso para la Empresa.

En Chile:

Partes: Sindicato de trabajadores independientes, pescadores artesanales, buzos mariscadores y ramos similares de Caleta Horcón y otros con Aes Gener S.A. y Otros.

RIT N°: D-30-2016. **Tribunal:** Segundo Tribunal Ambiental.

Materia: Acción de declaración y reparación de daño ambiental. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Demanda de reparación ambiental por Ley 19.300 presentada contra el Ministerio de Medio Ambiente y 11 empresas con presencia en la Bahía de Quintero por la contaminación que históricamente realizarían en la bahía (una de las demandadas la filial Enap Refinerías S.A.)

Estado actual: El 3 de enero de 2023 se inicia la audiencia de prueba, prestando declaración los testigos ofrecidos. Inicios de abril de 2023 concluyó la prueba y el Tribunal fijó a legatos de clausura para el 3 y 4 de mayo de 2023 los que se realizaron y tribunal quedó en condiciones de dictar sentencia.

Partes: Figueroa y otros con Enap Refinerías S.A.

Rol N°: 6-2020. **Tribunal:** Corte de Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de perjuicios por Ley Navegación. **Cuantía:** CLP M\$10.701.000 (MUS\$11.332).

ENAP Y FILIALES**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Breve relación de hechos: La cantidad de 246 pescadores de Quintero interponen demanda por ley de navegación sostenida en la reformulación de cargos que realiza la Superintendencia del Medio Ambiente en el procedimiento administrativo sancionatorio por los eventos ocurridos en agosto de 2018. En concreto, fundan la demanda en el vertimiento de RILE's que superaban parámetro de Hidrocarburos Volátiles señalados por la Superintendencia del Medio Ambiente respecto de reportes del año 2017.

Estado actual: Se tuvo por interpuesta la demanda y se confirió traslado para contestar. Pendiente notificación de demanda a ERSA.

Partes: Carte, Fica, Espinoza con Enap Refinerías S.A. y Otros

Rol: C-1999-2014 (incluye roles: C-3341-2018 y C-360-2019). **Tribunal:** 1º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 30.555.000 (MUS\$ 32.356)

Breve relación de hechos: Vecinos de Refinería Biobío presentan demanda de indemnización de perjuicios en contra de Enap Refinerías S.A por incidentes de olores ocurridos en el 2014.

Estado actual: Con fecha 28 de marzo de 2023 la Corte declaró la admisibilidad del recurso de casación interpuesto por ERSA. Con fecha 11-01-2024 tuvieron lugar los alegatos, quedando la causa en acuerdo. Al 31-06-2024 se encuentra pendiente la dictación del fallo de segunda instancia.

Partes: Pérez y otros con Enap Refinerías S.A., Enap Sipetrol, ENAP y Otros.

Rol: C-533-2022 (incluye roles: C-934, C-1153, C-1896, C-1374; C-1502, C-1405, C-1336; C-1631, C-1707 todos del 2022).

Tribunal: 1º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 17.303.860 (MUS\$ 18.324)

Breve relación de hechos: Personas afectadas por evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, demandan indemnización de perjuicios por la afectación que habrían sufrido.

Estado actual: Se interpusieron excepciones dilatorias. Al 30-06-2024 se encuentra pendiente que la Corte tenga por cumplido el trámite ordenado.

Partes: Duro Felguera S.A. (España), Duro Felguera Chile S.A. v/s ENAP Refinerías S.A.

Rol N°: ICC Case N° 25321/JPA **Tribunal:** Arbitraje Internacional ICC.

Materia: Indemnización de perjuicios por incumplimiento Contractual.

Cuantía: 1) Demanda Principal (Duro Felguera): MUS\$ 29.873; 2) Demanda Reconvencional (ERSA) MUS\$ 137.083.-

Breve relación de hechos: Arbitraje Internacional iniciado por DF por supuesto incumplimiento contractual del Contrato de EPC Construcción del Proyecto Cogeneradora Aconcagua, en donde ERSA dedujo demanda reconvencional.

Estado actual: La prueba ya fue rendida por las partes. ICC fijó plazo para dictar laudo el 30 de agosto de 2024.

Partes: Inmobiliaria e Inversiones Las Magdalenas SpA con Enap Refinerías S.A.

Rol: C-1225-2022 **Tribunal:** Primer Juzgado Civil de Concepción.

Materia: Demanda de cumplimiento de contrato, en subsidio resolución de contrato. **Cuantía:** UF 236.297,38. (MUS\$ 9.401)

Breve relación de hechos: Causa iniciada por la sociedad Inmobiliaria e Inversiones Las Magdalenas SpA por un supuesto incumplimiento del contrato de promesa firmado entre la demandante y la demandada (ERSA) con fecha 23 de enero de 2017, en el contexto del proyecto de relocalización de las poblaciones aledañas a refinería Biobío.

Estado actual: Al 30-06-2024 se encuentra pendiente la dictación de sentencia definitiva de primera instancia.

