

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

Estados financieros consolidados por los años
terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A la Señora Presidenta y Directores de
Empresa Nacional del Petróleo

Opinión

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Empresa Nacional del Petróleo y filiales (la “Empresa”), que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Empresa al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board.

Base para la opinión

Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo a tales normas se describen, posteriormente, en los párrafos bajo la sección “Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros” del presente informe. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestras auditorías de los estados financieros se nos requiere ser independientes de la Empresa y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros, la Administración es requerida que evalúe si existen hechos o circunstancias que, considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de la Empresa para continuar como una empresa en marcha al menos por los doce meses a partir del cierre del periodo que se reporta, sin limitarse a dicho periodo.

Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros como un todo, están exentos de representaciones incorrectas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que incluya nuestra opinión. Una seguridad razonable es un alto, pero no absoluto, nivel de seguridad y, por lo tanto, no garantiza que una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detectará una representación incorrecta significativa cuando ésta exista. El riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a fraude es mayor que el riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a un error, ya que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, ocultamiento, representaciones inadecuadas o hacer caso omiso de los controles por parte de la Administración. Una representación incorrecta se considera significativa sí, individualmente o en su sumatoria, podría influir el juicio que un usuario razonable realiza a base de estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, nosotros:

- Ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos nuestro escepticismo profesional durante toda la auditoría.
- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a tales riesgos. Tales procedimientos incluyen el examen, a base de pruebas, de la evidencia con respecto a los montos y revelaciones en los estados financieros.
- Obtenemos un entendimiento del control interno pertinente para una auditoría con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Empresa. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión.
- Evaluamos lo apropiado que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como evaluamos lo apropiado de la presentación general de los estados financieros consolidados.
- Concluimos si a nuestro juicio existen hechos o circunstancias, que, considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de la Empresa para continuar como una empresa en marcha por al menos doce meses a partir del cierre del periodo que se reporta, sin limitarse a dicho periodo.

Se nos requiere comunicar a los responsables del Gobierno Corporativo, entre otros asuntos, la oportunidad y el alcance planificados de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo, cualquier deficiencia significativa y debilidad importante del control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

The logo for Deloitte, written in a blue, cursive script.

Enero 30, 2024
Santiago, Chile

A blue ink signature that reads "D Joignant" with a long horizontal stroke extending to the right.

Daniel Joignant
RUT: 10.732.096-2



ENAP

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022**

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2023

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022
(En miles de dólares - MUS\$)
ACTIVOS

	Nota	31.12.2023	31.12.2022
	N°	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	182.489	449.374
Otros activos financieros, corrientes	7	29.176	858
Otros activos no financieros, corrientes	8	24.688	51.280
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	634.236	621.494
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	87.089	146.940
Inventarios, corrientes	11	1.129.500	1.295.051
Activos por impuestos, corrientes	12	43.366	73.453
Total activos corrientes		2.130.544	2.638.450
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	51.421	52.787
Otros activos no financieros, no corrientes	8	75.322	38.305
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	5.331	6.679
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	176.453	165.400
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.419	4.452
Propiedades, planta y equipo	14	3.315.449	3.210.693
Derechos de uso	15	135.781	141.226
Propiedad de inversión	19	6.829	6.917
Activos por impuestos diferidos	12	1.215.044	1.258.638
Total activos no corrientes		4.986.049	4.885.097
TOTAL ACTIVOS		7.116.593	7.523.547

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota N°	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	40.935	546.277
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	34.380	35.173
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	727.517	738.225
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	12.978	9.753
Otras provisiones a corto plazo	22	11.925	5.788
Pasivos por impuestos, corrientes	12	174.908	152.236
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	80.316	69.632
Total pasivos corrientes		1.082.959	1.557.084
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	3.808.983	3.905.817
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	123.003	127.704
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	5.008	5.484
Otras provisiones a largo plazo	22	195.272	179.692
Pasivos por impuestos diferidos	12	33.441	68.916
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	69.401	50.747
Otros pasivos no financieros, no corrientes		3.793	3.887
Total pasivos no corrientes		4.238.901	4.342.247
Total pasivos		5.321.860	5.899.331
Patrimonio			
Capital emitido	24	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	24	(83.318)	(88.021)
Resultados acumulados	24	243.033	77.889
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.792.047	1.622.200
Participaciones no controladoras	25	2.686	2.016
Patrimonio total		1.794.733	1.624.216
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		7.116.593	7.523.547

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2023	01.01.2022
	N°	31.12.2023	31.12.2022
		MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	10.639.711	12.324.170
Costos de ventas	28	<u>(9.244.217)</u>	<u>(11.017.150)</u>
Margen bruto		<u>1.395.494</u>	<u>1.307.020</u>
Otros ingresos	29	34.654	34.345
Costos de distribución	30	(272.392)	(215.361)
Gastos de administración		(88.980)	(74.802)
Otros gastos, por función	31	<u>(225.747)</u>	<u>(42.180)</u>
Ganancia de actividades operacionales		<u>843.029</u>	<u>1.009.022</u>
Ingresos financieros		22.570	5.240
Costos financieros	32	(229.114)	(242.460)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	46.867	47.300
Diferencias de cambio	34	<u>(39.322)</u>	<u>(57.663)</u>
Ganancia antes de impuestos		<u>644.030</u>	<u>761.439</u>
Gasto por impuesto a las ganancias	12	<u>(78.218)</u>	<u>(186.125)</u>
Ganancia		<u><u>565.812</u></u>	<u><u>575.314</u></u>
Ganancia, atribuible a:			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		565.144	575.754
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	25	<u>668</u>	<u>(440)</u>
Ganancia		<u><u>565.812</u></u>	<u><u>575.314</u></u>

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2023	01.01.2022
	N°	31.12.2023	31.12.2022
		MUS\$	MUS\$
Ganancia del año		565.812	575.314
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos			
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos		995	638
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación	24 b) iii	1.515	2.597
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		<u>2.510</u>	<u>3.235</u>
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	24 b) i	(732)	(372)
Coberturas de flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(13.703)	167.668
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		<u>7.113</u>	<u>(73.351)</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	24 b) ii	<u>(6.590)</u>	<u>94.317</u>
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		<u>(7.322)</u>	<u>93.945</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		(317)	(333)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	24 b) ii	<u>9.832</u>	<u>(65.519)</u>
Otro resultado integral		<u>4.703</u>	<u>31.328</u>
Resultado integral total		<u>570.515</u>	<u>606.642</u>
Resultado integral total, atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		569.847	607.082
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		<u>668</u>	<u>(440)</u>
Resultado integral total		<u>570.515</u>	<u>606.642</u>

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Total reservas MUS\$	Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$					
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)	-	-	-	-	-	-	565.144	565.144	668	565.812
Otro resultado integral	-	(732)	3.242	678	1.515	4.703	-	4.703	-	4.703
Resultado integral	-	(732)	3.242	678	1.515	4.703	565.144	569.847	668	570.515
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(400.000)	(400.000)	-	(400.000)
Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Total de cambios en patrimonio	-	(732)	3.242	678	1.515	4.703	165.144	169.847	670	170.517
Saldo Final 31.12.2023	<u>1.632.332</u>	<u>(82.905)</u>	<u>(5.261)</u>	<u>(8.877)</u>	<u>13.725</u>	<u>(83.318)</u>	<u>243.033</u>	<u>1.792.047</u>	<u>2.686</u>	<u>1.794.733</u>
Saldo Inicial 01.01.2022	1.632.332	(81.801)	(37.301)	(9.860)	9.613	(119.349)	(496.592)	1.016.391	2.284	1.018.675
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	575.754	575.754	(440)	575.314
Otro resultado integral	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	-	31.328	-	31.328
Resultado integral	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	575.754	607.082	(440)	606.642
(Diminución) incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(1.273)	(1.273)	172	(1.101)
Total de cambios en patrimonio	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	574.481	605.809	(268)	605.541
Saldo Final 31.12.2022	<u>1.632.332</u>	<u>(82.173)</u>	<u>(8.503)</u>	<u>(9.555)</u>	<u>12.210</u>	<u>(88.021)</u>	<u>77.889</u>	<u>1.622.200</u>	<u>2.016</u>	<u>1.624.216</u>

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

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO, METODO DIRECTO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 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		15.434.291	15.289.510
Otros cobros por actividades de operación		56.160	72.826
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(10.689.350)	(13.073.465)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(344.254)	(323.437)
Otros pagos por actividades de operación		(2.832.177)	(1.076.472)
Dividendos recibidos		41.596	30.333
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(11.103)	(19.067)
Impuestos a las ganancias pagados		(33.821)	(21.697)
Otras salidas de efectivo		(9.548)	2.734
		<u>1.611.794</u>	<u>881.265</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Compra de participaciones no controladoras	13	(5.300)	(1.030)
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(636.522)	(531.275)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		19.148	3.302
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		7.000	3.500
		<u>(615.674)</u>	<u>(525.503)</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	3.1.w	7.837	351.988
Importes procedentes de obligaciones con el público	3.1.w	492.486	-
Pagos de préstamos	3.1.w	(517.941)	(260.138)
Pago de obligaciones con el público	3.1.w	(600.000)	-
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.w - 15	(38.055)	(40.103)
Dividendos pagados	24	(400.000)	-
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(172.523)	(167.368)
Otras (salidas) entradas de efectivo	3.1.w	(10.939)	55.348
		<u>(1.239.135)</u>	<u>(60.273)</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de financiación		<u>(1.239.135)</u>	<u>(60.273)</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>(243.015)</u>	<u>295.489</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		<u>(23.870)</u>	<u>(26.907)</u>
(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>(266.885)</u>	<u>268.582</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año		<u>449.374</u>	<u>180.792</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	6	<u><u>182.489</u></u>	<u><u>449.374</u></u>

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

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. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35
14. Propiedades, planta y equipo	38
15. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	41
16. Deterioro y provisiones	42
17. Participaciones en operaciones conjuntas	44
18. Concesiones en Ecuador y Egipto	46
19. Propiedades de inversión	47
20. Pasivos financieros	48
21. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	57
22. Otras provisiones	58
23. Provisiones por beneficios a los empleados	59
24. Patrimonio	62
25. Participación no controladora	64
26. Segmentos de negocio	65
27. Ingresos de actividades ordinarias	68
28. Costos de ventas	68
29. Otros ingresos	69
30. Costos de distribución	69
31. Otros gastos, por función	70
32. Costos financieros	70
33. Gastos del personal	71
34. Diferencias de cambio	71
35. Moneda extranjera	72
36. Información sobre medio ambiente	73
37. Juicios y compromisos comerciales	74
38. Garantías comprometidas con terceros	77
39. Ámbito de consolidación	78
40. Hechos posteriores	79

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 (en adelante “Grupo ENAP”).

