



**ENAP**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
AL Y POR EL PERÍODO TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2023**

**EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO**

**2023**

**ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**AL 31 DE MARZO DE 2023 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

 (En miles de dólares - MUS\$)
 

---

**ACTIVOS**

	Nota	31.03.2023	31.12.2022
	N°	MUS\$	MUS\$
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	590.048	449.374
Otros activos financieros, corrientes	7	386.847	858
Otros activos no financieros, corrientes	8	45.476	51.280
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	618.794	621.494
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	41.708	146.940
Inventarios, corrientes	11	1.200.513	1.295.051
Activos por impuestos, corrientes	12	56.570	73.453
Total activos corrientes		<u>2.939.956</u>	<u>2.638.450</u>
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros, no corrientes	7	101.872	52.787
Otros activos no financieros, no corrientes	8	47.959	38.305
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	6.862	6.679
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	172.451	165.400
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.444	4.452
Propiedades, planta y equipo	14	3.251.687	3.210.693
Derechos de uso	15	145.327	141.226
Propiedad de inversión	19	6.894	6.917
Activos por impuestos diferidos	12	1.207.634	1.258.638
Total activos no corrientes		<u>4.945.130</u>	<u>4.885.097</u>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<u><u>7.885.086</u></u>	<u><u>7.523.547</u></u>

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

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

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota N°</b>	<b>31.03.2023 MUS\$</b>	<b>31.12.2022 MUS\$</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	537.886	546.277
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	34.991	35.173
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	777.877	738.225
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	12.608	9.753
Otras provisiones a corto plazo	22	9.817	5.788
Pasivos por impuestos, corrientes	12	159.249	152.236
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	62.772	69.632
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>1.595.200</b>	<b>1.557.084</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	3.973.758	3.905.817
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	132.072	127.704
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	5.786	5.484
Otras provisiones a largo plazo	22	178.865	179.692
Pasivos por impuestos diferidos	12	67.690	68.916
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	56.205	50.747
Otros pasivos no financieros, no corrientes		4.209	3.887
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>4.418.585</b>	<b>4.342.247</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>6.013.785</b>	<b>5.899.331</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	24	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	24	(83.485)	(88.021)
Resultados acumulados	24	320.565	77.889
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.869.412	1.622.200
Participaciones no controladoras	25	1.889	2.016
<b>Patrimonio total</b>		<b>1.871.301</b>	<b>1.624.216</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>7.885.086</b>	<b>7.523.547</b>

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCION INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2023 Y 2022

(En miles de dólares - MUS\$)

	<b>Nota</b>	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>N°</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
		<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Ingresos de actividades ordinarias	27	2.929.212	2.846.134
Costos de ventas	28	<u>(2.435.782)</u>	<u>(2.578.509)</u>
<b>Margen bruto</b>		<u>493.430</u>	<u>267.625</u>
Otros ingresos	29	1.839	5.567
Costos de distribución	30	(77.228)	(55.038)
Gastos de administración		(20.831)	(17.122)
Otros gastos, por función	31	<u>(8.534)</u>	<u>(5.832)</u>
<b>Ganancia de actividades operacionales</b>		<u>388.676</u>	<u>195.200</u>
Ingresos financieros		6.175	4.259
Costos financieros	32	(59.259)	(53.779)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	4.850	6.891
Diferencias de cambio	34	<u>(30.228)</u>	<u>(27.100)</u>
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<u>310.214</u>	<u>125.471</u>
Gasto por impuesto a las ganancias	12	<u>(67.667)</u>	<u>(42.673)</u>
<b>Ganancia del ejercicio</b>		<u>242.547</u>	<u>82.798</u>
<b>Ganancia, atribuible a:</b>			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		242.676	82.856
Pérdida, atribuible a participaciones no controladoras	25	<u>(129)</u>	<u>(58)</u>
<b>Ganancia del ejercicio</b>		<u>242.547</u>	<u>82.798</u>

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2023 Y 2022  
 (En miles de dólares - MUS\$)

		<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>Nota</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	N°	MUS\$	MUS\$
<b>Ganancia del ejercicio</b>		242.547	82.798
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos</b>			
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos		-	333
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación	24 b) iii	649	649
<b>Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos</b>		<u>649</u>	<u>982</u>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	24 b) i	1.241	454
<b>Coberturas de flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		68.870	89.398
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		<u>(73.351)</u>	<u>(24.965)</u>
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>	24 b) ii	<u>(4.481)</u>	<u>64.433</u>
<b>Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos</b>		<u>(3.240)</u>	<u>64.887</u>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio</b>			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		-	(333)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	24 b) ii	7.127	(38.564)
<b>Otro resultado integral</b>		<u>4.536</u>	<u>26.972</u>
<b>Resultado integral total</b>		<u>247.083</u>	<u>109.770</u>
<b>Resultado integral total, atribuible a:</b>			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		247.212	109.828
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		<u>(129)</u>	<u>(58)</u>
<b>Resultado integral total</b>		<u>247.083</u>	<u>109.770</u>

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO 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)	-	-	-	-	-	-	242.676	242.676	(129)	242.547
Otro resultado integral	-	1.241	2.646	-	649	4.536	-	4.536	-	4.536
Resultado integral	-	1.241	2.646	-	649	4.536	242.676	247.212	(129)	247.083
Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Total de cambios en patrimonio	-	1.241	2.646	-	649	4.536	242.676	247.212	(127)	247.085
Saldo Final 31.03.2023	1.632.332	(80.932)	(5.857)	(9.555)	12.859	(83.485)	320.565	1.869.412	1.889	1.871.301
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)	-	-	-	-	-	-	82.856	82.856	(58)	82.798
Otro resultado integral	-	454	25.869	-	649	26.972	-	26.972	-	26.972
Resultado integral	-	454	25.869	-	649	26.972	82.856	109.828	(58)	109.770
(Disminución) Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(906)	(906)	176	(730)
Total de cambios en patrimonio	-	454	25.869	-	649	26.972	81.950	108.922	118	109.040
Saldo Final 31.03.2022	1.632.332	(81.347)	(11.432)	(9.860)	10.262	(92.377)	(414.642)	1.125.313	2.402	1.127.715

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, METODO DIRECTO  
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2023 Y 2022  
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.03.2023 MUS\$	31.03.2022 MUS\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		4.480.260	3.279.931
Otros cobros por actividades de operación		14.407	25.135
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.876.810)	(2.893.439)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(82.236)	(71.663)
Otros pagos por actividades de operación		(832.951)	(289.687)
Dividendos recibidos		-	1.896
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(2.717)	(1.048)
Impuestos a las ganancias pagados		(2.058)	(6.125)
Otras salidas de efectivo		(10.007)	(15.291)
		<u>687.888</u>	<u>29.709</u>
<b>Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión</b>			
Compra de participaciones no controladoras		(2.151)	-
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		(380.000)	-
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(119.931)	(100.445)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		4.204	4.318
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		875	-
		<u>(497.003)</u>	<u>(96.127)</u>
<b>Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	3.1.w	-	29.802
Pagos de préstamos	3.1.w	-	(5.336)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.w - 15	(9.646)	(10.281)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(41.030)	(41.312)
Otras (salidas) entradas de efectivo	3.1.w	(1.913)	54.920
		<u>(52.589)</u>	<u>27.793</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de financiación		<u>(52.589)</u>	<u>27.793</u>
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>138.296</u>	<u>(38.625)</u>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<u>2.378</u>	<u>(1.629)</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>140.674</u>	<u>(40.254)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo		<u>449.374</u>	<u>180.792</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	<u><u>590.048</u></u>	<u><u>140.538</u></u>

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

<b>Índice</b>	<b>Página</b>
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	19
5. Estimaciones y juicios contables críticos	23
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	25
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	27
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	29
11. Inventarios	31
12. Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias	32
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35
14. Propiedades, planta y equipo	37
15. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	40
16. Deterioro y provisiones	42
17. Participaciones en operaciones conjuntas	42
18. Concesiones en Ecuador	45
19. Propiedades de inversión	46
20. Pasivos financieros	47
21. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	55
22. Otras provisiones	56
23. Provisiones por beneficios a los empleados	57
24. Patrimonio	60
25. Participación no controladora	62
26. Segmentos de negocio	62
27. Ingresos de actividades ordinarias	66
28. Costos de ventas	66
29. Costos de distribución	67
30. Otros gastos, por función	67
31. Costos financieros	67
32. Gastos del personal	68
33. Diferencias de cambio	68
34. Moneda extranjera	69
35. Información sobre medio ambiente	69
36. Juicios y compromisos comerciales	71
37. Garantías comprometidas con terceros	74
38. Ámbito de consolidación	74
39. Hechos posteriores	76

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

#### 1. INFORMACIÓN GENERAL

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

Enap, en marzo de 2020 adoptó medidas para afrontar el brote de COVID-19, las cuales se han mantenido hasta la fecha y son las siguientes:

- Ejecución de planes operativos que permiten la continuidad operacional y operación segura de las refinerías y plantas, incluso contando con dotaciones mínimas de trabajadores.
- Reforzamiento de la cadena logística y de distribución de combustibles, mediante la coordinación permanente con las compañías distribuidoras y el Ministerio de Energía.
- Se han efectuado todos los esfuerzos tendientes a mantener una adecuada operación de oleoductos, terminales marítimos y patios de carga, solicitando apoyo de la autoridad cuando ha sido necesario.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa correspondientes al y por el período terminado al 31 de marzo de 2023 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión extraordinaria celebrada con fecha 18 de mayo de 2023.

#### 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.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- 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.

Las filiales Enap Refinerías S.A. y Enap Sipetrol S.A. están inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo los números 95 y 187 respectivamente, las cuales son reguladas por la Norma de Carácter General N° 364.

- 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.

Las subsidiarias ENAP Refinerías S.A. y ENAP Sipetrol S.A. son sociedades anónimas cerradas, inscritas voluntariamente 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.

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 intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y filiales. Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa por y el período terminado al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 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 intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración del Grupo ENAP. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

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

**a. Bases de preparación** – Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los estados consolidados de resultados integrales, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Grupo ENAP y sus filiales al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 y los estados consolidados de resultados, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.

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

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

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

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

**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	
			31.03.2023	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 Internacional 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 ejercicio 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 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.

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

**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 serán 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:

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	790,41	855,86
Pesos Argentinos	208,98	177,12
Libra Egipcia	30,76	24,74
Unidad de Fomento	0,02	0,02
EURO	0,92	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 intermedio.

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

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

Por lo mismo, los activos y pasivos por impuestos diferidos sólo se compensan si la entidad tiene el derecho legal de liquidar los importes del impuesto corriente sobre una base neta y son recaudados por la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legal aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

- 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, 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 mayores 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 a NIC 16 y se deprecian en la vida útil estimada de los activos relacionados.