Partes: Acevedo con ENAP.

Rol: C-2-2022 **Tribunal:** Corte de Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de perjuicios regulada por Art. 153 Ley de Navegación. **Cuantía:** M\$ 18.306.000 (MUS\$ 19.385)

Breve relación de hechos: Responsabilidad Extracontractual por ley de navegación por superar la norma de D.S. 90, por emergencia ambiental de 2018.

Estado actual: En junio de 2023 se concede recurso de apelación interpuesto por ERSA en el solo efecto devolutivo contra resolución que rechazó en parte las excepciones dilatorias, que posteriormente se rechazó por la Corte de Apelaciones de Valparaíso. Se contestó la demanda dentro de plazo. Se fijó audiencia de conciliación para el 28 de diciembre de 2023. Se celebró audiencia de conciliación el 1 de febrero de 2024, las bases propuestas fueron rechazadas por ERSA. Con fecha 29 de abril de 2024 se recibe la causa a prueba, pendiente notificación de esta resolución para que inicie la etapa probatoria. Con fecha 09 de mayo se tiene por aceptado el cargo por perito naval.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Partes: Sindicato de trabajadores independientes, pescadores artesanales, buzos mariscadores y ramos similares de Caleta Horcón y otros con Enap Refinerías S.A.

Rol: C-397-2023 **Tribunal:** Juzgado de Letras y Garantía de Quintero.

Materia: Indemnización de perjuicios por producir daño ambiental. **Cuantía:** M\$22.984.227 (MUS\$ 24.339).

Breve relación de hechos: Responsabilidad extracontractual por los eventuales perjuicios sufridos por Sindicatos de Pescadores de Caleta Horcón y Caleta Ventanas junto a 665 personas, por el daño ambiental causado con el derrame del buque tanque Mimosa el 24 de septiembre de 2014.

Estado actual: Se interpone excepción dilatoria de incompetencia. El 13 de octubre de 2023, el tribunal acoge la excepción de incompetencia absoluta. Se interpuso casación y apelación, causa rol IC 3062-2023 Corte de Apelaciones de Valparaíso.

Adicionalmente, durante el año 2022 el Grupo ENAP fue demandado civilmente por personas afectadas por evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, causas C-254-256 y 458, cuyas demandas suman una indemnización total de M\$ 12.680.000 (MUS\$ 13.427), con fecha 06 de junio de 2024 tribunal rechaza abandono del procedimiento, pendiente apelación.

La filial Enap Refinerías S.A. se encuentra con cinco procedimientos sancionatorios en curso por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente, los cuales se encuentran en proceso.

En Ecuador:

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: Primera y segunda instancia con sentencia. Se presentó Acción Extraordinaria de Protección por parte de ENAP Sipetrol, sin embargo, se resolvió la inadmisibilidad por parte de la Corte Constitucional. Etapa de ejecución de sentencia de instancia. ENAP y el Estado han presentado los Informes de Cumplimiento de Sentencia al Defensor del Pueblo y al Juez.

A los juicios indicados en los párrafos anteriores, se agrega el siguiente juicio interpuesto por el Grupo ENAP, como demandante:

Partes: “Empresa Nacional Del Petróleo con Otros”.

Rol: RUC 1910056844-9; RUC1900648260-7 **Tribunal:** Cuarto Juzgado de Garantía de Santiago

Cuantía: Indeterminada (a favor de ENAP)

Materia: Querrela asociada a hechos relacionados con proyecto PIAM de la filial ENAP Sipetrol Argentina S.A, en contra de quienes resulten responsables, por los presuntos delitos de: (i) malversación de caudales públicos y, (ii) fraudes al Fisco y organismos del Estado.

Estado actual: Actualmente en etapa de investigación.

b) Compromisos Comerciales

GNL CHILE S.A.

Enap Refinerías S.A. mantiene un contrato de suministro de gas natural (Gas Sales Agreement) con la sociedad GNL Chile S.A. con un plazo de 17 años a partir del 25 de julio de 2013, las actuales condiciones comerciales establecen una cláusula de take or pay por 29.693.766 MMbtu's anuales.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

LINDE GAS S.A.

Enap Refinerías S.A. mantiene un contrato con Linde para operación y supervisión de plantas de hidrógeno, a razón de un plazo de 20 años a partir de 2018, las condiciones comerciales establecen Tarifa Fija Mensual de MUS\$1.150 reajutable.

TERMINAL GNL MEJILLONES

Enap Refinerías S.A. mantiene un contrato de uso de capacidad con el terminal GNL Mejillones – II Región. El contrato tiene un plazo de 23 años a partir de 2019 las actuales condiciones comerciales establecen una cláusula de take or pay por la contratación de capacidad anual de 2,90 TBTU.

Restricciones:

ENAP - Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants financieros con sus bancos acreedores y bonos con el público.