ENAP es una empresa 100% propiedad del Estado de Chile, creada por Ley 9.618 de fecha 19 de septiembre 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 de la Empresa correspondientes al y por el año terminado al 31 de diciembre de 2023 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 30 de enero 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 principales son:

- 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 01 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 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

Al 31 de diciembre 2023, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. presenta patrimonio neto negativo de MUS\$ 66.277, debido al reconocimiento contable de cargo negativo por deterioro de propiedades, planta y equipo por un monto neto de total de MUS\$ 113.053. Adicionalmente, la sociedad presenta un capital de trabajo negativo de MUS\$ 51.112, originado por vencimientos de deuda con la matriz ENAP, que han sido clasificados como Pasivos Corrientes dentro del balance.

La Administración del Grupo ENAP, por mandato del Directorio de la Empresa, ha tomado conocimiento de la situación patrimonial de la filial y ha instruido la capitalización de las cuentas por cobrar a la filial, con el objeto de revertir la situación de patrimonio negativo, durante el primer cuatrimestre del año 2024.

- 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.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y filiales. Los estados financieros consolidados de la Empresa por y los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2023 y han sido aplicadas de manera uniforme a los años comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera del Grupo ENAP y sus filiales y comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, los estados consolidados de resultados integrales, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

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

b. Bases de consolidación - Los presentes estados financieros consolidados 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

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 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.

Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas contables adoptadas, se modifican las políticas contables de las filiales.

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	Porcentaje de participación accionaria del Grupo	
			31.12.2023	31.12.2022
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 año 2023

Al 31 de diciembre de 2023 no se han realizado cambios.

Cambios durante el año 2022

Energía Concón S.A.

Con fecha 18 de agosto de 2022 la Matriz ENAP vende, cede y transfiere su participación de 17,5%, correspondiente a 176.748 acciones, en Energía Concón S.A a la filial Enap Refinerías S.A., en la cantidad de MUS\$ 13.846. Considerando esta transacción,

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Enap Refinerías S.A. pasó a ser el único accionista de Energía Concón S.A., por tanto y de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 103 N°2 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas, esta última Sociedad quedó disuelta con fecha 28 de agosto de 2022.

ii) Operación conjunta: Una operación conjunta es un acuerdo conjunto mediante las partes tienen control conjunto del acuerdo 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 17 de “Participaciones en operaciones conjuntas”.

c. Moneda funcional - La moneda 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.

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:

	31.12.2023	31.12.2022
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	877,12	855,86
Pesos Argentinos	807,98	177,12
Libra Egipcia	30,89	24,74
Unidad de Fomento	0,02	0,02
EURO	0,90	0,93

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 (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 compañía sigue una política de componentización con respecto a estos ítems cuando ellos cumplen el criterio para capitalización.

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

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

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 incurrir.
- 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 almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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:

	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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

financieros consolidados, 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, 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 31 de diciembre de 2023, se ha reconocido un cargo negativo por 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 16 - Deterioro y provisiones.

l. 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

i. Activos Financieros

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

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

Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

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

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

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

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

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

- El Grupo puede optar irrevocablemente por presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de capital no mantenida para negociación o contraprestación contingente en una combinación de negocios en otro resultado integral que, de otro modo, se mediría a valor razonable con cambios en resultados (cuando proceda);
- El Grupo podría designar irrevocablemente un activo financiero que cumpla los criterios de costo amortizado o de VRCCORI como medido a VRCCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una inconsistencia de medición o reconocimiento.

Costo amortizado y método 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

+ese monto inicial y el monto al vencimiento, ajustado para tener en cuenta cualquier provisión 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).

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

El Grupo siempre reconoce las PCE durante la vida del activo en el caso de cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores, éstos califican para el método simplificado considerando que no contienen un componente de financiamiento significativo. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones 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:

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Política de castigo

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

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas

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

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

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

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

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

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 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 "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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 26 - “segmentos de negocio”.

Segmento 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 generalmente al amparo de contratos anuales, los cuales establecen acuerdos para ambas partes incluyendo un cronograma de entregas mensual, tolerancias operativas y multas en caso de no cumplimiento. El momento en que un cliente obtiene el control, ocurre para las entregas de tanque a tanque, en el instante en que los productos pasan por el flange a la entrada de las instalaciones de la Planta del Comprador y en caso de entregas de tanque a oleoducto, en el flange de salida de la planta del Vendedor, en ambos casos el flange es el punto donde ocurre la entrega de los productos, transferencia de título y riesgo al cliente. No hay componentes financieros.

Segmento 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.

n. Inventarios – Las materias primas, productos en proceso y productos terminados, son valorizados inicialmente al costo. Posterior al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. A partir del 01 de enero de 2023 el Grupo ENAP cambió el método de costeo para los productos en existencia desde Fifo a Costo Promedio Ponderado, los efectos de este cambio se revelan en Nota 3.3 Cambios Contables.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

En el caso que el costo de materia prima sea parte de la partida cubierta de una estrategia de cobertura del valor razonable, la ganancia o pérdida asociada al riesgo de precio cubierto, forma parte del costo del inventario.

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 31 de diciembre de 2023 se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,518% anual y al 31 de diciembre de 2022 se ha utilizado una tasa de descuento de 5,365% anual.

La Empresa 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.

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.

Los pasivos contingentes se registran como provisión y son revisados a fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

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.

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 año, 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.
- 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 2.780.147 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al año terminado el 31 de diciembre de 2023 y MUS\$ 1.046.857 por el año terminado el 31 de diciembre de 2022.

- 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 NIIF y Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Reforma Tributaria Internacional – Reglas Modelo Pilar Dos (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

La aplicación de NIIF 17 y estas enmiendas no ha tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, ellas podrían tener un impacto en los estados financieros consolidados de la Empresa en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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.
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.

La Administración de la Empresa anticipa que la aplicación de 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.

3.3. CAMBIOS CONTABLES

Con el propósito de alinear su metodología de valoración de inventarios de la línea de refinación y comercialización, a la práctica común de la industria, a partir del 01 de enero de 2023, el Grupo Enap ha adoptado el método de valorización de inventarios “Costo Promedio Ponderado” (“CPP”), en reemplazo de método Primera Entrada Primera Salida (PEPS). Ambos métodos son aceptados de acuerdo con NIC 2 “Inventarios”, párrafo 25.

El cambio señalado se enmarca en un proyecto de actualización logística en el sistema de información SAP cuyo objetivo es potenciar la gestión del negocio.

La estimación de cálculo de valor de inventario a Costo Promedio Ponderado al 1 de enero y 31 de diciembre de 2022 y su efecto en los estados de situación financiera y resultados del año, es la siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Estados de situación financiera	Inventarios	Activo por Impuestos diferidos	Total Activos	Total Patrimonio	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2022					
Saldos auditados	1.031.961	1.463.917	6.927.945	1.018.675	
Cambio en valoración de inventarios a CPP (NIC 2)	27.800	(6.950)	20.850	20.850	
Subtotal, saldos proforma al 01 de enero de 2022	1.059.761	1.456.967	6.948.795	1.039.525	
Cambio en valoración de partida protegida (NIIF 9)	(27.800)	6.950	(20.850)	(20.850)	
Saldos balance al 01 de enero de 2022	<u>1.031.961</u>	<u>1.463.917</u>	<u>6.927.945</u>	<u>1.018.675</u>	
	Inventarios	Activo por Impuestos diferidos	Total Activos	Total Patrimonio	Resultado del ejercicio
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldos al 31 de diciembre de 2022					
Saldos auditados	1.295.051	1.258.638	7.523.547	1.624.216	575.314
Cambio en valoración de inventarios a CPP (NIC 2)	32.000	(8.000)	24.000	24.000	3.150
Subtotal, saldos proforma al 31 de diciembre de 2022	1.327.051	1.250.638	7.547.547	1.648.216	578.464
Cambio en valoración de partida protegida (NIIF 9)	(32.000)	8.000	(24.000)	(24.000)	(3.150)
Saldos balance al 31 de diciembre de 2022	<u>1.295.051</u>	<u>1.258.638</u>	<u>7.523.547</u>	<u>1.624.216</u>	<u>575.314</u>

Con relación a la estrategia de cobertura de fair value para el activo Crudo ICE, que forma parte del valor del inventario, no ha existido cambios en las políticas de cobertura, en la estrategia de cobertura, ni en la definición de cobertura, y las pruebas de efectividad indican que las coberturas continúan siendo efectivas, por lo cual no se vislumbran cambios en esta materia.

La Administración del Grupo ENAP no ha reexpresado los saldos del año 2022, en consideración a que el total de activos, total patrimonio y resultados del año 2022 no han sido afectados por estas reclasificaciones.