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

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

**h. Exploración y producción de hidrocarburos** - Las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”.

Las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos se registran de acuerdo con el método de esfuerzos exitosos (successful-efforts method). El tratamiento contable de los diferentes costos incurridos bajo este método es el siguiente:

- i. Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo,
- ii. Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso de que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.
- iii. Los costos de exploración, como, por ejemplo, los gastos de geología y geofísica, asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.
- iv. Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.
- v. Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- vi. Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y 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.
- 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.

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

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:

	<u>Vida útil</u>
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 un horizonte de 28 años para la línea E&P, 13 años de proyección y 15 años de perpetuidad.

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

Los resultados, activos y pasivos de una asociada son incorporados en estos estados financieros utilizando el método de la participación. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo en los estados financieros consolidados, 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

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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.

**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.

#### **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.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

#### 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 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".

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

#### **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. 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";

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

- 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:

- 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.

## **ENAP Y FILIALES**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

---

#### **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.

#### **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.

#### **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.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

#### **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.

#### **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

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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 re-medidos a su valor justo a la fecha de cada cierre. La ganancia o pérdida resultante se reconoce inmediatamente en resultados, a menos que el derivado esté designado y sea efectivo como un instrumento de cobertura, en cuyo caso la oportunidad del reconocimiento en resultados dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

#### **Derivados implícitos**

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

#### **v. Contabilidad de cobertura**

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

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

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

- 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 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

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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. Posteriormente, al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. El Grupo ENAP utiliza el método Costo Promedio Ponderado como método de costeo para los productos en existencia.

El valor neto realizable, representa el precio estimado de venta al cierre del ejercicio 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.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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 2022 y 2021, se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,37% 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.

El Grupo ENAP no registra pasivos contingentes, los cuales 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.

Las variaciones producidas durante el periodo, 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.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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 y/o capitalizaciones de utilidades autorizados mediante oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

**t. Distribución de utilidades** – La política de distribución de utilidades utilizada por ENAP, es la establecida a través de los oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

**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 periodo, 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.

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 830.133 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al período terminado el 31 de marzo de 2023 y MUS\$ 288.753 por el período terminado el 31 de marzo 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.

El ítem “Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades” se compone de MUS\$ 380.000 por Depósitos a Plazo superiores a 3 meses, destinados al pago de préstamos bancarios con vencimientos en el corto plazo.

- 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.

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

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 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios (2)	Saldo al 31.03.2023 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	555.883	-	-	-	14.072	-	(94)	569.861
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.842.610	-	-	-	73.710	-	5.340	3.921.660
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	162.877	-	(9.646)	-	-	13.832	-	167.063
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.a)	53.601	-	(1.914)	-	-	-	(31.564)	20.123
<b>Totales</b>	<b>4.614.971</b>	<b>-</b>	<b>(11.560)</b>	<b>-</b>	<b>87.782</b>	<b>13.832</b>	<b>(26.318)</b>	<b>4.678.707</b>

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

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

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			Otros cambios (2)	Saldo al 31.12.2022 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
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
<b>Totales</b>	<b>4.498.607</b>	<b>407.336</b>	<b>(300.241)</b>	<b>-</b>	<b>77.977</b>	<b>41.157</b>	<b>(109.865)</b>	<b>4.614.971</b>

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

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

### 3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Enmiendas a NIIF e Interpretaciones 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.

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

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

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

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
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.

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**

ENAP aplicó como método de costeo, a partir del 01-01-2023, el método de costo promedio ponderado, el cual representa de mejor manera la contabilidad de productos fungibles, respecto al método FIFO, utilizado anteriormente.

**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 Finanzas y Planificación Estratégica, 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, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR o SOFR, más un margen, expone al Grupo ENAP a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de dichas tasas.

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de marzo de 2023 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

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

<b>En millones de US\$</b>	<b>Tasa fija</b>	<b>Tasa flotante</b>	<b>Totales</b>
Deuda bancaria corto plazo	-	100	100
Deuda bancaria largo plazo	280	190	470
Bonos Internacionales	3.140	-	3.140
Bonos locales	754	-	754
<b>Totales</b>	<b>4.174</b>	<b>290</b>	<b>4.464</b>

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 marzo 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 LIBOR o SOFR asciende a MUS\$ 290.000, es decir, el 6,5% del total. En función de dicho monto, un incremento/decremento de un 1% en la tasa LIBOR o 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\$ 2.900.

**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 marzo de 2023 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 832.665 al 31 de marzo 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 INTERMEDIOS**

<u>Tipo de cambio</u>	<b>Variación en</b>	
	<u>MUS\$</u>	<u>Valorización Bonos MUS\$</u>
Aumenta en \$50 (\$840,41)	783.125,36	49.539
Disminuye en \$50 (\$740,41)	888.894,50	-56.230

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\$ 832.665.

Por otra parte, el saldo al 31 de marzo de 2023 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 855.824. 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\$ 42.357.

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\$ 16.500 en el periodo.

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

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

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

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

En la actualidad el crudo Brent es el marcador relevante para el mercado y para los precios de los productos del mercado de referencia de ENAP, puesto que los precios de éstos se correlacionan estrechamente con el precio de este marcador. En los casos en que el área

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

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 marzo de 2023:

<b>En millones de US\$</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027 y +</b>	<b>Totales</b>
Deuda financiera corto plazo	100	-	-	-	-	100
Deuda financiera largo plazo	380	90	-	-	-	470
Bonos Internacionales	-	600	-	700	1.840	3.140
Bonos locales	-	-	306	-	448	754
<b>Totales</b>	<b>480</b>	<b>690</b>	<b>306</b>	<b>700</b>	<b>2.288</b>	<b>4.464</b>

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 marzo de 2023:

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

En millones de US\$	2023	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	778	6	-	-	-	-	784
Cuentas por pagar entidades relacionadas	13	-	-	-	-	-	13
Derivados de cobertura	15	-	-	-	-	-	15
Totales	806	6	-	-	-	-	812

**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 retro compra 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 marzo de 2023, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 583.053 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 marzo asciende a MUS\$ 4.771.

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.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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

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

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

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. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos** – Los materiales y repuestos presentados bajo el rubro Propiedades, planta y equipo pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Grupo ENAP realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.
- 4. 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 junio de 2018 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.
- 5. 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.
- 6. 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

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

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.

**7. 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 vigentes. 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 intermedios.

**6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO**

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

<b>Detalle:</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
Caja	57	58
Bancos	207.109	250.137
Fondos mutuos	16.000	23.686
Depósitos a plazo	366.882	175.493
<b>Totales</b>	<b>590.048</b>	<b>449.374</b>

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

<b>Detalle:</b>	<b>Moneda</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	475.278	298.700
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	31.782	58.398
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	75.687	78.541
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	7.301	13.735
<b>Totales</b>		<b>590.048</b>	<b>449.374</b>

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.

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES**

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

<b>Detalle:</b>	<b>Corrientes</b>		<b>No Corrientes</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	5.652	858	89.302	40.218
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	12.570	12.569
Depósitos a plazo (c)	381.195	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>386.847</b>	<b>858</b>	<b>101.872</b>	<b>52.787</b>

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

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

(c) Corresponde a depósitos a plazo superiores a 90 días por MUS\$380.000 más intereses devengados, cuya finalidad es cubrir el pago de capital e intereses de financiamiento bancario con vencimiento en el corto plazo

<b>Detalle:</b>	<b>País de Origen</b>	<b>Participación</b>		<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
		<b>2023</b>	<b>2022</b>		
		<b>%</b>	<b>%</b>	MUS\$	MUS\$
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	5	4
<b>Totales</b>				<b>12.570</b>	<b>12.569</b>

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

<b>Otros activos financieros</b>	<b>Corrientes</b>		<b>No corrientes</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros medidos a costo amortizado	381.195	-	-	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	12.570	12.569
Coberturas	5.652	858	89.302	40.218
<b>Totales</b>	<b>386.847</b>	<b>858</b>	<b>101.872</b>	<b>52.787</b>

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES**

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

<b>Detalle:</b>	<b>Corrientes</b>		<b>No corrientes</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Arriendos de naves pagados por anticipado	6.952	4.805	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	436	534	-	-
Seguros pagados por anticipado	25.328	32.255	-	-
Gastos diferidos del personal (2)	10.048	10.384	15.205	5.551
Platino incorporado en catalizadores (1)	-	-	32.754	32.754
Otros	2.712	3.302	-	-
<b>Total</b>	<b>45.476</b>	<b>51.280</b>	<b>47.959</b>	<b>38.305</b>

(1) 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.

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

**9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

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

<b>Detalle:</b>	<b>Corrientes</b>		<b>No Corrientes</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Deudores por ventas	583.053	558.324	-	-
Deudores varios	24.009	59.422	65	61
Otros deudores	16.503	8.661	6.797	6.618
Estimación deudores incobrables	(4.771)	(4.913)	-	-
<b>Totales</b>	<b>618.794</b>	<b>621.494</b>	<b>6.862</b>	<b>6.679</b>

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

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022 existen cuentas no vencidas por MUS\$ 467.419 y MUS\$ 495.272 respectivamente.

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

a) **Cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas, vigentes:** a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar vencidas, pero no deterioradas:

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	5.446	6.733
De 6 días hasta 30 días	75.862	68.849
De 31 días hasta 60 días	5.349	6.982
De 61 días hasta 90 días	6.391	7.875
Más de 91 días hasta 1 año	57.320	26.298
Más de 1 año	1.007	9.485
Totales	<u>151.375</u>	<u>126.222</u>

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 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.

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

	<b>Total Corrientes</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período / ejercicio	(4.913)	(6.362)
Decremento (incremento) de la provisión	142	1.449
Totales	<u>(4.771)</u>	<u>(4.913)</u>

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 marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022 es suficiente.