Enap Sipetrol Argentina S.A. - La legislación aplicable a esta Sociedad exige que el 5% de las utilidades del año deban ser destinadas a la constitución de una reserva legal, cuenta integrante del patrimonio neto, hasta que dicha reserva alcance el 20% del capital social ajustado.

c) Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros.

38. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Garantías directas

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Bank of Nova Scotia	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.) vencimiento el 08.08.2025	Carta aval	60.000
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2025	Carta de Crédito	1.500
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 31.07.2024	Carta de Crédito	9.974
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.08.2024	Carta de Crédito	56.649
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 22.11.2024.	Boleta de Garantía	3.131
Ministerio de Energía	Garantizar la ejecución de todas las faenas de abandono de pozo CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.05.2025.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 02.06.2025.	Boleta de garantía	1.442
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 27.09.2024.	Boleta de Garantía	535
Nationwide Boiler Inc.	Garantiza el pago del arriendo y la devolución de una caldera arrendada por ERBB, válida hasta el 30.08.2024	Carta de Crédito	4.480
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSa, válida hasta el 04.11.2024.	Carta de Crédito	2.254
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre 01.07.2024 y 30.06.2025.	Póliza de seguro	7.762
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027	Boleta de Garantía	9.800

Al 30 de junio de 2024 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS\$ 681, con vencimientos entre el 01 de julio de 2024 y el 30 de junio de 2025.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
39. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

a) Detalle de porcentajes de participación en sociedades incluidas en el ámbito de consolidación, es el siguiente:

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación con Matriz
			30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	Filial Directa
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Gas de Chile S.A.	Chile	Pesos	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Vientos Patagónicos SpA	Chile	Dólar	66%	66%	66%	66%	Filial Directa

b) Actividad de sociedades incluidas en el ámbito de consolidación:

Empresa	Actividad
Enap Refinerías S.A.	Compra y refinación de crudo y productos derivados.
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y prestar servicios de asesoría en Chile y en el extranjero.
Petro Servicios Corp. S.A.	Servicios Petroleros.
Gas de Chile S.A.	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Estudios geológicos de superficie, y la perforación de un pozo exploratorio.
Vientos Patagónicos SpA	Diseño, construcción, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado "Nuevo Parque Eólico Cabo Negro".

c) Información financiera resumida de filiales:

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos ordinarios MUS\$	Costos ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.649.981	2.339.230	2.035.200	211.003	4.505.422	(4.219.170)	121.108
Enap Sipetrol S.A.	895.120	466.653	87.196	12.540	182.808	(92.738)	68.153
Petro Servicios Corp. S.A.	230	-	104	-	-	-	(11)
Gas de Chile S.A.	1.870	6.219	4.294	-	1.711	(1.417)	265
Enap Sipetrol Argentina S.A.	79.935	132.654	40.479	160.358	71.184	(56.045)	(11.971)
Sipetrol International S.A.	281.646	64.095	24.989	1.046	32.000	(13.396)	12.991
EOP Operaciones Petroleras S.A.	292	-	32	-	-	-	(37)
Vientos Patagónicos SpA	8.490	17.411	2.736	16.028	1.737	(1.040)	211

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de diciembre de 2023

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos ordinarios MUS\$	Costos ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.582.110	2.245.527	2.045.397	173.458	9.780.318	(8.662.273)	577.260
Enap Sipetrol S.A.	845.345	444.724	84.500	11.833	314.149	(155.062)	105.736
Petro Servicios Corp. S.A.	229	-	92	-	-	-	32
Gas de Chile S.A.	2.028	5.971	4.671	-	1.203	(1.372)	(304)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	66.785	143.211	117.897	158.375	158.855	(133.670)	(110.047)
Sipetrol International S.A.	265.240	62.771	20.296	999	66.000	(24.236)	24.822
EOP Operaciones Petroleras S.A.	359	-	62	-	-	-	(63)
Vientos Patagónicos SpA	6.947	17.261	2.514	14.741	5.429	(2.056)	1.624

40. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 24 de julio de 2024, ENAP efectuó una colocación de bonos en los mercados internacionales, por un monto de MUS\$ 600.000 con sujeción a la Regla 144A y a la Regulación S de la Securities and Exchange Comisión, bajo la Securities Act of 1933 de los Estados Unidos de América. El plazo de vencimiento de esta emisión es de 10 años, con pagos semestrales de intereses y amortización de capital en una sola cuota al vencimiento. La tasa de carátula de los bonos fue de 5,95% (“cupón”) y la tasa de emisión fue de 6,15 % (“yield”), lo que corresponde a 187 puntos base (1,87% de margen o spread) sobre el Bono del Tesoro a 10 años de los Estados Unidos de América. Los fondos provenientes de esta colocación serán destinados al refinanciamiento de pasivos, en especial la recompra de bonos con vencimiento el año 2026 y 2031 emitidos por ENAP en los mercados internacionales.

Entre el 1 de julio de 2024 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente estos.