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) Riesgo de mercado

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

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 forfaiting, 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2023 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	<u>3.794</u>	<u>60</u>	<u>3.854</u>

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 31 de diciembre de 2023 después de derivados financieros. El cuadro adjunto no incluye los pasivos por arrendamiento, los cuales se revelan en Nota 15.

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 31 de diciembre de 2023 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 775.952 al 31 de diciembre de 2023). 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:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Tipo de Cambio	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$50 (\$927,12)	41.847
Disminuye en \$50 (\$827,12)	(46.907)

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 nocional cubierto asciende a MUS\$ 775.952

Por otra parte, el saldo al 31 de diciembre de 2023 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 383.159. 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\$ 20.664.

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\$ 66.000 en un año.

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 afecta 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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

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 de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de diciembre de 2023:

En millones de US\$	2024	2025	2026	2027 y +	Totales
Deuda financiera largo plazo	-	60	-	-	60
Bonos internacionales	-	-	700	2.340	3.040
Bonos locales	-	306	-	448	754
Totales	-	366	700	2.788	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 31 de diciembre de 2023:

En millones de US\$	2024	2025	2026	2027 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	728	5	-	-	733
Cuentas por pagar entidades relacionadas	13	-	-	-	13
Derivados de cobertura	3	-	-	14	17
Totales	744	5	-	14	763

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

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 al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito del Grupo ENAP. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

Al 31 de diciembre de 2023, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 564.134 según se indica en la Nota de “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 31 de diciembre de 2023 asciende a MUS\$ 2.109.

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

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

En los presentes estados financieros consolidados 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

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 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Caja	60	58
Bancos	121.183	250.137
Fondos mutuos	9.957	23.686
Depósitos a plazo	51.289	175.493
Totales	182.489	449.374

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

Detalle:	Moneda	31.12.2023	31.12.2022
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	151.184	298.700
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	18.610	58.398
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	11.760	78.541
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	935	13.735
Totales		182.489	449.374

Los depósitos a plazo vencen en un período inferior a tres meses desde su fecha de obtención y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones. 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 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	29.176	858	38.853	40.218
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	12.568	12.569
Totales	29.176	858	51.421	52.787

(a) Ver detalle en Nota 20 a) “Derivados de cobertura”.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(b) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Detalle:	País de Origen	Participación		31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
		2023 %	2022 %		
Terminales Marítimos Patagónicos S.A.	Argentina	13,79	13,79	7.664	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	3	4
Totales				12.568	12.569

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Activos financieros medidos a costo amortizado	29.176	-	-	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	12.568	12.569
Coberturas	-	858	38.853	40.218
Totales	29.176	858	51.421	52.787

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	6.646	4.805	-	-
Seguros pagados por anticipado	1.806	32.255	-	-
Beneficios por permanencia y otros del personal (1)	13.779	10.384	32.768	5.551
Platino incorporado en catalizadores (2)	-	-	32.754	32.754
Garantía Bloque West Amer - Egipto (3)	-	-	9.800	-
Otros	2.457	3.836	-	-
Total	24.688	51.280	75.322	38.305

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

(2) 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.

(3) 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, para garantizar la ejecución de las obligaciones mínimas de exploración de la concesión del Bloque West Amer por el período inicial de exploración de cuatro años, la cual fue compensada de la cuenta por cobrar.

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

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	564.134	558.324	-	-
Deudores varios	46.316	59.422	56	61
Otros deudores	25.895	8.661	5.275	6.618
Estimación deudores incobrables	(2.109)	(4.913)	-	-
Totales	634.236	621.494	5.331	6.679

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

a) **Deudores por venta al día, vencidos y no deteriorados:** a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar vencidas, pero no deterioradas:

Tramos de morosidad	Cientes	Cartera no	Cientes	Cartera no
	cartera no	repectada	cartera no	repectada
	repectada	bruta	repectada	bruta
	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2022
	N°	MUS\$	N°	MUS\$
Al día	257	433.012	240	490.230
1-30 días	222	46.164	173	23.575
31-60 días	59	7.455	47	6.839
91-120 días	65	3.191	36	8.342
121-150 días	33	6.021	3	8.106
151-180 días	30	6.236	24	9.971
181-210 días	6	3.731	18	65
211-250 días	27	6.658	17	15
> 250 días	61	44.797	35	3.283
Totales	512	564.134	353	558.324

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

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

b) **Pérdidas crediticias esperadas:** El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

	Provisión			
	Cartera no repackedada	Cartera repackedada	Castigos del período	Recuperos del período
	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión deudores incobrables	(2.109)	-	-	2.804
Totales	(2.109)	-	-	2.804

	Provisión			
	Cartera no repackedada	Cartera repackedada	Castigos del período	Recuperos del período
	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión deudores incobrables	(4.913)	-	-	1.449
Totales	(4.913)	-	-	1.449

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es suficiente.

c) **Documentos por cobrar protestados y/o en cobranza judicial.**

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no existe cartera de clientes repackada, 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 31 de diciembre de 2023 y 2022, son las siguientes:

a) **Cuentas por cobrar corrientes:**

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2023	31.12.2022
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	23.413	8.829
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	36.852	115.289
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	26.350	21.776
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	-	40
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	474	1.006
Totales					87.089	146.940

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2023	31.12.2022
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	2.381	2.420
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	10.227	7.333
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	370	-
Totales					<u>12.978</u>	<u>9.753</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	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	Efecto en resultados	
							01.01.2023 MUS\$	01.01.2022 MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	349.999	444.699	(349.999)	(444.699)
				Anticipos por compra de gas	74.921	98.021	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	83	175	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	30.568	36.433	(30.568)	(36.433)
				Dividendos percibidos	2.878	2.483	-	-
				Dividendos provisionados	474	1.015	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.961	5.233	(4.961)	(5.233)
				Venta de productos	-	4.790	-	1.086
				Disminución de capital	5.275	2.625	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	1.210	1.147	(1.210)	(1.147)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	32.588	19.997	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	3.958	4.502	(3.958)	(4.502)
0-E	Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Argentina	Asociada	Aumento de capital	5.300	-	-	-
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	1.725	875	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos percibidos	-	4.441	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	65.330	64.492	65.330	64.492
				Devolución Impto. Especifico negativo	69.048	873.722	69.048	873.722
				Reembolso gastos logísticos plan piloto Gas de Chile	-	561	-	561
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Controlador	Dividendos pagados	400.000	-	-	-
61.704.000-k	Codeco	Chile	Indirecta	Venta de productos	33.717	-	15.829	-

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

Directorio Actual			01.01.2023	01.01.2022
			31.12.2023	31.12.2022
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa (1)	6.446.537-6	Presidenta	89	40
Andrés I. Rebolledo Smitmans (2)	8.127.608-0	Vicepresidente	62	29
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	67	55
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo (3)	6.444.699-1	Director	49	52
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	70	56
Laura Elvira Albornoz Pollmann (3)	10.338.467-2	Directora	42	-
Nolberto Javier Díaz Sánchez (4)	8.469.685-4	Director	43	-
Sub-total			422	232
Directores Anteriores			01.01.2023	01.01.2022
			31.12.2023	31.12.2022
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	22	51
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	21	54
Fernando Massú Taré (5)	6.783.826-2	Presidente	-	25
Consuelo Raby Guarda (6)	11.703.205-1	Directora	-	16
Sub-total			43	146
Totales			465	378

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 27 de mayo de 2022, doña Gloria I. Maldonado Figueroa fue designada como nueva directora y presidenta de ENAP.

(2) Con fecha 27 de mayo de 2022 don Andrés I. Rebolledo Smitmans fue designado como director y vicepresidente de ENAP.

(3) 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.

(4) 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.

(5) Con fecha 22 de marzo de 2022, don Fernando Massú Taré presentó su renuncia a la Presidencia de ENAP.

(6) Con fecha 25 de marzo de 2022, doña Consuelo Raby Guarda presentó su renuncia como directora de ENAP.

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 año terminado el 31 de diciembre de 2023 ascienden a MUS\$ 3.367. 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.

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo por MUS\$ 685 al 31 de diciembre de 2023 (MUS\$835 al 31 de diciembre de 2022)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 de la empresa;
- Resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia.
- Resultados individuales.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	447.788	308.527
Petróleo crudo en tránsito	22.843	14.344
Productos terminados	575.567	937.074
Productos en tránsito	60.242	17.518
Otros	23.060	17.588
Totales	1.129.500	1.295.051

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 31 de diciembre de 2023, 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\$ -17.332 y productos terminados por MUS\$ -40.366 (al 31 de diciembre de 2022 por MUS\$ 27.200 y MUS\$ -82.074, respectivamente).

Información adicional de inventarios:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	37.176	(111.732)
Costos de ventas de inventarios	(6.551.414)	(10.532.046)

En Nota 3.3 de Cambios contables se informa cambio a partir del año 2023, de método de valorización de existencias a “Costo Promedio Ponderado” en reemplazo del método de valorización Fifo.

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados para dar cumplimiento de deudas al 31 de diciembre de 2023 y 2022.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
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 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
IVA Crédito Fiscal	7.007	38.403
Impuestos por recuperar extranjeros	13.989	7.731
Impuesto específico a los combustibles	5.307	2.231
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	14.093	20.810
Otros impuestos por recuperar	2.970	4.278
Totales	43.366	73.453

Pasivos por impuestos corrientes:	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
IVA Débito Fiscal	9.270	3.545
Impuesto específico a los combustibles	103.760	112.667
Impuestos de retención	17.657	8.724
Impuestos a la renta por pagar, neto	43.408	26.709
Otros impuestos varios	813	591
Totales	174.908	152.236

b) **Activos y pasivos por impuestos diferidos:** El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Diferencias temporales:	31.12.2023		31.12.2022	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Relativos a pérdidas fiscales	1.233.747	-	1.219.678	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	14.424	-	23.718	-
Relativos a otras provisiones	57.902	-	44.401	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	11.808	75.184	98.020	136.821
Relativos a derechos de uso	-	41.131	-	37.816
Relativos a obligaciones por arrendamientos	46.867	-	43.288	-
Relativos a gastos diferidos	-	58.044	-	64.983
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	943	-	780
Relativos a otros	-	7.843	1.017	-
Totales	1.364.748	183.145	1.430.122	240.400

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Diferencias temporales:	31.12.2023		31.12.2022	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.215.044	33.441	1.258.638	68.916
Cambios en activos netos por impuestos diferidos :			31.12.2023	31.12.2022
			MUS\$	MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio			(17.701)	(141.444)
Importe reconocido en otros resultados integrales			9.515	(65.852)
Importe en otros rubros			67	(224)
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos			(8.119)	(207.520)

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.