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS**

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, son las siguientes:

**a) Cuentas por cobrar corrientes:**

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.03.2023	31.12.2022
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	17.838	8.829
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	-	115.289
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	22.234	21.776
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	6	40
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	1.630	1.006
Totales					<u>41.708</u>	<u>146.940</u>

**b) Cuentas por pagar corrientes:**

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.03.2023	31.12.2022
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	1.780	2.420
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	10.512	7.333
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	316	-
Totales					<u>12.608</u>	<u>9.753</u>

Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes, al cierre de cada período, se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 60 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

**c) Transacciones con partes relacionadas:**

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	01.01.2023	01.01.2022	Efecto en resultados	
					31.03.2023	31.03.2022	31.03.2023	31.03.2022
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	137.419	112.083	(137.419)	(112.083)
				Anticipos por compra de gas	24.957	10.610	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	9.661	8.942	(9.661)	(8.942)
				Dividendos provisionados	615	828	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	1.467	1.275	(1.467)	(1.275)
				Venta de productos	-	752	-	136
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	348	233	(348)	(233)
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	1.276	1.119	(1.276)	(1.119)
				Aumento de capital	2.151	-	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos percibidos	-	1.896	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	14.451	13.917	14.451	13.917

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

<b>Directorio Actual</b>			<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
			<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
<b>Nombre</b>	<b>Rut</b>	<b>Cargo</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gloria Isabel Maldonado Figueroa (1)	6.446.537-6	Presidenta	21	-
Andrés I. Rebolledo Smitmans (2)	8.127.608-0	Vicepresidente	16	-
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	14	15
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	16	12
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	13	14
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	16	12
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	16	13
Sub-total			112	66
<b>Directores Anteriores</b>			<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
			<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
<b>Nombre</b>	<b>Rut</b>	<b>Cargo</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Fernando Massú Taré (3)	6.783.826-2	Presidente	-	18
Consuelo Raby Guarda (4)	11.703.205-1	Directora	-	12
Subtotal			-	30
<b>Totales</b>			<b>112</b>	<b>96</b>

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 22 de marzo de 2022, don Fernando Massú Taré presentó su renuncia a la Presidencia de ENAP.  
(4) Con fecha 25 de marzo de 2022, doña Consuelo Raby Guarda presentó su renuncia como directora de ENAP.

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.

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.

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 período de tres meses terminados el 31 de marzo de 2023 ascienden a MUS\$ 746, las que incluyen la incorporación de cinco nuevas gerencias con cargos que consideran posiciones ejecutivas principales del Grupo, y las remuneraciones brutas pagadas en el mismo período 2022, ascendieron a MUS\$ 429. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

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

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo por MUS\$ 580 al 31 de marzo de 2023 (MUS\$835 al 31 de diciembre de 2022).

**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 período 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 marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022 es la siguiente:

<b>Detalle:</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Petróleo crudo	475.459	322.871
Productos terminados	692.559	937.074
Productos en tránsito	14.264	17.518
Otros	18.231	17.588
<b>Totales</b>	<u><u>1.200.513</u></u>	<u><u>1.295.051</u></u>

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 crudo y productos terminados, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable por el período terminado. Al 31 de marzo de 2023, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor razonable, fueron reconocidos contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ (4.764) y productos terminados por MUS\$ (38.052), y al 31 de diciembre de 2022 estos efectos fueron por MUS\$ 27.200 y MUS\$ (82.073), respectivamente.

Información adicional de inventarios:

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	12.057	168.097
Costos de ventas de inventarios	<u>(2.351.939)</u>	<u>(2.162.523)</u>

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

**ENAP Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**12. IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS**

a) **Activos y pasivos por impuestos corrientes:** El detalle de los impuestos corrientes al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, es el siguiente:

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Activos por impuestos corrientes:</b>		
IVA Crédito Fiscal	20.422	38.403
Impuestos por recuperar extranjeros	5.953	7.731
Impuesto específico a los combustibles	5.093	2.231
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	20.810	20.810
Otros impuestos por recuperar	4.289	4.275
Totales	<u>56.570</u>	<u>73.453</u>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes:</b>		
IVA Débito Fiscal	3.680	3.545
Impuesto específico a los combustibles	109.284	112.667
Impuestos de retención	12.052	8.724
Impuestos a la renta por pagar, neto	32.997	26.709
Otros impuestos varios	1.236	591
Totales	<u>159.249</u>	<u>152.236</u>

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

	<b>31.03.2023</b>		<b>31.12.2022</b>	
	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Diferencias temporales:</b>				
Relativos a pérdidas fiscales	1.187.603	-	1.219.678	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	10.704	-	23.718	-
Relativos a otras provisiones	38.496	-	44.401	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	98.020	137.774	98.020	136.821
Relativos a derechos de uso	-	43.812	-	37.816
Relativos a obligaciones por arrendamientos	49.354	-	43.288	-
Relativos a gastos diferidos	-	61.395	-	64.983
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	774	-	780
Relativos a otros	-	478	1.017	-
Totales	<u>1.384.177</u>	<u>244.233</u>	<u>1.430.122</u>	<u>240.400</u>

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

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

<b>Diferencias temporales:</b>	<b>31.03.2023</b>		<b>31.12.2022</b>	
	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.207.634	67.690	1.258.638	68.916

<b>Cambios en activos netos por impuestos diferidos :</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	(57.287)	(34.993)
Importe reconocido en otros resultados integrales	6.794	59.500
Importe en otros rubros	715	1.804
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	(49.778)	26.311

**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 marzo de 2023 y 2022 es el siguiente:

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes	(10.380)	(9.582)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(10.380)	(9.582)
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(57.287)	(33.091)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	(57.287)	(33.091)
Gasto por impuesto a las ganancias	(67.667)	(42.673)

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

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(77.553)	(28.253)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	163	3.359
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	9.074	(6.637)
Efecto impositivo por inversión en asociadas	1.213	1.723
Efecto impositivo por dividendos absorbidos	-	(3.068)
Otros cargos por impuestos legales	(564)	(9.797)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>9.886</u>	<u>(14.420)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(67.667)</u>	<u>(42.673)</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 sin 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.

**Reforma Tributaria en Argentina**

Con fecha 16 de junio de 2021 fue publicado en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley 27.630 de Reforma Tributaria en el Impuesto a las Ganancias. Esta ley estableció nuevas alícuotas escalonadas para las Sociedades, sobre la base de la ganancia neta acumulada, dejando sin efecto la escala descendente de alícuotas que se encontraba vigente hasta ese momento, que reducía la alícuota desde el 35% hasta el 25% gradualmente.

Con fecha 29 de diciembre de 2017, fue publicada en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley N° 27.430 de Reforma tributaria, que entró en vigencia al día siguiente de su publicación. Uno de los principales cambios de la Reforma tributaria fue la reducción de la alícuota del impuesto a las ganancias que grava las utilidades empresarias no distribuidas del 35% a 25% a partir del 1° de enero de 2020, con un esquema de transición para los periodos fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019, inclusive, en los cuales la alícuota sería del 30%. La Ley de Solidaridad N° 27.541/2019 incorporó reforma estableciendo para los periodos 2018 a 2021, inclusive, una tasa de impuesto del 30%. A partir del año 2022 es de 25%.

**Reforma Tributaria en Ecuador**

Mediante Registro Oficial No. 111 publicado el 30 de diciembre 2019, Capítulo III Art.56, se estable la contribución única y temporal para las sociedades que realicen actividades económicas, y que hayan generado ingresos gravados iguales o superiores a un millón de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$1.000.000,00) en el periodo fiscal 2018, pagarán una contribución única y temporal, para los periodos fiscales 2020, 2021 y 2022, sobre dichos ingresos, de acuerdo al siguiente detalle:

- Ingresos gravados desde US\$ 1.000.000,00 a US\$ 5.000.000,00, contribución de 0,1%
- Ingresos gravados desde US\$ 5.000.000,01 a US\$ 10.000.000,00, contribución de 0,15%
- Ingresos gravados desde US\$ 10.000.000,01 en adelante, contribución de 0,20%

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Esta contribución no podrá ser utilizada como crédito tributario, ni como gasto deducible para la determinación de liquidación de otros tributos durante los años 2020, 2021, 2022. Las sociedades pagarán esta contribución teniendo como referencia el total de ingresos gravados contenidos en la declaración del impuesto a la renta periodo 2018, inclusive los ingresos que se encuentren un régimen de impuesto a la renta único. En ningún caso esta contribución será superior al veinte y cinco por ciento 25% de impuesto a la renta causado del periodo fiscal 2018.

#### 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 marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022:

##### a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	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 Trasadino (Argentina) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Argentina	USD	36,22	36,08
Oleoducto Trasadino (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

##### b) Movimiento de inversiones:

###### Al 31 de marzo de 2023:

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en resultado	Dividendos	Diferencia conversión	Otros Incremento (Decremento)	Saldo final
	01.01.2023						31.03.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	192	-	(6)	-	15	-	201
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	12.868	-	167	-	-	-	13.035
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.868	-	242	-	-	-	11.110
Geotérmica del Norte S.A.	78.145	-	(3.814)	-	-	-	74.331
GNL Chile S.A.	14.560	-	(466)	-	-	-	14.094
GNL Quintero S.A.	21.725	-	8.212	-	-	649	30.586
Innergy Holding S.A.	13.751	-	1.261	-	-	(875)	14.137
Norgas S.A.	938	-	112	-	177	-	1.227
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	123	2.151	(988)	-	-	(16)	1.270
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	3.622	-	(468)	-	-	(1)	3.153
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	8.433	-	598	(614)	715	-	9.132
Totales	165.400	2.151	4.850	(614)	907	(243)	172.451

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

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en	Dividendos	Diferencia	Otros	Saldo final
	01.01.2022		resultado		conversión	Incremento (Decremento)	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	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	-	6.736	-	-	(875)	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
Innergy Holding S.A.	7.941	-	8.435	-	-	(2.625)	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	1.030	47.300	(25.541)	(372)	(804)	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.

Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

Con fecha 03 de agosto de 2022 la sociedad Oleoducto Trasadino Argentina S.A. acuerda aumento del capital por M\$AR 440.000, al cual no concurrió el accionista con derecho preferente, aumentando la participación de ENAP de 35,79% a 36,08%.

Al 31 de diciembre de 2022 Innergy Holding S.A. presenta una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$2.625.

La sociedad Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presenta durante el año 2022 una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 850, respectivamente.