El gasto tributario por impuestos corriente e impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	(60.517)	(44.681)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(60.517)	(44.681)
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(17.701)	(141.444)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	(17.701)	(141.444)
Gasto por impuesto a las ganancias	(78.218)	(186.125)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
d) Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(156.560)	(190.360)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	19.893	14.187
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	34.944	(9.632)
Efecto impositivo por inversión en asociadas	11.717	11.825
Efecto actualización de quebrantos - Argentina	20.000	-
Efecto impositivo por dividendos absorbidos	575	(13.781)
Otros cargos por impuestos legales	(8.787)	1.636
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>78.342</u>	<u>4.235</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(78.218)</u>	<u>(186.125)</u>

Información adicional:

La tasa utilizada en Chile es de 25% en 2023 y 2022. Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 35% en 2023 y 2022, en Ecuador es de un 25% en 2023 y 2022. En Uruguay la filial por no tener operaciones en el país está sometida a un régimen especial sin impuesto; por Egipto el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto para ENAP.

ENAP Matriz, se afecta en forma adicional 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.

13. 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 31 de diciembre de 2023 y 2022:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de origen	Moneda funcional	Participación	
				2023 %	2022 %
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
Geotermica 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 Oleoducto S.A.	Transportar combustibles y sus derivados	Chile	CLP	10,06	10,06

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
b) Movimiento de inversiones:
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	-	-	(348)	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
Innery 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)	(243)	1.151	176.453

Al 31 de diciembre de 2022

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2022 MUS\$	Adiciones / Disminución de capital MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros incremento (decremento) MUS\$	Saldo final 31.12.2022 MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	23	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	192	-	3	-	(3)	-	192
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	7.007	(875)	6.736	-	-	-	12.868
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	11.997	-	1.382	(2.511)	-	-	10.868
Geotérmica del Norte S.A.	77.373	-	772	-	-	-	78.145
GNL Chile S.A.	6.418	-	8.142	-	-	-	14.560
GNL Quintero S.A.	17.070	-	22.055	(19.997)	-	2.597	21.725
Innery Holding S.A.	7.941	(2.625)	8.435	-	-	-	13.751
Norgas S.A.	1.162	-	245	(175)	(294)	-	938
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	1.005	1.030	(1.987)	-	-	75	123
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	4.926	-	(1.305)	-	-	1	3.622
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	8.544	-	2.822	(2.858)	(75)	-	8.433
Totales	143.787	(2.470)	47.300	(25.541)	(372)	2.696	165.400

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
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\$5.300 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%.

Con fecha 03 de agosto de 2022 la sociedad Oleoducto Trasandino Argentina S.A. acuerda aumento del capital por M\$AR 440.000. La Empresa participó con un aporte de MUS\$5.300 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 35,79% a 36,08%.

Al 31 de diciembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 Innergy Holding S.A. presenta disminuciones de capital por MUS\$ 21.100 y MUS\$10.500, respectivamente, y que no afectaron la participación accionaria.

Al 31 de diciembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presenta disminuciones de capital por MUS\$ 6.900 y MUS\$ 3.500, respectivamente, y 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 año terminado el 31 de diciembre de 2023						
	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	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
Sonacol 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

Sociedades	Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022						
	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	26.853	543.688	58.229	5.201	44.351	10.955
Gnl Chile S.A.	33,33	197.932	2.033.119	303.547	1.883.825	1.550.073	23.576
Gnl Quintero S.A.	20,00	436.922	791.537	193.714	926.120	283.342	110.277
Sonacol S.A.	10,06	14.074	234.167	64.300	100.123	77.194	28.047
Otras inversiones	-	53.463	184.384	26.866	42.889	100.004	62.454
Total		729.244	3.786.895	646.656	2.958.158	2.054.964	235.309

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

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Año actual	Nota			Planta y	Planta	Construc-	Inversiones en	Otros	Total
		Terrenos	Edificios	equipos	Eólica	ción	exploración y		
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	en curso	producción	MUS\$	MUS\$
						MUS\$	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	16	-	-	-	-	-	(24.843)	-	(24.843)
Castigos y bajas		-	-	(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)
Estudios geológicos y 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		<u>230.342</u>	<u>15.085</u>	<u>1.610.359</u>	<u>16.769</u>	<u>335.647</u>	<u>1.066.406</u>	<u>40.842</u>	<u>3.315.449</u>
Año anterior		Terrenos	Edificios	Planta y	Planta	Construc-	Inversiones en	Otros	Total
		MUS\$	MUS\$	equipos	Eólica	ción	exploración y	MUS\$	MUS\$
				MUS\$	MUS\$	en curso	producción		
						MUS\$	MUS\$		
Saldo inicial al 01 de enero de 2022		230.342	17.575	1.415.690	19.061	176.368	1.111.430	48.231	3.018.697
Adiciones		-	-	38.395	-	244.365	244.067	4.448	531.275
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos		-	-	-	-	-	(20.146)	-	(20.146)
Castigos y bajas		-	-	(661)	-	(111)	(1.368)	(198)	(2.338)
Gasto por depreciación		-	(1.427)	(113.178)	(1.146)	-	(179.951)	(12.293)	(307.995)
Estudios geológicos y costos no absorbidos		-	-	-	-	-	(2.991)	-	(2.991)
Transferencias		-	121	154.423	-	(154.279)	(9.770)	9.505	-
Otros (decrementos) incrementos		-	-	(5.086)	-	-	416	(1.139)	(5.809)
Cambios, total		-	(1.306)	73.893	(1.146)	89.975	30.258	323	191.996
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		<u>230.342</u>	<u>16.269</u>	<u>1.489.583</u>	<u>17.915</u>	<u>266.343</u>	<u>1.141.688</u>	<u>48.554</u>	<u>3.210.693</u>

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.582	81.396
Planta y equipos	4.313.006	4.071.425
Planta eólica	20.689	20.689
Construcción en curso	335.645	266.341
Inversiones en Exploración y Producción	4.942.504	4.831.640
Otros	210.783	207.115
Totales	<u>10.134.551</u>	<u>9.708.948</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Edificios	66.497	65.127
Planta y equipos	2.702.648	2.581.842
Planta eólica	3.919	2.773
Inversiones en Exploración y Producción	3.876.098	3.689.952
Otros	169.941	158.561
Totales	6.819.103	6.498.255

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	15.085	16.269
Planta y equipos	1.610.358	1.489.583
Planta eólica	16.771	17.916
Construcción en curso	335.645	266.341
Inversiones en Exploración y Producción	1.066.406	1.141.688
Otros	40.842	48.554
Totales	3.315.449	3.210.693

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 31 de diciembre de 2023 y 2022, corresponden principalmente a construcción de plantas de recuperación de azufre, plantas de tratamiento de aguas ácidas y construcción de estanques, además de mantenimiento 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 año terminado al 31 de diciembre de 2023, se han activado intereses por un monto de MUS\$ 8.731 asociados a proyectos en ejecución.

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

	01.01.2023	01.01.2022
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	316.203	296.260
En costos de distribución	10.637	11.027
En gastos de administración	894	708
Totales	327.734	307.995

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

f) **Deterioro de activos:** Ver Nota 16.

g) **Otros incrementos (decrementos):** Al 31 de diciembre de 2023 se incluyen MUS\$ 8.731 provenientes de la activación de intereses asociados a proyectos en ejecución, MUS\$(2.158) por provisión de obsolescencia de repuestos, MUS\$(1.600) por provisión de obsolescencia de equipos. Al 31 de diciembre de 2022 se incluye principalmente MUS\$(5.500) por provisión de repuestos.

h) **Compromisos de adquisición:** Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 507.727. No existen propiedades, planta y equipos sujetos a alguna restricción ni entregados en garantía de deuda.

i) **Revelaciones exigidas por NIC 16:** Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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. 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.

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	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	61.887	260.011	-	-	61.887	260.011
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	47.134	34.901	-	-	47.134	34.901
East Ras Qattara	50,50	50,50	44.244	40.831	-	-	44.244	40.831
Petrofaro	50,00	50,00	4.756	4.135	-	-	4.756	4.135
Totales			158.021	339.878	-	-	158.021	339.878

Adicional a lo anterior, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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:

Concesiones	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otras inversiones	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	20.271	21.101	-	-	20.271	21.101
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	242.443	195.717	-	-	242.443	195.717
Intracampos	Ecuador	90.911	69.090	-	-	90.911	69.090
b. Exploración							
West Amer	Egipto	8.000	-	-	-	8.000	-
Totales		361.625	285.908	-	-	361.625	285.908

(*) Detalle y estado de cada uno de los proyectos se encuentra en Nota 17 y 18.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
15. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) **Derechos de uso** - Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 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	61.534	20.193	39.113	9.138	5.712	91	135.781

	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 2022	66.524	10.769	48.068	2.520	9.092	2.744	139.717
Adiciones	19	2.654	37.794	709	-	-	41.176
Amortización del ejercicio	(2.501)	(3.437)	(28.937)	(1.715)	(1.750)	(1.327)	(39.667)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	64.042	9.986	56.925	1.514	7.342	1.417	141.226

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

Al 31 de diciembre de 2023	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente		No Corriente		Total MUS\$
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	2.738	5.897	6.505	67.874	80.276
Contratos de operación terrestre	1.767	2.599	2.553	4.286	9.438
Contratos de operación naviera	25.698	32.093	-	-	32.093
Contratos de operación aérea	1.628	-	-	-	-
Contrato de oficinas corporativas	1.928	3.657	2.006	114	5.777
Otros	1.414	120	-	-	120
Totales	35.173	44.366	11.064	72.274	127.704

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 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:

	Para el ejercicio finalizado al	
	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldo inicial	162.877	161.823
Adiciones	32.561	41.157
Gasto por intereses	7.863	6.682
Pagos de capital	(38.055)	(40.103)
Pagos de intereses	(7.863)	(6.682)
Saldo final	157.383	162.877

Al 31 de diciembre de 2023 la tasa promedio de los contratos de arrendamientos es de 4,9%. Al 31 de diciembre de 2022 es de 4,1%.