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**d) Detalle de información financiera**

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

<b>Por el periodo terminado el 31 de marzo de 2023</b>							
<b>Sociedades</b>	<b>Participación</b>	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>Ingresos</b>	<b>Utilidad</b>
	<b>%</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	8.227	567.962	71.235	5.201	7.868	3.597
Gnl Chile S.A.	33,33	201.741	2.166.195	307.939	2.038.121	291.849	1.773
Gnl Quintero S.A.	20,00	462.257	808.654	159.665	996.955	70.879	25.696
Sonacol S.A.	10,06	18.237	252.119	54.271	125.249	20.151	8.014
Otras inversiones	-	75.032	146.148	23.763	63.554	10.572	3.425
<b>Total</b>		<b>765.494</b>	<b>3.941.078</b>	<b>616.873</b>	<b>3.229.080</b>	<b>401.319</b>	<b>42.505</b>

<b>Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022</b>							
<b>Sociedades</b>	<b>Participación</b>	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>Ingresos</b>	<b>Utilidad</b>
	<b>%</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
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
<b>Total</b>		<b>729.244</b>	<b>3.786.895</b>	<b>646.656</b>	<b>2.958.158</b>	<b>2.054.964</b>	<b>235.309</b>

**14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO**

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

<b>Año actual</b>	<b>Nota</b>			<b>Planta y equipos</b>	<b>Planta Eólica</b>	<b>Construcción en curso</b>	<b>Inversiones en Exploración y Producción</b>	<b>Otros</b>	<b>Total</b>
		<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
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		-	-	19.153	-	47.131	52.833	815	119.932
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	16	-	-	-	-	-	(4.239)	-	(4.239)
Castigos y bajas		-	-	-	-	-	(453)	-	(453)
Gasto por depreciación		-	(342)	(28.860)	(286)	-	(41.527)	(3.163)	(74.178)
Estudios geológicos y costos no absorbidos		-	-	-	-	-	(81)	-	(81)
Transferencias		-	7	23.513	-	(23.880)	164	196	-
Otros incrementos (decrementos)		-	-	(1)	-	-	319	(305)	13
Cambios, total		-	(335)	13.805	(286)	23.251	7.016	(2.457)	40.994
Saldo final al 31 de marzo de 2023		230.342	15.934	1.503.388	17.629	289.594	1.148.704	46.097	3.251.687

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

Año anterior	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Planta Eólica MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en Exploración y Producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 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 incrementos (decrementos)	-	-	(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	230.342	16.269	1.489.583	17.915	266.343	1.141.688	48.554	3.210.693

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

<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>31.03.2023</b> MUS\$	<b>31.12.2022</b> MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.403	81.396
Planta y equipos	4.114.090	4.071.425
Planta eólica	20.689	20.689
Construcción en curso	289.592	266.341
Inversiones en Exploración y Producción	4.877.781	4.831.640
Otros	207.555	207.115
<b>Totales</b>	<b>9.821.452</b>	<b>9.708.948</b>
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada</b>	<b>31.03.2023</b> MUS\$	<b>31.12.2022</b> MUS\$
Edificios	65.469	65.127
Planta y equipos	2.610.702	2.581.842
Planta eólica	3.060	2.773
Inversiones en Exploración y Producción	3.729.078	3.689.952
Otros	161.457	158.561
<b>Totales</b>	<b>6.569.766</b>	<b>6.498.255</b>
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>31.03.2023</b> MUS\$	<b>31.12.2022</b> MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	15.934	16.269
Planta y equipos	1.503.388	1.489.583
Planta eólica	17.630	17.916
Construcción en curso	289.592	266.341
Inversiones en Exploración y Producción	1.148.703	1.141.688
Otros	46.098	48.554
<b>Totales</b>	<b>3.251.687</b>	<b>3.210.693</b>

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

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

**a) Construcción en curso:** Las construcciones en curso al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, corresponden principalmente a construcción de plantas de recuperación de azufre, plantas de tratamiento de aguas ácidas y construcción de estanques, además de mantención de plantas, estanques y ductos.

**b) Costos de desmantelamiento:** Como parte de sus costos de activo fijo, el Grupo ENAP mantiene activados gastos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros.

**c) Capitalización de intereses:** Durante el período terminado al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo ENAP no ha activado intereses por proyectos en ejecución, porque no cuenta con activos que califiquen para la capitalización de intereses.

**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 período incluido en los costos de ventas, distribución y gastos de administración es el siguiente:

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	71.138	75.603
En costos de distribución	2.707	2.983
En gastos de administración	333	298
<b>Totales</b>	<b>74.178</b>	<b>78.884</b>

**f) Deterioro de activos:** Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, no existen indicadores de deterioro.

**g) Otros incrementos (decrementos):** Al 31 de diciembre de 2022 se incluye principalmente MUS\$5.500 por provisión de repuestos.

**h) Compromisos de adquisición:** Al 31 de marzo de 2023, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 529.554.

**i) Activos fuera de servicios:** Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, no hay: (a) activos significativos temporalmente fuera de servicio, (b) inversiones de capex totalmente depreciadas en uso activo, o (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 revisiones importantes, junto con bloques de explotación, que incluyen pozos e inversiones de explotación que hacen posible que el Grupo ENAP desarrolle su negocio.

**i) 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 la nota de criterios Nota 3, i), 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:

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

	País	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
		31.03.2023 %	31.12.2022 %	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
<b>Operaciones conjuntas</b>									
<b>Explotación</b>									
Área Magallanes	Argentina	50,00	50,00	252.563	260.011	-	-	260.011	288.263
Campamento Central Cañadón Perdido	Argentina	50,00	50,00	34.553	34.901	-	-	34.901	37.912
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	41.363	40.831	-	-	40.831	33.826
Petrofaro	Argentina	50,00	50,00	4.141	4.135	-	-	4.135	3.929
Totales				332.620	339.878	-	-	339.878	363.930

Adicional a lo anterior, al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, de la agencia de Sipetrol S.A. en Ecuador, operan los siguientes negocios asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos, registrados de la siguiente manera:

Otras Inversiones	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otras inversiones	
	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito	19.913	21.101	-	-	21.101	20.768
Mauro Dávalos Cordero	203.639	195.717	-	-	195.717	156.868
Intracampos	67.436	69.090	-	-	69.090	76.144
Totales	290.988	285.908	-	-	285.908	253.780

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

**15. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO**

a) **Derechos de uso** - Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 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\$	Inmueble 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	-	-	-	-	13.832
Amortización del período	(627)	(895)	(6.808)	(631)	(438)	(332)	(9.731)
Saldo al 31 de marzo de 2023	63.415	22.923	50.117	883	6.904	1.085	145.327
	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Inmueble 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

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

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

Al 31 de marzo de 2023	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
Contratos plantas de hidrógeno	2.772	5.970	6.586	67.014	79.570
Contratos de operación terrestre	3.276	5.644	5.987	9.347	20.978
Contratos de operación naviera	24.922	26.118	-	-	26.118
Contratos de operación aérea	967	-	-	-	-
Contrato por Inmueble	1.869	3.697	1.585	124	5.406
Otros	1.185	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>34.991</b>	<b>41.429</b>	<b>14.158</b>	<b>76.485</b>	<b>132.072</b>

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
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 por Inmueble	1.928	3.657	2.006	114	5.777
Otros	1.414	120	-	-	120
<b>Totales</b>	<b>35.173</b>	<b>44.366</b>	<b>11.064</b>	<b>72.274</b>	<b>127.704</b>

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 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 período:

	Para el período / ejercicio finalizado al	
	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
<b>Pasivo de arrendamiento</b>		
Saldo inicial	162.877	161.823
Adiciones	13.832	41.157
Gasto por intereses	1.991	6.682
Pagos de capital	(9.646)	(40.103)
Pagos de intereses	(1.991)	(6.682)
<b>Saldo final</b>	<b>167.063</b>	<b>162.877</b>

Al 31 de marzo de 2023 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es de 4,7%. Al 31 de diciembre de 2022 es de 4,1%.

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**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 2022 y siguientes, el nivel de perforación de pozos, consideraciones del desarrollo de área relevante para el potencial de negocio en gas no convencional, estimación de precios a largo plazo para venta a empresas y residenciales, y los efectos de cambios en el contexto de los actores que participan en el desarrollo de la industria.

**ii) Conclusión de las pruebas de deterioro**

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, no se identificaron deterioros en ninguna de las unidades generadoras de efectivo del grupo.

**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:

	<b>Acumulado</b>	
	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	4.239	5.679
<b>Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos</b>	<b>4.239</b>	<b>5.679</b>

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

**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 marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
		31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Explotación</b>											
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	93.313	79.491	254.011	261.768	121.870	123.854	197.132	191.496
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	19.713	30.622	34.866	35.692	4.436	5.407	25.732	33.849
Cam 2A Sur (c)	Argentina	50,00	50,00	23	72	8	13	83	121	16.320	14.068
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	80.656	62.465	41.203	40.689	8.169	8.668	-	-
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	2.216	2.210	4.216	4.227	429	866	768	1.137
<b>Totales</b>				<b>195.921</b>	<b>174.860</b>	<b>334.304</b>	<b>342.389</b>	<b>134.987</b>	<b>138.916</b>	<b>239.952</b>	<b>240.550</b>

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 marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

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

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		31.03.2023	31.03.2022	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2023	31.03.2022
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>a. Explotación</b>									
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	28.190	20.238	23.749	16.973	(3.252)	(282)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	6.886	13.173	4.874	8.401	(220)	1.298
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	18.543	19.643	5.427	5.427	12.901	13.897
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	-	452	-	-	-	160
<b>b. Exploración</b>									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	12	12	-	-	12	12
<b>Totales</b>				<b>53.631</b>	<b>53.518</b>	<b>34.140</b>	<b>30.893</b>	<b>9.230</b>	<b>15.019</b>

**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, la Sociedad, representada por su Gerente General y el Presidente y CEO de YPF, firmaron un acuerdo privado que extiende la relación entre ambas compañías hasta el 14 de noviembre de 2027 con la posibilidad de nueva extensión hasta el año 2042. Este acuerdo, permite extender las reservas hasta el nuevo plazo del acuerdo.

Enap Sipetrol Argentina S.A. como operador de esta concesión, es responsable de ejecutar todas las operaciones y actividades en esta área.

**(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 Enap Sipetrol Argentina S.A. obtuvieron de parte de la provincia del Chubut la extensión de esta concesión de explotación por un plazo adicional de 10 años hasta 2027, que se extiende por un plazo adicional de 20 años hasta el 14 de noviembre del año 2047.

**(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.

**(d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes**

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

##### Consorcio Bloque 28

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consorcio “Bloque 28” con un 42% de participación, los otros socios son Petroamazonas con el 51% y Belorusneft con el 7%, siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio. El Consorcio Bloque 28, y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Energía y Minas (MEM), suscribieron en 2014 un Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo-crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste del Oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km<sup>2</sup>.

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 esto se ha firmado del acta de reversión del Bloque quedando pendiente la auditoría de cierre.

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. En Agosto de 2022 se ingresa al Ministerio de Ambiente el informe para su revisión y pronunciamiento, se espera cerrar este proceso con la ejecución del plan de acción a finales del año 2023.

#### 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	268.835	9.868	En campaña de perforación
Bloque Lengua	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin Actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	50%	Conoco Phillips	Enap	Sin Actividad	39.970	110	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin Actividad	23.171	45	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	972	45	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.701	54	Sin actividad
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.697	22	Sin actividad
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	3.903	28	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.

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**18. CONCESIONES EN ECUADOR**

La subsidiaria, de propiedad absoluta, Enap Sipetrol Ecuador explota las concesiones otorgadas en dicho país. A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada una de las concesiones, por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2023	31.03.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	17.196	18.707	9.868	10.526	5.030	5.919
Mauro Dávalos Cordero (a)	39.754	39.811	19.497	19.910	13.100	12.548
<b>Totales</b>	<b>56.950</b>	<b>58.518</b>	<b>29.365</b>	<b>30.436</b>	<b>18.130</b>	<b>18.467</b>

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

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

Con fecha 28 de febrero de 2012, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número uno al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, mediante este instrumento se modificó la tarifa, así como otras definiciones pertinentes para la aplicación de dicha tarifa, manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato modificatorio suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

Con fecha 5 de julio de 2013, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número dos al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC y número uno al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI, mediante este instrumento se modificaron las respectivas tarifas, así como otras definiciones pertinentes para la aplicación de las mencionadas tarifas, manteniéndose inalteradas las demás cláusulas de los contratos modificatorios suscritos entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

Con fecha 17 de abril de 2014, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número dos al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI, mediante este instrumento se modificó la tarifa a cambio de un compromiso de inversiones adicionales manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

La Sucursal en cumplimiento con lo acordado en el contrato suscrito el 17 de abril de 2014, realizó exploración en los pozos Inchi y Copal y con fecha 16 de abril de 2015, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número tres al contrato modificatorio de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI a través del cual se fija la tarifa para el campo Inchi en US\$38.57 por cada barril neto, tarifa vigente a partir de que el precio del crudo según marcador WTI iguale o supere a los US\$63 por barril. Adicionalmente, se modifica el plazo hasta el año 2034, comprometiéndose inversiones en un plan de desarrollo por US\$53.4 millones; dicho contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 29 de abril de 2015.

El 28 de diciembre de 2016, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número tres al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, el cual fue inscrito en el Ministerio de Hidrocarburos en enero de 2017. A través de dicho instrumento se incrementó la tarifa T2 a US\$20.62 por barril y se incrementó el plazo de explotación del bloque, hasta el año 2034, a cambio de inversiones adicionales. Las demás cláusulas se mantienen inalteradas.

El 10 de enero de 2018, el precio de crudo según el marcador WTI superó los US\$63 por barril, por lo tanto, a partir del 11 de enero de 2018 se encuentra vigente lo establecido en el contrato modificatorio número tres del Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e

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

Intracampos - PBHI suscrito el 16 de abril de 2015, relacionado con: i) la contratista cumplirá las obligaciones establecidas en el Anexo 2 del Contrato Modificadorio número tres (compromisos de actividades de desarrollo del campo - varios iniciados en años anteriores), ii) el MERNNR iniciará el pago de la tarifa negociada de US\$38.57 por barril; y, iii) a partir de esa fecha se contarán 20 años hasta cuya terminación se extenderá el nuevo plazo de vigencia del contrato modificadorio. Con esto se modifica el plazo del Bloque PBHI hasta enero del año 2038.

El 13 de julio de 2018, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificadorio número cuatro al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, el cual fue inscrito en el Ministerio de Hidrocarburos el 18 de julio de 2018. A través del mencionado instrumento se definió una nueva tarifa T3 de US\$25.20 por barril, a cambio de inversiones adicionales, para las producciones incrementales adicionales (por sobre curva base y curva incremental T2). Las demás cláusulas se mantienen inalteradas.

Contrato modificadorio número cuatro del Bloque MDC: hasta el 31 de diciembre 2020 se concluyeron las actividades con respecto a los pozos a ser perforados y las facilidades asociadas de esta fase de Recuperación Secundaria en el campo. Durante el año 2021 se culminará la conversión de pozos a pozos inyectores desde plataformas existentes para completar los compromisos contractuales.

En octubre del 2020 se suscribe el Acta de Negociación con la Comisión del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables y Enap tendiente a comprometer nuevas actividades de inversión y, con fecha 24 de marzo de 2021 se suscribió el Contrato Modificadorio número 5 del Bloque MDC. En el año 2023 se tiene planificado finalizar estas actividades de inversión comprometidas.

**19. PROPIEDADES DE INVERSIÓN**

El movimiento de la Propiedades de Inversión es el siguiente:

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial, neto	6.917	7.007
Gasto por depreciación	(23)	(90)
Saldo final	<u>6.894</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 INTERMEDIOS**
**20. PASIVOS FINANCIEROS**

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

**Al 31 de marzo de 2023**

<b>Rubro</b>	<b>Pasivos financieros mantenidos para negociar</b> MUS\$	<b>Pasivos financieros medidos a costo amortizado</b> MUS\$	<b>Derivados financieros de cobertura</b> MUS\$	<b>Total Otros Pasivos Financieros</b> MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	517.763	20.123	537.886
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	34.991	-	34.991
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	777.877	-	777.877
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	12.608	-	12.608
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>-</b>	<b>1.343.239</b>	<b>20.123</b>	<b>1.363.362</b>
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.973.758	-	3.973.758
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	132.072	-	132.072
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.786	-	5.786
<b>Total pasivos financieros no corriente</b>	<b>-</b>	<b>4.111.616</b>	<b>-</b>	<b>4.111.616</b>

**Al 31 de diciembre de 2022**

<b>Rubro</b>	<b>Pasivos financieros mantenidos para negociar</b> MUS\$	<b>Pasivos financieros medidos a costo amortizado</b> MUS\$	<b>Derivados financieros de cobertura</b> MUS\$	<b>Total Otros Pasivos Financieros</b> 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
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>-</b>	<b>1.286.255</b>	<b>43.173</b>	<b>1.329.428</b>
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
<b>Total pasivos financieros no corriente</b>	<b>-</b>	<b>3.439.879</b>	<b>-</b>	<b>4.039.005</b>

**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.

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

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	31.03.2023		31.12.2022	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>				
Cobertura de flujo de caja	-	89.302	-	40.218
<b>Cobertura de diferencial WTI/ BRENT</b>				
Cobertura de flujo de caja	163	-	858	-
<b>Cobertura de Brent - TSS</b>				
Cobertura de valor razonable	14.971	-	-	-
Cobertura de flujo de caja	(9.482)	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>5.652</b>	<b>89.302</b>	<b>858</b>	<b>40.218</b>

Pasivos de cobertura	31.03.2023		31.12.2022	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>				
Cobertura de flujo de caja	20.123	-	31.361	10.628
Garantías por Margin Call	-	-	-	(200)
<b>Cobertura de TSS</b>				
Cobertura de valor razonable	-	-	20.848	-
Cobertura de flujo de caja	-	-	(9.036)	-
<b>Totales</b>	<b>20.123</b>	<b>-</b>	<b>43.173</b>	<b>10.428</b>

**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	
			31.03.2023	31.12.2022
			MUS\$	MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	80.901	9.981
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	5.489	(11.812)
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	163	858
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(11.722)	(11.552)
<b>Totales</b>			<b>74.831</b>	<b>(12.525)</b>

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas**

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

	<u>Acumulado</u>	
	<u>01.01.2023</u>	<u>01.01.2022</u>
	<u>31.03.2023</u>	<u>31.03.2022</u>
	MUS\$	MUS\$
Abonos reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	2.646	25.869
Abonos (cargos) a resultados durante el período	120.299	(268.538)

**iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros**

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 31 de marzo de 2023	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 y siguientes MUS\$	
<b>Derivados financieros</b>							
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>							
Cobertura de flujo de caja	69.179	890.000	-	306.000	-	448.175	1.644.175
Totales	<u>69.179</u>	<u>890.000</u>	<u>-</u>	<u>306.000</u>	<u>-</u>	<u>448.175</u>	<u>1.644.175</u>

	Valor razonable 31.03.2023 MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	163
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	17.490
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	<u>(12.001)</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\$	
<b>Derivados financieros</b>							
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>							
Cobertura de flujo de caja	(1.571)	875.000	-	306.000	-	448.175	1.629.175
Totales	<u>(1.571)</u>	<u>875.000</u>	<u>-</u>	<u>306.000</u>	<u>-</u>	<u>448.175</u>	<u>1.629.175</u>

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

	<b>Valor razonable MUS\$</b>
	<b>31.12.2022</b>
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.

**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.

	<b>Total</b>	<b>Clasificación de instrumentos financieros</b>		
	<b>31.03.2023</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Instrumentos financieros medidos a valor razonable</b>				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	94.954	-	94.954	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	17.490	-	17.490	-
<b>Total</b>	<b>112.444</b>	<b>-</b>	<b>112.444</b>	<b>-</b>
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	20.123	-	20.123	-
<b>Total</b>	<b>20.123</b>	<b>-</b>	<b>20.123</b>	<b>-</b>

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

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2022	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Instrumentos financieros medidos a valor razonable</b>				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	41.076	-	41.076	-
<b>Total</b>	<b>41.076</b>	<b>-</b>	<b>41.076</b>	<b>-</b>
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	32.753	-	32.753	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	20.848	-	20.848	-
<b>Total</b>	<b>53.601</b>	<b>-</b>	<b>53.601</b>	<b>-</b>

**b) Préstamos que devengan intereses**

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

	Corriente		No Corriente	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de entidades financieras	479.993	466.039	89.868	89.844
Obligaciones con el público	37.770	37.065	3.883.890	3.805.545
<b>Totales</b>	<b>517.763</b>	<b>503.104</b>	<b>3.973.758</b>	<b>3.895.389</b>

**ii) Detalle de Préstamos que devenga intereses** - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados y no garantizados) que incluyen intereses devengados al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2023					Corriente			No Corriente		
Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	+ 3 meses		Total MUS\$	+ 1 año	+ 3 años	Total MUS\$
					Hasta 3 meses MUS\$	hasta 1 año MUS\$		hasta 3 años MUS\$	hasta 5 años MUS\$	
The Bank of Nova Scotia (1)	Trimestral	Libor+1,125%	6,32%	100.000	-	100.468	100.468	-	-	-
Bank of America, N.A. (2)	Trimestral	Libor+0,85%	6,04%	90.000	137	-	137	89.868	-	89.868
Scotiabank Chile (3)	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	-	177.396	177.396	-	-	-
Banco Santander Chile (4)	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	-	99.998	99.998	-	-	-
Banco Chile	Semestral	SOFR+0,69%	5,12%	100.000	2.121	99.873	101.994	-	-	-
<b>Totales</b>					<b>2.258</b>	<b>477.735</b>	<b>479.993</b>	<b>89.868</b>	<b>-</b>	<b>89.868</b>

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 31 de diciembre de 2022					Corriente			No Corriente		
Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Hasta 3 meses	+ 3 meses hasta 1 año	Total	+ 1 año hasta 3 años	+ 3 años hasta 5 años	Total
					MUS\$	MUS\$		MUS\$	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 marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Al 31 de marzo 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
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

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.

#### (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 LIBOR trimestral más 0,85% de margen por año.

#### (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 se pagan semestralmente en febrero y agosto.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### (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 se pagan semestralmente en enero y julio.