16. 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
ii) Conclusión de las pruebas de deterioro

Al 31 de diciembre de 2023, se ha reconocido un cargo negativo por deterioro de propiedades, planta y equipo en la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 173.927 (MUS\$113.053 neto de impuestos) 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.

Las pérdidas por deterioro afectaron 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	364.227	(173.927)	19.696	209.995
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	46.775	(173.927)	60.875	(66.277)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	364.226	(173.927)	19.696	209.995

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:

	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	24.843	20.146
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	24.843	20.146

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
17. 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 31 de diciembre de 2023 y 2022 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	50.629	79.491	82.015	261.768	86.859	123.854	117.488	191.496
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	15.033	30.622	55.243	35.692	24.536	5.407	26.255	33.849
Cam 2A Sur	50,00	50,00	72	72	141	13	944	121	13.848	14.068
East Ras Qattara (c)	50,50	50,50	96.307	62.465	44.302	40.689	14.869	8.668	322	-
Petrofaro (d)	50,00	50,00	1.051	2.210	5.812	4.227	5.558	866	784	1.137
Totales			163.092	174.860	187.513	342.389	132.766	138.916	158.697	240.550

Los importes especificados a continuación detallan los ingresos ordinarios, los costes de ventas y los ingresos netos (pérdidas) de cada una de las operaciones conjuntas al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	119.243	119.105	98.716	91.727	(99.258)	2.847
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	36.329	46.877	30.428	34.277	(73)	5.719
Cam 2A Sur	50,00	50,00	-	-	463	440	(1.710)	(919)
East Ras Qattara (c)	50,50	50,50	66.000	89.191	24.112	22.688	41.051	65.479
Petrofaro (d)	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-
b. Exploración								
Consorcio Bloque 28 (a)	42,00	42,00	38	69	-	-	-	-
Totales			221.610	255.242	153.719	149.132	(59.990)	73.126

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.

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 Sipetrol 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 prorrogas 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 del explotación y reservas del Área por 10 años más, hasta el año 2037.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido

En diciembre de 2000, Enap Sipetrol S.A. (luego Enap Sipetrol Argentina S.A.) firmó con YPF S.A. un acuerdo a través del cual este último cede y transfiere a Enap Sipetrol 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 Sipetrol 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 Sipetrol Argentina S.A. entiende que el socio de la Sociedad ha cumplido con dichas inversiones, el Directorio y la Gerencia de la Enap Sipetrol Argentina S.A. han concluido que la renovación del plazo de concesión es altamente probable.

(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 Sipetrol International S.A., en conjunto con la empresa australiana Oil Search Ltd., se adjudicó con fecha 16 de abril de 2003, el Bloque East Ras Qattara.

El contrato se firmó el 30 de marzo de 2004 ante el Ministerio de Petróleo egipcio, con una participación de Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, del 50,5% (Operador) y de Kuwait Energy Company 49,5% (originalmente Oil Search Ltd.). En diciembre de 2007, se dio inicio a la etapa de explotación, la cual tiene una duración de 20 años, pudiendo extenderse en 5 años.

(d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

Con fecha 19 de mayo de 2016, la filial Enap Sipetrol 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.

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.

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-

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste del Oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km².

En mayo de 2021 el Consorcio B28 comunica y es aprobado por el 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 Consorcio 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 2023 Enap	Observaciones
						MUS\$	MUS\$	
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	298.656	39.690	En campaña de perforación
Bloque Lenga	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	50%	Conoco Phillips	Enap	Sin Actividad	40.300	440	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin Actividad	23.306	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	1.107	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.816	169	Sin actividad
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.755	81	Sin actividad
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	3.976	101	Sin actividad
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.

18. 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 años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Concesiones	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación						
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	84.890	72.508	41.647	41.041	33.032	22.174
Mauro Dávalos Cordero (a)	163.221	163.568	87.660	73.369	50.283	60.674
El Turbio Este (b)	-	-	-	2	-	(40)
Octans Pegaso	-	-	464	392	(19.704)	(1.248)
b. Exploración						
West Amer	-	-	(125)	-	(5.817)	-
Totales	248.111	236.076	129.646	114.804	57.794	81.560

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 tarifas 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.

Hasta la fecha se han concluido todas las actividades de los compromisos contractuales, quedando pendiente únicamente actividades del Contrato Modificatorio Número Cinco de MDC suscrito en marzo de 2021, las mismas que serán ejecutadas durante el año 2023.

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.

19. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de la Propiedades de Inversión es el siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial, neto	6.917	7.007
Gasto por depreciación	(88)	(90)
Saldo final	<u>6.829</u>	<u>6.917</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 muebles es 10 años y a los bienes inmuebles 80 años.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
20. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2023

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	37.789	3.146	40.935
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	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	-	812.664	3.146	815.810
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.794.700	14.283	3.808.983
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	123.003	-	123.003
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.008	-	5.008
Total pasivos financieros no corriente	-	3.922.711	14.283	3.936.994

Al 31 de diciembre de 2022

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	503.104	43.173	546.277
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	35.173	-	35.173
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	738.225	-	738.225
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	9.753	-	9.753
Total pasivos financieros corrientes	-	1.286.255	43.173	1.329.428
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.895.389	10.428	3.905.817
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	127.704	-	127.704
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.484	-	5.484
Total pasivos financieros no corriente	-	4.028.577	10.428	4.039.005

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

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2023	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al 31.12.2023
	(1)	Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios	(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	555.883	7.837	(517.941)	-	16.643	-	(1.936)	60.486
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.842.610	492.486	(600.000)	-	17.004	-	19.903	3.772.003
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	162.877	-	(38.055)	-	-	32.561	-	157.383
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2022 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al 31.12.2022 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)	
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	461.383	351.988	(260.138)	-	(2.201)	-	4.851	555.883
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.744.344	-	-	-	80.178	-	18.088	3.842.610
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	161.823	-	(40.103)	-	-	41.157	-	162.877
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.a)	131.057	55.348	-	-	-	-	(132.804)	53.601
Totales	4.498.607	407.336	(300.241)	-	77.977	41.157	(109.865)	4.614.971

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

(2) Incluye devengamiento de intereses y efectos de coberturas CCS

a) 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:

Activos de cobertura	31.12.2023		31.12.2022	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	97	38.853	-	40.218
Cobertura de diferencial WTI/ BRENT				
Cobertura de flujo de caja	-	-	858	-
Cobertura de Brent - TSS				
Cobertura de valor razonable	37.807	-	-	-
Cobertura de flujo de caja	(8.728)	-	-	-
Totales	29.176	38.853	858	40.218

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Pasivos de cobertura	31.12.2023		31.12.2022	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	2.979	14.283	31.361	10.628
Garantías por Margin Call	-	-	-	(200)
Cobertura de diferencial WTI/ Brent				
Cobertura de flujo de caja	167	-	-	-
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	-	-	20.848	-
Cobertura de flujo de caja	-	-	(9.036)	-
Totales	3.146	14.283	43.173	10.428

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 contra los que se cubre	
			31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	22.025	9.981
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	29.079	(11.812)
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	(167)	858
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(337)	(11.552)
Totales			50.600	(12.525)

iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Abonos reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	3.242	28.798
Abonos (cargos) a resultados durante el período	40.449	(405.000)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 31 de diciembre de 2023	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 MUS\$	2028 MUS\$	
Derivados financieros							
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				<u>(8.728)</u>			

Al 31 de diciembre de 2022	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 y siguientes MUS\$	
Derivados financieros							
Cobertura de tipo de cambio							
Cobertura de flujo de caja	(1.571)	875.000	-	306.000	-	448.175	1.629.175
Totales	(1.571)	875.000	-	306.000	-	448.175	1.629.175
				Valor razonable MUS\$			
				31.12.2022			
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja				858			
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja				(20.848)			
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable				<u>9.036</u>			

El monto nocional 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
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 LIBOR 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	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2023	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	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	-
	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2022	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	41.076	-	41.076	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	-	23.686	-	-
Total	41.076	23.686	41.076	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	32.753	-	32.753	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	20.848	-	20.848	-
Total	53.601	-	53.601	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
b) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de entidades financieras	717	466.039	59.769	89.844
Obligaciones con el público	37.072	37.065	3.734.931	3.805.545
Totales	37.789	503.104	3.794.700	3.895.389

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 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

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

Al 31 de diciembre de 2022

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	Libor+1,125%	5,89%	100.000	-	100.130	100.130	-	-	-
Bank of America, N.A. (2)	Trimestral	Libor+0,85%	5,62%	90.000	465	-	465	89.844	-	89.844
Scotiabank Chile (3)	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	-	164.830	164.830	-	-	-
Banco Santander Chile (4)	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	-	100.038	100.038	-	-	-
Banco Chile	Semestral	SOFR+0,69%	5,12%	100.000	840	99.736	100.576	-	-	-
Totales					1.305	464.734	466.039	89.844	-	89.844

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Al 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2022

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
Bank of America, N.A. (2)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Scotiabank Chile (3)	97.018.000-1	Pesos	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Santander Chile (4)	97.036.000-K	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Chile	97.004.000-5	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

(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.