#### iii) Detalle de obligaciones con el público

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

Al 31 de marzo de 2023						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	3.300	-	3.300	-	-	175.905	175.905
Tipo 144 A (b.1)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	11.167	-	11.167	598.650	-	-	598.650
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	4.038	-	4.038	-	652.152	-	652.152
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	2.374	-	2.374	-	293.301	-	293.301
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	-	1.321	1.321	-	-	579.812	579.812
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	14.417	-	14.417	-	-	674.490	674.490
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	-	9	9	224.173	-	-	224.173
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	299	-	299	132.960	-	-	132.960
Tipo 144 A (b.5)	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	-	845	845	-	-	552.447	552.447
Totales						35.595	2.175	37.770	955.783	945.453	1.982.654	3.883.890

Al 31 de diciembre de 2022						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.521	1.521	-	-	159.868	159.868
Tipo 144 A (b.1)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.641	4.641	598.436	-	-	598.436
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.628	-	10.628	-	648.712	-	648.712
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	811	811	-	267.447	-	267.447
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.085	-	8.085	-	-	579.605	579.605
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.590	5.590	-	-	674.281	674.281
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 (b.5)	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 marzo de 2023:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	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
(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
(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
(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.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 INTERMEDIOS

#### 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
(b.1) Bank of New York Mellon	0-E	Estranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Estranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	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
(b.3) Bank of New York Mellon	0-E	Estranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.4) Bank of New York Mellon	0-E	Estranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	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.5) Bank of New York Mellon	0-E	Estranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía

#### a) Bonos Nacionales

1. Con fecha 17 de enero de 2013, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°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 en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,375% anual por un monto de MUS\$ 600.000.

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

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

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 en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,50% anual por un monto de MUS\$ 600.000.

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

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

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

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 en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 3,45% anual por un monto de MUS\$ 560.000. 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 marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022 es el siguiente:

	<b>Corriente</b>		<b>No Corriente</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Proveedores facturados	218.789	208.549	-	-
Proveedores provisionados	524.492	447.447	-	-
Acreedores varios	18.206	15.618	-	-
Otras cuentas por pagar	16.390	66.611	5.786	5.484
<b>Totales</b>	<b>777.877</b>	<b>738.225</b>	<b>5.786</b>	<b>5.484</b>

b) Detalle de vencimientos futuros:

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Hasta 30 días	774.993	624.851
Entre 31 y 60 días	1.272	108.054
Entre 61 y 90 días	244	445
Entre 91 y 120 días	719	203
Entre 121 y 180 días	219	440
181 y más	430	4.232
<b>Totales</b>	<b>777.877</b>	<b>738.225</b>

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

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

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	145.958	-	-	-	-	-	145.958	17
Servicios	50.239	-	-	-	-	168	50.407	16
Otros	7.367	1	-	-	-	-	7.368	17
<b>Totales</b>	<b>203.564</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>168</b>	<b>203.733</b>	<b>17</b>

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	1.247	96	7	156	23	7	1.536
Servicios	7.608	848	203	4	97	-	8.760
Otros	3.577	327	34	559	99	164	4.760
<b>Totales</b>	<b>12.432</b>	<b>1.271</b>	<b>244</b>	<b>719</b>	<b>219</b>	<b>171</b>	<b>15.056</b>

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

**22. OTRAS PROVISIONES**

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

Concepto		Corriente		No Corriente	
		31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.03.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
Provisión para desmantelamiento de activos y remediación ambiental	(a)	1.834	3.228	178.865	175.770
Contratos onerosos		-	-	-	3.922
Causas civiles y administrativas		7.373	2.560	-	-
Otras provisiones		610	-	-	-
<b>Totales</b>		<b>9.817</b>	<b>5.788</b>	<b>178.865</b>	<b>179.692</b>

(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 marzo de 2023 es 6,4% en E&P Magallanes y 11,7% en Sipetrol Argentina (6,4% y 11,7% respectivamente, al 31 de diciembre de 2022).

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

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

	<b>Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental</b>	<b>Contratos onerosos</b>	<b>Causas civiles y administrativas</b>	<b>Otras provisiones</b>	<b>Total</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	178.998	3.922	2.560	-	185.480
Provisiones adicionales	3.150	-	4.813	610	8.573
Provisión utilizada	(1.449)	(3.922)	-	-	(5.371)
Saldo final al 31 de marzo de 2023	<u>180.699</u>	<u>-</u>	<u>7.373</u>	<u>610</u>	<u>188.682</u>

	<b>Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental</b>	<b>Contratos onerosos</b>	<b>Causas civiles y administrativas</b>	<b>Otras provisiones</b>	<b>Total</b>
	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	<u>178.998</u>	<u>3.922</u>	<u>2.560</u>	<u>-</u>	<u>185.480</u>

**23. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS**

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

<b>Concepto:</b>	<b>Corriente</b>		<b>No Corriente</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	7.300	7.674	56.205	50.747
Participación en resultados y BCM del personal (b)	18.249	23.053	-	-
Provisión de vacaciones	23.138	22.905	-	-
Otros beneficios (c)	14.085	16.000	-	-
Totales	<u>62.772</u>	<u>69.632</u>	<u>56.205</u>	<u>50.747</u>

a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que el Grupo ENAP mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha. El pasivo reconocido en el balance correspondiente a los planes de beneficios definidos brindados a los trabajadores.

La obligación por IAS, es calculada anualmente basada en un modelo actuarial elaborado por un actuario independiente, empleando el método de la Unidad de Crédito Proyectada. El valor presente de las obligaciones por IAS, se determina 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 INTERMEDIOS**

- 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 marzo de 2023

	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en resultados y BCM 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	206	10.964	2.148	2.963	16.281
Provisión utilizada	(1.161)	(17.207)	(3.586)	(5.782)	(27.736)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	581	1.439	1.671	904	4.595
Saldo final al 31 de marzo de 2023	7.300	18.249	23.138	14.085	62.772

Al 31 de diciembre de 2022

	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en resultados y BCM 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)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda	(243)	1.070	(54)	(506)	267
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	7.674	23.053	22.905	16.000	69.632

**Participación en resultados y Bono Cumplimiento de Metas (BCM)** - 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 período en el cual se generan, el detalle de las IAS no corriente es el siguiente:

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

<b>Movimiento:</b>	<b>No Corriente</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Saldo inicial	50.747	49.867
Costos por servicios	213	705
Costos por intereses	801	8.038
Pérdidas actuariales	-	(638)
Beneficios pagados	(1.475)	(6.353)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	5.919	5.294
Traspaso al corriente	-	(6.166)
<b>Totales</b>	<b>56.205</b>	<b>50.747</b>

**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:

<b>Hipótesis:</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Tasa de descuento Chile	5,37%	5,37%
Tasa de descuento Ecuador	3,20%	3,20%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	2,00%	2,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	1,31%	1,31%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	8,25%	8,25%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2014	RV-2014
Tabla de mortalidad Ecuador	IESS2002	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 2018. Ver efecto de sensibilidad en Nota 23.4.

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

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**23.4 Análisis de sensibilidad**

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 31 de marzo 2023 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

<b>Chile</b>	<b>Valor contable</b>	<b>Análisis de sensibilidad</b>	
Valor actuarial MUS\$	59.404	63.363	54.916
Tasa de Descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00%	19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	3.959	(4.488)

  

<b>Ecuador</b>	<b>Valor contable</b>	<b>Análisis de sensibilidad</b>	
Valor actuarial MUS\$	4.101	4.846	3.301
Tasa de Descuento	4,25%	3,71%	4,71%
Sensibilidad porcentual	-	-13,00%	11,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	745	(800)

**24. PATRIMONIO**
**a) Cambios en el patrimonio:**

**Aumento de capital** – Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022 no se han registrado aumentos de capital.

**Política de reparto de dividendos** - La política de reparto de utilidad que rige a ENAP, establecida mediante Resolución del Ministerio de Hacienda N°25 de 11 de agosto de 2005, a través del cual se estableció que ENAP debe traspasar un mínimo de recursos al Fisco, ya sea como impuesto a la renta (40%) y/o como anticipo de utilidades, correspondiente a un 14% de rentabilidad sobre el patrimonio, con utilidades retenidas de periodos anteriores.

Por Oficio Ord. N° 1292 del 15 de septiembre de 2012, el Ministerio de Hacienda, resolvió autorizar una política de distribución de utilidades con el objetivo de contribuir a la estabilidad y recomposición de la Empresa, la cual establece la obligación de mantener la revisión de la situación financiera de la Empresa, para decidir si corresponde autorizar la capitalización de las utilidades de las filiales y de la matriz, en tanto se mantenga la situación de pérdida tributaria, esta revisión se realiza anualmente en forma consistente desde la promulgación del oficio.

**b) Capital emitido**

El detalle del capital pagado y emitido al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022 es el siguiente:

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<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.

**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:

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

- 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.

Con estos fines, y tomando en consideración la situación actual de fortalecimiento patrimonial de la Empresa, su valor y evolución son controlados e informados al Directorio de la Empresa mensualmente. Esta instancia determina en cada caso los pasos a seguir, la comunicación con el Ministerio de Hacienda, y las potenciales gestiones que se estime oportuno realizar.

**Otras Reservas**

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

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Diferencia de cambio por conversión (i)	(80.932)	(82.173)
Coberturas de flujo de caja (ii)	(5.857)	(8.503)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(9.555)	(9.555)
Reservas varias (iii)	<u>12.859</u>	<u>12.210</u>
Totales	<u><u>(83.485)</u></u>	<u><u>(88.021)</u></u>

**i) Diferencia de cambio por conversión**

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del ejercicio	(82.173)	(81.801)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	<u>1.241</u>	<u>(372)</u>
Totales	<u><u>(80.932)</u></u>	<u><u>(82.173)</u></u>

**ii) Cobertura de flujo de caja**

	<b>Total</b>	<b>Movimiento</b>	<b>Total</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>2023</b>	<b>31.03.2023</b>
	<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	(15.019)	8.235
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	(2.204)	2.388	184
Swap de diferencial - SDI	858	(695)	163
Time Spread Swap (TSS)	(20.844)	8.845	(11.999)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	<u>(9.567)</u>	<u>7.127</u>	<u>(2.440)</u>
Totales	<u><u>(8.503)</u></u>	<u><u>2.646</u></u>	<u><u>(5.857)</u></u>

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

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo inicial reservas varias	12.210	9.613
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	649	2.597
Totales	<u>12.859</u>	<u>12.210</u>

**c) Resultados acumulados**

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

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del ejercicio	77.889	(496.592)
Resultado del período/ejercicio	242.675	575.754
Otras variaciones de resultados acumulados	1	(1.273)
Totales	<u>320.565</u>	<u>77.889</u>

**25. PARTICIPACION NO CONTROLADORA**

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

<b>Entidad</b>	<b>Participación no controladora en patrimonio</b>		<b>Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Vientos Patagónicos S.p.A.	1.639	1.812	(173)	(67)
Enap Refinerías S.A.	250	204	44	9
Totales	<u>1.889</u>	<u>2.016</u>	<u>(129)</u>	<u>(58)</u>

**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.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

#### *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, Lengua, Dorado-Riquelme, Brótula, Caupolicán, Flamenco, Isla Norte y Campanario, en alianza con las empresas ConocoPhillips (Coirón) y Methanex (Lengua 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 INTERMEDIOS**

<b>Al 31 de marzo de 2023</b>	<b>E&amp;P MUS\$</b>	<b>R&amp;C MUS\$</b>	<b>Ajustes de consolidación MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	160.322	2.768.890	-	2.929.212
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	29.722	81.833	(111.555)	-
Costos de ventas	(110.701)	(2.321.971)	(3.110)	(2.435.782)
Costos de ventas, interlineas	(4.932)	(106.623)	111.555	-
<b>Ganancia (pérdida) bruta</b>	<b>74.411</b>	<b>422.129</b>	<b>(3.110)</b>	<b>493.430</b>
Otros ingresos, por función	149	1.488	202	1.839
Costos de distribución	(6.727)	(70.501)	-	(77.228)
Gastos de administración	(6.457)	(6.062)	(8.312)	(20.831)
Otros gastos por función	(6.838)	(1.684)	(12)	(8.534)
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>	<b>54.538</b>	<b>345.370</b>	<b>(11.232)</b>	<b>388.676</b>
Ingresos financieros	8.220	752	(2.797)	6.175
Costos financieros	(8.581)	(24.825)	(25.853)	(59.259)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	(6)	(745)	5.601	4.850
Diferencias de cambio	(4.186)	(33.279)	7.237	(30.228)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>49.985</b>	<b>287.273</b>	<b>(27.044)</b>	<b>310.214</b>
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(12.449)	(72.222)	17.004	(67.667)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>37.536</b>	<b>215.051</b>	<b>(10.040)</b>	<b>242.547</b>
<b>Al 31 de marzo de 2022</b>	<b>E&amp;P MUS\$</b>	<b>R&amp;C MUS\$</b>	<b>Ajustes de consolidación MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	153.465	2.692.669	-	2.846.134
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	34.912	96.816	(131.728)	-
Costos de ventas	(97.097)	(2.478.647)	(2.765)	(2.578.509)
Costos de ventas, interlineas	(6.198)	(125.530)	131.728	-
<b>Ganancia bruta</b>	<b>85.082</b>	<b>185.308</b>	<b>(2.765)</b>	<b>267.625</b>
Otros ingresos, por función	201	3.129	2.237	5.567
Costos de distribución	(5.450)	(49.588)	-	(55.038)
Gastos de administración	(5.949)	(5.033)	(6.140)	(17.122)
Otros gastos por función	(5.714)	(100)	(18)	(5.832)
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>	<b>68.170</b>	<b>133.716</b>	<b>(6.686)</b>	<b>195.200</b>
Ingresos financieros	8.002	81	(3.824)	4.259
Costos financieros	(4.716)	(29.003)	(20.060)	(53.779)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	(6)	656	6.241	6.891
Diferencias de cambio	(3.913)	(25.737)	2.550	(27.100)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>67.537</b>	<b>79.713</b>	<b>(21.779)</b>	<b>125.471</b>
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(16.856)	(19.402)	(6.415)	(42.673)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>50.681</b>	<b>60.311</b>	<b>(28.194)</b>	<b>82.798</b>

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

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

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

Venta por Productos	Al 31 de marzo de 2023			Al 31 de marzo de 2022		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Crudo	41.190	-	41.190	40.559	-	40.559
Gas Natural	57.810	142.053	199.863	47.074	97.178	144.252
Gas Licuado de Petróleo	-	72.161	72.161	-	97.547	97.547
Gasolinas	-	956.027	956.027	-	1.024.480	1.024.480
Kerosene	-	213.108	213.108	-	161.671	161.671
Diesel	-	1.006.480	1.006.480	-	1.084.889	1.084.889
Petróleo Combustible	-	72.525	72.525	-	63.332	63.332
Petroquímicos	-	47.688	47.688	-	70.347	70.347
Otros Productos y exportaciones	-	253.605	253.605	-	87.818	87.818
Venta de servicios	59.841	860	60.701	65.179	123	65.302
Otros ingresos	1.481	4.383	5.864	653	5.284	5.937
<b>Totales</b>	<b>160.322</b>	<b>2.768.890</b>	<b>2.929.212</b>	<b>153.465</b>	<b>2.692.669</b>	<b>2.846.134</b>

  

Ventas Geográficas	Al 31 de marzo de 2023			Al 31 de marzo de 2022		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	48.882	2.476.941	2.525.823	75.293	2.515.498	2.590.791
Extranjeras	111.440	291.949	403.389	78.172	177.171	255.343
<b>Totales</b>	<b>160.322</b>	<b>2.768.890</b>	<b>2.929.212</b>	<b>153.465</b>	<b>2.692.669</b>	<b>2.846.134</b>

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

**Activos y Pasivos por Segmentos Operativos**

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

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

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

El detalle de este rubro por los períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 es el siguiente:

<b>Detalle</b>	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Venta de crudo	41.190	40.559
Venta de gas natural	185.412	130.335
Ingreso por compensación de gas (1)	14.451	13.917
Venta de productos refinados	2.615.733	2.590.084
Venta de servicios petroleros	66.562	65.302
Otros ingresos de operación	5.864	5.937
<b>Totales</b>	<b><u>2.929.212</u></b>	<b><u>2.846.134</u></b>

(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 períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 es el siguiente:

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Costo de crudo y gas	132.320	40.514
Costo de productos refinados (1)	2.219.619	2.122.008
Costo por venta de servicios	36.753	32.669
Otros costos de operación	47.090	383.318
<b>Totales</b>	<b><u>2.435.782</u></b>	<b><u>2.578.509</u></b>

(1) Al 31 de marzo de 2023, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 12.057 (cargo por MUS\$ 168.097 al 31 de marzo 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.

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**29. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN**

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

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
Servicios de logística	3.484	1.663
Transporte por oleoductos	8.258	8.162
Transporte marítimo	45.433	27.558
Transporte terrestre	4.957	3.171
Gastos del personal	5.752	5.306
Otros	9.344	9.178
<b>Totales</b>	<b>77.228</b>	<b>55.038</b>

**30. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN**

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

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
Costos de campañas exploratorias	3.937	3.004
Pozos secos de exploración y abandonos	301	2.675
Bajas de propiedad, planta y equipo	605	-
Costos de exploración y otros	3.691	153
<b>Totales</b>	<b>8.534</b>	<b>5.832</b>

**31. COSTOS FINANCIEROS**

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

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
<b>Conceptos</b>	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	6.804	2.566
Intereses de obligaciones con el público	43.155	42.340
Intereses de obligaciones por arrendamiento	1.991	1.680
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	5.373	4.960
Intereses por derivados	1.807	2.166
Otros desembolsos asociados a intereses	129	67
<b>Total costos financieros</b>	<b>59.259</b>	<b>53.779</b>

**ENAP Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**32. GASTOS DEL PERSONAL**

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

	<b>01.01.2023</b> <b>31.03.2023</b> MUS\$	<b>01.01.2022</b> <b>31.03.2022</b> MUS\$
Sueldos y salarios	43.234	37.905
Beneficios a corto plazo empleados	41.433	40.612
Otros gastos de personal	2.298	961
Otros beneficios	3.547	3.013
<b>Totales</b>	<b>90.512</b>	<b>82.491</b>

**33. 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 son los siguientes:

<b>Conceptos</b>	<b>01.01.2023</b> <b>31.03.2023</b> MUS\$	<b>01.01.2022</b> <b>31.03.2022</b> MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.436	(1.131)
Otros activos no financieros corrientes	(3.073)	(1.806)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	22.828	34.536
Resultado cobertura forward	(46.035)	(50.910)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	1.360	385
Otros activos no financieros no corrientes	159	796
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(7.750)	(4.925)
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	3.990	4.154
Provisiones corrientes	(4.802)	(4.246)
Provisiones no corrientes	(3.849)	(3.485)
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(87.673)	(78.138)
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	87.243	78.041
Otros	1.938	(371)
<b>Totales</b>	<b>(30.228)</b>	<b>(27.100)</b>

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

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

<b>Activos</b>	<b>Moneda extranjera</b>	<b>Moneda funcional</b>	<b>31.03.2023 MUS\$</b>	<b>31.12.2022 MUS\$</b>
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	31.782	58.398
	\$ Argentinos	Dólar	75.687	78.541
	£ Libras Egipcias	Dólar	7.301	13.735
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	9.839	10.240
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	328.177	410.441
	\$ reajutable	Dólar	471	316
	\$ Argentinos	Dólar	926	5.252
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	3.800	127.264
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	10.754	25.007
	\$ reajutable	Dólar	16.498	37.960
	\$ Argentinos	Dólar	1.706	2.271
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	89.301	40.218
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	6.859	6.678
<b>Totales</b>			<b>583.101</b>	<b>816.321</b>

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

<b>Pasivos</b>			<b>31.03.2023</b>				<b>31.12.2022</b>					
			<b>extranjera</b>	<b>funcional</b>	<b>90 días</b>	<b>a 1 año</b>	<b>a 5 años</b>	<b>5 años</b>	<b>90 días</b>	<b>a 1 año</b>	<b>a 5 años</b>	<b>5 años</b>
					<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	9.085	9	-	-	78	2.331	-	-		
	\$ No reajutable	Dólar	-	177.396	-	-	-	164.830	-	-		
	CHF Franco Suizo	Dólar	-	-	-	-	2.692	-	-	-		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	53.577	(114.395)	-	-	46.557	50.518	-	-		
	\$ reajutable	Dólar	-	65.510	-	-	-	31.178	-	-		
	\$ Argentinos	Dólar	11.008	-	-	-	12.796	-	-	-		
	Euro	Dólar	-	2.228	-	-	-	624	-	-		
	Yen Japonés	Dólar	-	24	-	-	-	42	-	-		
	Libra esterlina	Dólar	-	126	-	-	-	30	-	-		
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	114.769	-	-	-	117.048	-	-	-		
	\$ reajutable	Dólar	4.663	-	-	-	3.053	-	-	-		
	\$ Argentinos	Dólar	5.365	-	-	-	3.124	-	-	-		
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	53.857	-	-	-	60.036	-	-	-		
	\$ Argentinos	Dólar	1.812	-	-	-	3.318	-	-	-		
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	650.434	175.905	-	-	592.385	159.868		
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	35.806	-	-	-	-	34.688	-		
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	67.690	-	-	-	-	68.916	-		
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	14.796	36.657	-	-	13.255	32.836		
<b>Totales</b>			<b>254.136</b>	<b>130.898</b>	<b>768.726</b>	<b>212.562</b>	<b>248.702</b>	<b>249.553</b>	<b>709.244</b>	<b>192.704</b>		