(2) BANK OF AMERICA, N.A.

Con fecha 26 de agosto de 2019, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con Bank of America, N.A., por MUS\$90.000, el que cuenta con garantía de ENAP, recibándose el 28 de agosto el primer desembolso por US\$77 millones y el 07 de enero de 2020 el segundo desembolso por US\$13 millones. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es Term SOFR 3 meses más 1,11161%. Con fecha 21 de diciembre de 2023, se amortizó el total del capital incluido los intereses devengados.

(3) SCOTIABANK CHILE

Con fecha 06 de agosto de 2021, ENAP firmó un contrato de crédito con Scotiabank Chile por M\$139.804.200, pagadero en una cuota el 07 de agosto del 2023, con una tasa pactada de 2,68% anual, los intereses a pagar semestralmente en febrero y agosto. Con la fecha pactada de vencimiento, se amortizó el total del capital incluido los intereses devengados.

(4) BANCO SANTANDER CHILE

Con fecha 13 de julio de 2021, ENAP firmó un contrato de crédito con Banco Santander Chile por MU\$100.000, pagadero en una cuota el 13 de julio del 2023, con una tasa fija en dólares de 0,53%, los intereses a pagar semestralmente en enero y julio. Con la fecha pactada de vencimiento, se amortizó el total del capital incluido los intereses devengados.

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 31 de diciembre de 2023 y 2022, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2023						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta 3 meses	+3 meses a 1 año	Total	+1 año a 3 años	+3 años a 5 años	+5 años	Total
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	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.2) EE.UU	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.745	-	10.745	662.579	-	-	662.579
Tipo 144 A/Reg S (b.3) EE.UU	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.085	-	8.085	-	-	580.431	580.431
Tipo 144 A/Reg S (b.4) EE.UU	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.688	5.688	-	-	675.117	675.117
Tipo 144 A/Reg S (b.5) EE.UU	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.711	-	5.711	-	-	553.147	553.147
Tipo 144 A/Reg S (b.6) EE.UU	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

Al 31 de diciembre de 2022						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta 3 meses	+3 meses a 1 año	Total	+1 año a 3 años	+3 años a 5 años	+5 años	Total
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.521	1.521	-	-	159.868	159.868
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	811	811	-	267.447	-	267.447
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	35	-	35	204.166	-	-	204.166
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	43	-	43	120.772	-	-	120.772
Tipo 144 A/Reg S (b.1) EE.UU	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.641	4.641	598.436	-	-	598.436
Tipo 144 A/Reg S (b.2) EE.UU	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.628	-	10.628	-	648.712	-	648.712
Tipo 144 A/Reg S (b.3) EE.UU	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.085	-	8.085	-	-	579.605	579.605
Tipo 144 A/Reg S (b.4) EE.UU	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.590	5.590	-	-	674.281	674.281
Tipo 144 A/Reg S (b.5) EE.UU	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.711	-	5.711	-	-	552.258	552.258
Totales						24.502	12.563	37.065	923.374	916.159	1.966.012	3.805.545

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 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.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(b.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.4) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(b.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía
(b.6) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	10-05-2033	Sin Garantía

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2022:

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	30-10-2024	Sin Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(b.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.4) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(b.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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°585, 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 27 de octubre de 2014, 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 4,375% anual.

El plazo de vencimiento es a 10 años, los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital al vencimiento.

Con fecha 11 de mayo de 2023 se amortizó el total del capital incluido los intereses devengados.

2. 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.

3. 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.

4. 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

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.

5. 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.

6. 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.

21. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	193.648	208.549	-	-
Proveedores provisionados	508.905	447.447	-	-
Acreedores varios	14.674	15.618	-	-
Otras cuentas por pagar	10.290	66.611	5.008	5.484
Totales	727.517	738.225	5.008	5.484

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	719.705	624.851
Entre 31 y 60 días	2.016	108.054
Entre 61 y 90 días	1.392	445
Entre 91 y 120 días	1.642	203
Entre 121 y 180 días	1.610	440
181 y más	1.152	4.232
Totales	727.517	738.225

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 31 de diciembre de 2023:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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	83.093	7	-	-	-	-	83.100	16
Servicios	79.726	2	-	97	987	-	80.812	16
Otros	1.566	-	-	-	-	-	1.566	17
Totales	164.385	9	-	97	987	-	165.478	16

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-180 MUS\$	181 y más MUS\$	
Productos	1.719	83	6	473	-	125	2.406
Servicios	9.993	11	747	222	713	-	11.686
Otros	9.420	1.915	639	947	681	476	14.078
Totales	21.132	2.009	1.392	1.642	1.394	601	28.170

 d) **Operaciones de confirming:** Al 31 de diciembre de 2023 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

22. OTRAS PROVISIONES

 a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Provisión para desmantelamiento de activos y remediación ambiental	(a) 748	3.228	195.272	175.770
Causas civiles y administrativas	11.177	2.560	-	-
Contratos onerosos	-	-	-	3.922
Totales	11.925	5.788	195.272	179.692

(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 31 de diciembre de 2023 y 2022 es 6,4% en E&P Magallanes, 9,9% en Sipepetrol Ecuador y 11,7% en Sipepetrol Argentina.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental	Contratos onerosos	Causas civiles y administrativas	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	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	196.020	-	11.177	-	207.197

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental	Contratos onerosos	Causas civiles y administrativas	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	160.170	3.922	1.150	1.488	166.730
Provisiones adicionales	30.772	-	1.410	1.314	33.496
Provisión utilizada	(6.104)	-	-	(1.110)	(7.214)
Reverso de provisión	(5.840)	-	-	(1.692)	(7.532)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	178.998	3.922	2.560	-	185.480

23. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados por el año terminado al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	8.540	7.674	49.514	50.747
Participación y bonos del personal (b)	25.848	23.053	15.160	-
Provisión de vacaciones	22.324	22.905	-	-
Otras beneficios (c)	23.604	16.000	4.727	-
Totales	80.316	69.632	69.401	50.747

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 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- 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.

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

Al 31 de diciembre de 2023	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
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>

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Saldo inicial al 01 de enero de 2022	7.152	20.350	19.904	22.256	69.662
Provisiones adicionales	7.192	26.666	8.903	14.295	57.056
Provisión utilizada	(6.427)	(25.033)	(5.848)	(20.045)	(57.353)
(Decremento) incremento en el cambio de moneda	(243)	1.070	(54)	(506)	267
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	<u>7.674</u>	<u>23.053</u>	<u>22.905</u>	<u>16.000</u>	<u>69.632</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.

23.2 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

	No Corriente	
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Movimiento:		
Saldo inicial	50.747	49.867
Costos por servicios	3.743	705
Costos por intereses	3.105	8.038
Pérdidas actuariales	(941)	(638)
Beneficios pagados	(4.574)	(6.353)
Incremento en el cambio de moneda extranjera	(1.292)	5.294
Traspaso al corriente	(1.274)	(6.166)
Totales	49.514	50.747

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.

23.3 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	31.12.2023	31.12.2022
Tasa de descuento Chile	5,52%	5,37%
Tasa de descuento Ecuador	5,69%	6,00%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	3,00%	3,39%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	7,10%	4,76%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	4,04%	5,86%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2020	RV-2014
Tabla de mortalidad Ecuador	TM IESS 2002	IESS2002
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
23.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 31 de diciembre 2023 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\$	53.575	56.642	50.801
Tasa de Descuento	5,52%	4,52%	6,52%
Sensibilidad porcentual	-	-18,00%	18,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	3.067	(2.774)

Ecuador	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	4.479	4.717	4.256
Tasa de Descuento	5,69%	5,19%	6,19%
Sensibilidad porcentual	-	-9,00%	9,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	238	(223)

24. PATRIMONIO
a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 presente 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 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Capital pagado	1.632.332	1.632.332
Totales	<u>1.632.332</u>	<u>1.632.332</u>

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
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 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Diferencia de cambio por conversión (i)	(82.905)	(82.173)
Coberturas de flujo de caja (ii)	(5.261)	(8.503)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(8.877)	(9.555)
Otras reservas varias (iii)	<u>13.725</u>	<u>12.210</u>
Totales	<u><u>(83.318)</u></u>	<u><u>(88.021)</u></u>

i) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2023	31.12.2022
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del ejercicio	(82.173)	(81.801)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	<u>(732)</u>	<u>(372)</u>
Totales	<u><u>(82.905)</u></u>	<u><u>(82.173)</u></u>

ii) Cobertura de flujo de caja

	Total	Movimiento	Total
	31.12.2022	2023	31.12.2023
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Composición de otras reservas en las coberturas de flujos de caja:			
Cross Currency Swap / Bonos y préstamos bancarios	23.254	(20.462)	2.792
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	(2.204)	2.779	575
Swap de diferencial - SDI	858	(1.025)	(167)
Time Spread Swap (TSS)	(20.844)	12.118	(8.726)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	<u>(9.567)</u>	<u>9.832</u>	<u>265</u>
Totales	<u><u>(8.503)</u></u>	<u><u>3.242</u></u>	<u><u>(5.261)</u></u>

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

	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial reservas varias	12.210	9.613
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	1.515	2.597
Totales	<u>13.725</u>	<u>12.210</u>

c) Resultados acumulados

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	77.889	(496.592)
Ganancia del ejercicio	565.144	575.754
Dividendos	(400.000)	-
Otras variaciones de resultados acumulados	-	(1.273)
Totales	<u>243.033</u>	<u>77.889</u>