**35. 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:

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 marzo 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):

Unidad de Negocio	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Desembolsos efectuados 2023 al 31-03-2023				Ítem de Activo / Gasto de Destino	Desembolsos efectuados 2022 al 31-03-2022		Desembolsos comprometidos (Solo para Activo)	
		Estado del Proyecto / Iniciativa	Monto MUSD	Tipo de desembolso	Monto MUSD		Monto MultiAnual MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos		
Refinería Bío Bío	Mejoramiento en Sistema de Purgas de Coker ERBB	En Proceso	0	Activo	Propiedades, Planta Equipo	18	2.843	-	2024	
Refinería Bío Bío	Instalación de Medición de caudal en efluentes (DS 90) ERBB	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	626	-	2022	
Refinería Bío Bío	Reducción de azufre en gas combustible ERBB (PPDA)	En Proceso	3.009	Activo	Propiedades, Planta Equipo	0	18.240	-	2024	
Refinería Bío Bío	Instalación de quemadores LOW NOX en hornos ERBB (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	3.990	-	2023	
Refinería Bío Bío	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	6.725	Activo	Propiedades, Planta Equipo	6.126	104.989	-	2024	
Refinería Bío Bío	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobio	En Proceso	1.918	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.701	24.855	-	2024	
Refinería Bío Bío	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB	En Proceso	1.405	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.284	24.046	-	2024	
Refinería Bío Bío	Construcción Tk Crudo ERBB (Ambiental: considera solo 1 Tk)	En Proceso	1.444	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.910	32.039	-	2024	
Refinería Bío Bío	Reconversión a Gas Cogeneradora ERBB: fase preinversional	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	63	600	-	2025	
Refinería Bío Bío	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2021-2022	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	820	-	2024	
Refinería Bío Bío	Instalación de quemadores Low NOx en Calderas de Suministros ERBB (PPDA)	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	2.365	-	2025	
Refinería Aconcagua	Normalización Instalaciones por RCA N° 53/2005 Fase 1-Terminal Quintero	Terminado	3	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	1.595	-	2023	
Refinería Aconcagua	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERA: Plan 2021-2022	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	1.680	-	2023	
Refinería Aconcagua	Instalación sistema medición flujo antorchas ERA (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	94	1.905	-	2022	
Refinería Aconcagua	Reducción COV's sistema tratamiento de efluentes Concon (PPDA)	En Proceso	4	Activo	Propiedades, Planta Equipo	205	4.389	-	2023	
Refinería Aconcagua	Reducción COV's sistema tratamiento de efluentes Quintero (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	550	3.324	-	2022	
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOx en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	546	Activo	Propiedades, Planta Equipo	319	5.634	-	2023	
Refinería Aconcagua	Reducción de COV's Estanques Concón y Quintero ERA (PPDA)	En Proceso	1.275	Activo	Propiedades, Planta Equipo	209	6.809	-	2024	
Refinería Aconcagua	Tramitación Ambiental Terminal Quintero ERA	En Proceso	190	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	734	-	2025	
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos en equipos de unidad URA 3 Fase 2 ERA	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	216	-	2022	
Refinería Aconcagua	Adecuación CEMS a Res. Ex. No. 680/2021 ERA	Terminado	1	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	298	-	2023	
Refinería Aconcagua	Construcción sistema de abatimiento de emisiones atmosféricas (WGS) ERA	En Proceso	11.820	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.785	69.300	-	2024	
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería ACONCAGUA	En Proceso	855	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	132.745	-	2026	
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruido ERA 2023: Reducción ruidos en compresores Cracking y RCAs 5 y 6	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	734	-	2022	
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	34.212	-	2026	
Magallanes	Normalización de Efluentes según RCA N° 62-2007 Gregorio	En Proceso	21	Activo	Propiedades, Planta Equipo	14	1.034	-	2024	
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales e impuestos por emisiones	Terminado	6.796	Gasto	Gastos Operacionales	4.658	-	-	-	

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### 36. 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.

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

**Rol N°:** 6-2020. **Tribunal:** Ministro de Corte de Apelaciones María Cruz Fierro Reyes

**Materia:** Indemnización de perjuicios por Ley Navegación. Cuantía: CLP M\$10.701.000 (MUS\$13.539).

**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 la 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.

**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 notificará la sentencia e inicia plazo para recurrir de nulidad..

**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:** 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

**Materia:** Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 30.555.000 (MUS\$ 38.657)

**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 28-03-2023 la Corte declaró la admisibilidad del recurso de casación interpuesto por ERSA. Al 31-03-2023 se encuentra pendiente la dictación de la resolución "en relación" (Rol Corte N°744-2023).

**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- 254, C-256, C-1896, C-1374; C-1502, C-1405, C-1336; C-1631, C-458, C-1707 todos del 2022). **Tribunal:** 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

**Materia:** Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 29.983.860 (MUS\$ 37.935)

**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 notificó la demanda. Se interpusieron excepciones dilatorias. Al 31-03-2023 se encuentra pendiente la contestación de la demanda (al haberse acogido las excepciones dilatorias opuestas).

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

**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\$ 24.203; 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 agosto de 2023.

**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\$ 10.635)

**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:** Con fecha 28-03-2023 el tribunal recibió la causa a prueba. Al 31-03-2023 se encuentra pendiente la notificación del auto de prueba.

**Partes:** Acevedo con ENAP.

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

**Materia:** Indemnización de perjuicios regulada por Art. 153 Ley de Navegación. **Cuantía:** M\$1.832.000 (MUS\$ 23.160)

**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:** Se tuvo por interpuesta la demanda, notificada con fecha 23 de marzo de 2023 y se confirió traslado para contestar la demanda. Pendiente plazo.

La filial Enap Refinerías S.A. se encuentra con cuatro procedimientos sancionatorios en curso por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente, los cuales están en etapa de formulación de descargos y una causa terminada que contempla un compromiso de la empresa de llevar a cabo un programa de ejecución.

#### *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. **Tribunal:** Corte de Apelaciones Provincial de Orellana.

**Materia:** Supuestos daños derivados de la operación petrolera. **Cuantía:** Indeterminado.

**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. La competencia radica en la Unidad Judicial Multicompetente Penal con Sede en el Cantón La Joya de Los Sachas.

**Estado actual:** El 16 de marzo, 2023 se dicta sentencia de segunda instancia, rechazando Recurso de Apelación y ratificando lo dispuesto en sentencia de Primera 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 N° 1910056844-9 **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.

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

---

**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.

**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 marzo de 2023 y 31 de diciembre 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 ejercicio 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 marzo de 2023 y 31 de diciembre 2022, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros.

## ENAP Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### 37. 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.)	Carta aval	100.000
Bank of America, N.A.	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	90.000
EP PETROECUADOR	Garantía local en Ecuador para garantizar embarques de crudo comprometidos con PetroEcuador, válida hasta el 27.04.2023	Carta de Crédito	2.704
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.04.2023	Carta de Crédito	34.588
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 31.05.2023	Carta de Crédito	29.631
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 20.10.2023.	Carta de Crédito	9.820
INNERGY SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.	Garantiza el fiel y oportuno cumplimiento del contrato entre Innergy Soluciones Energéticas S.A. y Enap Refinerías S.A., válida hasta el 30.11.2023	Boleta de Garantía	2.453
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.11.2023.	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 17.05.2023.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 03.06.2023.	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 28.09.2023.	Boleta de Garantía	535
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre 21.05.2023 y 05.04.2024.	Póliza de seguro	7.326
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, válida hasta el 10.07.2023.	Boleta de Garantía	1.604

Al 31 de marzo de 2023 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS\$ 673, con vencimientos entre el 10 de febrero y el 17 de noviembre de 2023.

#### 38. 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
			31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	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

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

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

<b>Empresa</b>	<b>Actividad</b>
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:

<b>Compañía</b>	<b>Activos</b>		<b>Pasivos</b>		<b>Ingresos Ordinarios MUS\$</b>	<b>Costos Ordinarios MUS\$</b>	<b>Resultado ejercicio MUS\$</b>
	<b>Corriente MUS\$</b>	<b>No corriente MUS\$</b>	<b>Corriente MUS\$</b>	<b>No corriente MUS\$</b>			
	<b>Al 31 de marzo de 2023</b>						
Enap Refinerías S.A.	1.639.671	2.209.820	2.455.266	146.329	2.710.422	(2.287.212)	219.247
Enap Sipetrol S.A.	837.633	372.222	82.317	11.084	75.506	(35.041)	28.632
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	117	-	-	-	7
Gas de Chile S.A.	1.511	3.929	1.378	-	-	-	(45)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	115.265	293.101	126.818	239.952	35.934	(29.609)	(2.175)
Sipetrol International S.A.	259.827	42.218	11.587	652	18.543	(5.427)	7.913
EOP Operaciones Petroleras S.A.	419	-	74	-	-	-	(15)
Vientos Patagónicos SpA	5.205	18.918	2.260	17.042	396	(546)	(508)

<b>Compañía</b>	<b>Activos</b>		<b>Pasivos</b>		<b>Ingresos Ordinarios MUS\$</b>	<b>Costos Ordinarios MUS\$</b>	<b>Resultado ejercicio MUS\$</b>
	<b>Corriente MUS\$</b>	<b>No corriente MUS\$</b>	<b>Corriente MUS\$</b>	<b>No corriente MUS\$</b>			
	<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>						
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)

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

---

**39. HECHOS POSTERIORES**

Con fecha 26 de abril de 2023, ENAP efectuó una colocación de bonos en los mercados internacionales, por un monto de MUS\$500.000 con sujeción a la Regla 144<sup>a</sup> y a la Regulación S de la Securities and Exchange Comisión, bajo la Securities Act of 1933 de los Estados Unidos de América. El plazo de vencimiento es de 10 años con pagos semestrales de intereses y amortización de capital en una sola cuota al vencimiento. La tasa de carátula de los bonos fue de 6,15% (cupón) y la tasa de emisión fue de 6,191% (yield).

Los fondos provenientes de esta colocación serán destinados al refinamiento de pasivos, en especial la recompra de bonos con vencimiento el año 2024 emitidos por ENAP en los mercados internacionales.

Entre el 1 de abril de 2023 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente estos.

\*\*\*\*\*