25. PARTICIPACION NO CONTROLADORA

La participación de terceros en el patrimonio y resultados consolidados del Grupo al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

Entidad	Participación		Participación no controladora en patrimonio		(Pérdida) ganancia atribuible a participaciones no controladoras	
	2023	2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Vientos Patagónicos S.p.A.	34,0%	34,0%	2.364	1.812	553	(531)
Enap Refinerías S.A.	0,02%	0,02%	322	204	115	91
Totales			<u>2.686</u>	<u>2.016</u>	<u>668</u>	<u>(440)</u>

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

26. 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 los bloques Coirón, Lenga, Dorado-Riquelme, Brótula, Caupolicán, Flamenco, Isla Norte y Campanario, en alianza con las empresas ConocoPhillips (Coirón) y Methanex (Lenga y Dorado Riquelme), PetroMagallanes (Brótula y Caupolicán), Geopark TDF (Flamenco, Isla Norte y Campanario), respectivamente, todos 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

Al 31 de diciembre de 2023	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$	Total MUS\$
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	675.425	9.964.286	-	10.639.711
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	110.588	291.662	(402.250)	-
Costos de ventas	(482.388)	(8.750.000)	(11.829)	(9.244.217)
Costos de ventas, interlineas	(22.845)	(379.405)	402.250	-
Ganancia (pérdida) bruta	280.780	1.126.543	(11.829)	1.395.494
Otros ingresos, por función	1.750	17.959	14.945	34.654
Costos de distribución	(31.779)	(240.613)	-	(272.392)
Gastos de administración	(27.867)	(27.279)	(33.834)	(88.980)
Otros gastos por función (b)	(211.407)	(14.318)	(22)	(225.747)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	11.477	862.292	(30.740)	843.029
Ingresos financieros	36.692	1.541	(15.663)	22.570
Costos financieros	(34.944)	(77.319)	(116.851)	(229.114)
Participación en ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	8	2.973	43.886	46.867
Diferencias de cambio	(18.271)	(20.517)	(534)	(39.322)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(5.038)	768.970	(119.902)	644.030
Beneficio (gasto) por impuesto a las ganancias	40.707	(191.399)	72.474	(78.218)
Ganancia (pérdida)	35.669	577.571	(47.428)	565.812

Al 31 de diciembre de 2022	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$	Total MUS\$
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	677.543	11.646.627	-	12.324.170
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	131.777	336.202	(467.979)	-
Costos de ventas	(437.651)	(10.570.571)	(8.928)	(11.017.150)
Costos de ventas, interlineas	(22.515)	(445.464)	467.979	-
Ganancia bruta	349.154	966.794	(8.928)	1.307.020
Otros ingresos, por función	1.924	13.436	18.985	34.345
Costos de distribución	(22.529)	(192.832)	-	(215.361)
Gastos de administración	(25.889)	(22.881)	(26.032)	(74.802)
Otros gastos por función	(36.482)	(5.326)	(372)	(42.180)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	266.178	759.191	(16.347)	1.009.022
Ingresos financieros	18.941	1.663	(15.364)	5.240
Costos financieros	(24.233)	(98.046)	(120.181)	(242.460)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	2	(226)	47.524	47.300
Diferencias de cambio	(14.875)	(32.761)	(10.027)	(57.663)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	246.013	629.821	(114.395)	761.439
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(46.753)	(152.757)	13.385	(186.125)
Ganancia (pérdida)	199.260	477.064	(101.010)	575.314

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(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.

(b) Los “Otros gastos por función” de la línea de negocio E&P incluyen deterioro informado en Nota 16.

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

Venta por Productos	Al 31 de diciembre de 2023			Al 31 de diciembre de 2022		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Crudo	140.309	-	140.309	185.095	-	185.095
Gas Natural	256.755	452.777	709.532	232.054	449.391	681.445
Gas Licuado de Petróleo	-	271.996	271.996	-	326.564	326.564
Gasolinas	-	3.670.961	3.670.961	-	4.403.398	4.403.398
Kerosene	-	776.777	776.777	-	820.567	820.567
Diesel	-	3.718.993	3.718.993	-	4.745.764	4.745.764
Petróleo Combustible	-	302.853	302.853	-	249.188	249.188
Petroquímicos	-	88.737	88.737	-	239.482	239.482
Otros Productos y Exportaciones	-	657.745	657.745	-	385.070	385.070
Venta de Servicios	273.134	335	273.469	254.548	303	254.851
Otros Ingresos	5.227	23.112	28.339	5.846	26.900	32.746
Totales	675.425	9.964.286	10.639.711	677.543	11.646.627	12.324.170

Ventas Geográficas	Al 31 de diciembre de 2023			Al 31 de diciembre de 2022		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	202.421	9.203.070	9.405.491	182.786	10.908.841	11.091.627
Extranjeras	473.004	761.216	1.234.220	494.757	737.786	1.232.543
Totales	675.425	9.964.286	10.639.711	677.543	11.646.627	12.324.170

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
27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro por los años terminados al 31 de diciembre y 2022 es el siguiente:

Detalle	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	152.133	203.456
Venta de gas natural	644.202	616.953
Ingreso por compensación de gas (1)	65.330	64.492
Venta de productos refinados	9.476.238	11.151.672
Venta de servicios petroleros	273.469	254.851
Otros ingresos de operación	28.339	32.746
Totales	10.639.711	12.324.170

(1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 61.170.000 por el año 2023 y M\$ 56.474.971 por el año 2022, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

28. COSTOS DE VENTAS

El detalle de los costos de ventas por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Detalle	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Costo de crudo y gas	450.170	422.671
Costo de productos refinados (1)	8.297.026	10.109.375
Costo por venta de servicios	153.168	124.365
Sobreestadías	103.586	107.367
Otros costos de operación (2)	240.267	253.372
Totales	9.244.217	11.017.150

(1) Al 31 de diciembre de 2023, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 2.824 (cargo por MUS\$ (71.732) al 31 de diciembre de 2022) 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
29. OTROS INGRESOS

El detalle de los otros ingresos de los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Recuperación de seguros y demurrage	727	1.312
Ventas de servicios y materiales	18.853	9.461
Recuperación de impuestos (PPUA)	7.322	17.927
Dividendos percibidos	6.047	3.487
Otros ingresos	1.705	2.158
Totales	<u><u>34.654</u></u>	<u><u>34.345</u></u>

30. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El detalle de los costos de distribución por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Servicios de logística	12.028	11.449
Transporte por oleoductos	31.389	30.569
Transporte marítimo	142.980	103.758
Transporte terrestre	16.654	13.592
Gastos del personal	23.751	19.390
Otros	45.590	36.603
Totales	<u><u>272.392</u></u>	<u><u>215.361</u></u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
31. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El detalle de los otros gastos por función por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Costos de campañas exploratorias	18.390	13.601
Deterioro de inversión E&P (Ver Nota 16)	173.927	-
Pozos secos de exploración y abandonos	4.531	20.624
Bajas y obsolescencia de propiedad, planta y equipo	9.583	2.338
Multas, indemnizaciones y finiquitos de contratos	4.200	-
Costos de exploración y otros	15.116	5.617
Totales	225.747	42.180

32. COSTOS FINANCIEROS

El detalle de los costos financieros por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
Conceptos	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	19.240	22.133
Intereses de obligaciones con el público	176.455	170.126
Intereses de obligaciones por arrendamiento	7.863	6.682
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	22.900	31.986
Intereses por derivados	10.374	10.589
Otros desembolsos asociados a intereses	1.013	944
Total costo por intereses	237.845	242.460
Menos:		
Intereses capitalizados	(8.731)	-
Total costos financieros	229.114	242.460

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
33. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

	01.01.2023	01.01.2022
	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
	<u> </u>	<u> </u>
Sueldos y salarios	173.832	146.172
Beneficios a corto plazo empleados	164.189	153.348
Otros gastos de personal	12.198	7.497
Otros beneficios	14.455	14.593
	<u> </u>	<u> </u>
Totales	<u><u>364.674</u></u>	<u><u>321.610</u></u>

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 años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 son los siguientes:

	01.01.2023	01.01.2022
Conceptos	31.12.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
	<u> </u>	<u> </u>
Efectivo y equivalentes al efectivo	(21.951)	(20.590)
Otros activos no financieros corrientes	(1.607)	(8.766)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(26.275)	(25.311)
Resultado cobertura forward	(15.160)	5.918
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(490)	(1.796)
Otros activos no financieros no corrientes	(762)	507
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	12.640	7.729
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	10.907	(23.899)
Provisiones corrientes	1.210	580
Provisiones no corrientes	2.248	361
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(21.858)	(73.829)
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	18.421	78.021
Otros	3.355	3.412
	<u> </u>	<u> </u>
Totales	<u><u>(39.322)</u></u>	<u><u>(57.663)</u></u>

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

El desglose de moneda extranjera para activos al 31 de diciembre 2023 y 2022 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	18.610	58.398
	\$ Argentinos	Dólar	11.760	78.541
	£ Libras Egipcias	Dólar	935	13.735
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	13.589	10.240
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	383.159	410.441
	\$ reajutable	Dólar	551	316
	\$ Argentinos	Dólar	870	5.252
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	40.587	127.264
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	21.715	25.007
	\$ reajutable	Dólar	6.187	37.960
	\$ Argentinos	Dólar	3.080	2.271
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	38.853	40.218
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	5.330	6.678
Activos por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	19.969	-
Totales			565.195	816.321

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 31 de diciembre 2023 y 2022 es el siguiente:

	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2023				31.12.2022			
			Hasta 90 días MUS\$	91 días a 1 año MUS\$	1 año a 5 años MUS\$	más de 5 años MUS\$	Hasta 90 días MUS\$	91 días a 1 año MUS\$	1 año a 5 años MUS\$	más de 5 años MUS\$
Pasivos										
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	10.664	7.234	-	-	78	2.331	-	-
	\$ no reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	164.830	-	-
	CHF Franco Suizo	Dólar	-	-	-	-	2.692	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	30.875	84.651	-	-	46.557	50.518	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	3.914	-	-	-	31.178	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	28	-	-	-	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	3.410	-	-	-	12.796	-	-	-
	Euro	Dólar	-	52	-	-	-	624	-	-
	Yen Japonés	Dólar	-	6	-	-	-	42	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	-	-	-	-	30	-	-
Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	Dólar	-	774	-	-	-	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	122.756	-	-	-	117.048	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	8.647	-	-	-	3.053	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	3.028	-	-	-	3.124	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	72.054	-	-	-	60.036	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	1.910	-	-	-	3.318	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	606.829	163.938	-	-	592.385	159.868
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	-	46.250	-	-	-	34.688	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	68.916	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	18.434	45.488	-	-	13.255	32.836
Totales			253.344	96.659	671.513	209.426	248.702	249.553	709.244	192.704

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 31 de diciembre de 2023 y 2022 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

Unidad de Negocio	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Estado del Proyecto / Iniciativa	Desembolsos efectuados 2023 al 31-12-2023			Desembolsos efectuados 2022 al 31-12-2022		Desembolsos comprometidos (Solo para Activo)	
			Monto MUSD	Tipo de desembolso	Ítem de Activo / Gasto de Destino	Monto MUSD	Monto MultiAnual MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos	
Refinería Bio Bio	Mejoramiento en Sistema de Purgas de Coker ERBB	En Proceso	322	Activo	Propiedades, Planta Equipo	435	2.843	2024	
Refinería Bio Bio	Instalación de Medición de caudal en efluentes (DS 90) ERBB	Terminado	12	Activo	Propiedades, Planta Equipo	407	626	2023	
Refinería Bio Bio	Reducción de azufre en gas combustible ERBB (PPDA)	En Proceso	9.467	Activo	Propiedades, Planta Equipo	6.203	18.240	2024	
Refinería Bio Bio	Instalación de quemadores LOW NOX en hornos ERBB (PPDA)	Terminado	18	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.578	3.990	2023	
Refinería Bio Bio	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	38.246	Activo	Propiedades, Planta Equipo	36.639	104.989	2024	
Refinería Bio Bio	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobio	En Proceso	9.272	Activo	Propiedades, Planta Equipo	8.263	24.855	2024	
Refinería Bio Bio	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB	En Proceso	8.734	Activo	Propiedades, Planta Equipo	7.901	24.046	2024	
Refinería Bio Bio	Construcción Tk Crudo ERBB (Ambiental: considera solo 1 Tk)	En Proceso	7.818	Activo	Propiedades, Planta Equipo	11.768	32.039	2024	
Refinería Bio Bio	Reconversión a Gas Cogeneradora ERBB: fase preinversional	En Proceso	2	Activo	Propiedades, Planta Equipo	231	600	2025	
Refinería Bio Bio	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2021-2022	En Proceso	154	Activo	Propiedades, Planta Equipo	78	820	2024	
Refinería Bio Bio	Instalación de quemadores Low NOx en Calderas de Suministros ERBB (PPDA)	En Proceso	343	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	3.025	2025	
Refinería Bio Bio	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	138	2025	
Refinería Aconcagua	Normalización Instalaciones por RCA N°53/2005 Fase 1-Terminal Quintero	Terminado	3	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.138	1.595	2023	
Refinería Aconcagua	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERA: Plan 2021-2022	En Proceso	235	Activo	Propiedades, Planta Equipo	382	1.063	2024	
Refinería Aconcagua	Instalación sistema medición flujo antorchas ERA (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	211	1.905	2022	
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Concon (PPDA)	Terminado	165	Activo	Propiedades, Planta Equipo	748	4.389	2023	
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Quintero (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.334	3.324	2022	
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	1.111	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.307	5.634	2024	
Refinería Aconcagua	Reducción de COVs Estanques Concón y Quintero ERA (PPDA)	En Proceso	3.362	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.331	6.809	2024	
Refinería Aconcagua	Tramitación Ambiental Terminal Quintero ERA	En Proceso	190	Activo	Propiedades, Planta Equipo	119	734	2028	
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos en equipos de unidad URA 3 Fase 2 ERA	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	158	216	2022	
Refinería Aconcagua	Adecuación CEMS a Res. Ex. No. 680/2021 ERA	Terminado	1	Activo	Propiedades, Planta Equipo	78	298	2023	
Refinería Aconcagua	Construcción sistema de abatimiento de emisiones atmosféricas (WGS) ERA	Terminado	35.734	Activo	Propiedades, Planta Equipo	20.695	69.300	2024	
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería ACONCAGUA	En Proceso	25.491	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.998	132.745	2026	
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruido ERA 2023: Reducción ruidos en compresores Cracking y RCAs 5 y 6	En Proceso	632	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	734	2024	
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	4.533	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	34.212	2026	
Refinería Aconcagua	Implementación Cubiertas y Extracción de Gases - Medidas Mitigación RCA	En Proceso	101	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	206	2026	
Refinería Aconcagua	Reducción de Emisiones de COVs en Concón (Nuevo DAF + Camaras)	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	10.707	2025	
Refinería Aconcagua	Instalación de Louvers acústicos para reducción de ruidos en Enfriadores de Aire ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	3.834	2025	
Magallanes	Normalización de Efluentes según RCA N° 62-2007 Gregorio	En Proceso	502	Activo	Propiedades, Planta Equipo	171	1.230	2024	
Todas las Unidades	Impuestos por emisiones	Terminado	15.889	Gasto	Gastos Operacionales	3.821	-	-	
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales	Terminado	28.810	Gasto	Gastos Operacionales	17.010	-	-	

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 alegatos 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\$12.200).

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: Ministerio Público y querellantes contra seis ejecutivos de Enap Refinerías S.A.

RIT O-172-2022. Tribunal: Tribunal Oral en lo Penal

Materia: Infracción art. 291 Código Penal. **Cuantía:** Indeterminada.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Breve relación de hechos: El Ministerio Público (Fiscalía de Quintero) inició una investigación penal que se sumó a la investigación iniciada por la Fiscalía de Concepción por hechos ocurridos en la Bahía de Talcahuano que en maniobra de alije y drenaje de agua del crudo tratado habrían ocasionado intoxicaciones a personas ubicadas en las ciudades de Talcahuano y Quintero.

Estado actual: El 10 de marzo de 2023 se dictó veredicto que dispone la absolución de los 6 acusados respecto del delito del art. 291 del Código Penal y se condena a los 3 ejecutivos de Refinería Aconcagua por el delito del art. 44 de la Ley 20.920. El 9 de mayo de 2023 se notificó sentencia conforme lo dictaminado en el veredicto y, dentro de plazo, se interpuso recurso de nulidad por la defensa ante la Corte Suprema y por Ministerio Público y un querellante ante la Corte de Apelaciones de Concepción.

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\$ 34.836)

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. Al 31 de diciembre de 2023 la causa se encuentra en tabla estando pendiente su vista (alegatos).

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\$ 19.728)

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 31 de diciembre de 2023 se encuentran pendientes las contestaciones.

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 nueva fecha para que Tribunal Arbitral dicte sentencia fijando para noviembre de 2023. Nuevamente el Tribunal Arbitral prorroga el plazo para dictar sentencia hasta el 29 de marzo 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\$ 9.752)

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 31 de diciembre de 2023 se encuentra concluida la etapa probatoria y pendiente la citación a las partes a oír sentencia.

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\$ 20.871)

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 1 de febrero de 2024.

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Materia: Indemnización de perjuicios por producir daño ambiental. **Cuantía:** M\$22.984.227 (MUS\$ 26.204).

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\$14.456), el estado actual de estas causas es etapa de 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. Actualmente se encuentra en la etapa de ejecución de sentencia de instancia.

A todo lo indicado en los párrafos anteriores, se agrega el siguiente juicio interpuesto por el Grupo ENAP:

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.

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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
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 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros.

38. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS
Garantías directas

Acreedor 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 30.01.2024	Carta de Crédito	1.500
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 29.02.2024	Carta de Crédito	28.801
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 29.02.2024.	Carta de Crédito	2.420
AXENS NORTH AMERICA	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERBB, válida hasta el 12.03.2024.	Carta de Crédito	8.074
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 17.05.2024.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 02.06.2024.	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
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre 31.01.2024 y 30.12.2024.	Póliza de seguro	7.327
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027	Boleta de Garantía	9.800

Al 31 de diciembre de 2023 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS\$ 679, con vencimientos entre el 07 de febrero de 2024 y el 22 de noviembre de 2024.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
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
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
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.	1.580.983	2.243.453	2.044.270	171.384	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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2022

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.	1.863.158	2.254.701	2.943.052	154.080	11.408.619	(10.486.643)	455.388
Enap Sipetrol S.A.	806.006	368.695	76.298	10.589	325.337	(138.202)	152.373
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	123	-	-	-	(9)
Gas de Chile S.A.	1.342	3.616	1.183	-	79	(75)	430
Enap Sipetrol Argentina S.A.	112.395	301.700	130.248	240.076	169.396	(130.355)	5.664
Sipetrol International S.A.	249.368	41.866	8.594	747	89.191	(22.688)	60.502
EOP Operaciones Petroleras S.A.	437	-	78	-	-	-	(304)
Vientos Patagónicos SpA	4.420	19.017	1.964	16.144	1.461	(2.261)	(1.561)

40. HECHOS POSTERIORES

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