



ENAP

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 y 2020**

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2021

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Señor Presidente y Directores de
Empresa Nacional del Petróleo y filiales

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Empresa Nacional del Petróleo y filiales, que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional del Petróleo y filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

The logo for Deloitte, featuring the word "Deloitte" in a stylized, cursive script font.

Enero 31, 2022

Santiago, Chile

A handwritten signature in black ink, appearing to be "Patricia Zuanic".

Patricia Zuanic C.
RUT: 9.563.048-0

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares - MUS\$)
ACTIVOS

	Nota N°	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	180.792	83.719
Otros activos financieros, corrientes	7	295	370
Otros activos no financieros, corrientes	8	33.909	30.802
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	674.477	570.381
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	72.454	99.403
Inventarios corrientes	11	1.031.961	611.044
Activos por impuestos, corrientes	12	77.861	74.755
Total activos corrientes		2.071.749	1.470.474
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	12.570	39.764
Otros activos no financieros, no corrientes	8	58.537	61.929
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	7.478	9.471
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	143.787	135.926
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.486	4.520
Propiedades, planta y equipo	14	3.018.697	3.023.808
Derechos de uso	15	139.717	156.076
Propiedad de inversión	19	7.007	7.097
Activos por impuestos diferidos	12	1.463.917	1.406.710
Total activos no corrientes		4.856.196	4.845.301
TOTAL ACTIVOS		6.927.945	6.315.775

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

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31.12.2021	31.12.2020
	N°	MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	70.208	961.354
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	35.305	39.187
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	965.348	499.777
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	13.756	7.774
Otras provisiones a corto plazo	22	3.792	2.444
Pasivos por impuestos, corrientes	12	66.948	105.256
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	69.662	60.537
Total pasivos corrientes		<u>1.225.019</u>	<u>1.676.329</u>
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	4.266.576	3.293.608
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	126.518	141.032
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	5.735	5.239
Otras provisiones a largo plazo	22	157.933	153.847
Pasivos por impuestos diferidos	12	66.675	35.779
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	51.870	73.131
Otros pasivos no financieros, no corrientes		8.944	9.490
Total pasivos no corrientes		<u>4.684.251</u>	<u>3.712.126</u>
Total pasivos		<u>5.909.270</u>	<u>5.388.455</u>
Patrimonio			
Capital emitido	24	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	24	(119.349)	(75.069)
Pérdidas Acumuladas	24	(496.592)	(632.550)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.016.391	924.713
Participaciones no controladoras	25	2.284	2.607
Patrimonio total		<u>1.018.675</u>	<u>927.320</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u><u>6.927.945</u></u>	<u><u>6.315.775</u></u>

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCION
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2020 31.12.2020
	N°	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	7.654.933	4.891.425
Costos de ventas	28	<u>(7.018.258)</u>	<u>(4.649.386)</u>
Margen bruto		<u>636.675</u>	<u>242.039</u>
Otros ingresos	29	33.769	26.808
Costos de distribución	30	(164.215)	(163.913)
Gastos de administración		(74.911)	(67.127)
Otros gastos, por función	31	<u>(39.293)</u>	<u>(16.558)</u>
Ganancia de actividades operacionales		<u>392.025</u>	<u>21.249</u>
Ingresos financieros		7.978	2.497
Costos financieros	32	(221.756)	(230.896)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	28.281	21.903
Diferencias de cambio	34	<u>10.989</u>	<u>17.888</u>
Ganancia (Pérdida) antes de impuestos		<u>217.517</u>	<u>(167.359)</u>
(Gasto) Beneficio por impuesto a las ganancias	12	<u>(76.061)</u>	<u>77.253</u>
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		<u>141.456</u>	<u>(90.106)</u>
Ganancia (Pérdida), atribuible a:			
Ganancia (Pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		141.785	(89.986)
(Pérdida) Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	25	<u>(329)</u>	<u>(120)</u>
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		<u>141.456</u>	<u>(90.106)</u>

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2021	01.01.2020
	N°	31.12.2021	31.12.2020
		MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		141.456	(90.106)
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos			
Ganancias (Pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(659)	(471)
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación impuestos	24 b) ii	2.597	-
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		1.938	(471)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
(Pérdidas) Ganancias por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	24 b) i	(2.760)	1.057
Coberturas de flujo de efectivo			
(Pérdidas) Ganancias por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(133.072)	84.964
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		30.114	(92.282)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	24 b) iii	(102.958)	(7.318)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		(105.718)	(6.261)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	24 b) iii	59.500	7.815
Otro resultado integral		(44.280)	1.083
Resultado integral total		97.176	(89.023)
Resultado integral total, atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		97.505	(88.903)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(329)	(120)
Resultado integral total		97.176	(89.023)

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Total reservas MUS\$	Pérdidas acumuladas 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 01.01.2021	1.632.332	(79.041)	6.157	(9.201)	7.016	(75.069)	(632.550)	924.713	2.607	927.320
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral										
Ganancia (Pérdida)	-	-	-	-	-	-	141.785	141.785	(329)	141.456
Otro resultado integral	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	-	(44.280)	-	(44.280)
Resultado integral	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	141.785	97.505	(329)	97.176
Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(5.827)	(5.827)	6	(5.821)
Total de cambios en patrimonio	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	135.958	91.678	(323)	91.355
Saldo Final 31.12.2021	1.632.332	(81.801)	(37.301)	(9.860)	9.613	(119.349)	(496.592)	1.016.391	2.284	1.018.675
Saldo Inicial 01.01.2020	1.632.332	(80.098)	5.660	(9.226)	4.419	(79.245)	(539.281)	1.013.806	2.503	1.016.309
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
(Pérdida) Ganancia	-	-	-	-	-	-	(89.986)	(89.986)	(120)	(90.106)
Otro resultado integral	-	1.057	497	25	-	1.579	-	1.579	-	1.579
Resultado integral	-	1.057	497	25	-	1.579	(89.986)	(88.407)	(120)	(88.527)
(Disminución) Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	2.597	2.597	(3.283)	(686)	224	(462)
Total de cambios en patrimonio	-	1.057	497	25	2.597	4.176	(93.269)	(89.093)	104	(88.989)
Saldo Final 31.12.2020	1.632.332	(79.041)	6.157	(9.201)	7.016	(75.069)	(632.550)	924.713	2.607	927.320

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

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS, METODO DIRECTO
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		10.434.696	7.962.919
Otros cobros por actividades de operación		75.931	36.757
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(7.875.522)	(5.021.741)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(305.522)	(264.375)
Otros pagos por actividades de operación		(1.704.007)	(2.197.304)
Dividendos recibidos		21.216	19.600
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(1.426)	(2.586)
Impuestos a las ganancias pagados		(13.603)	(48.694)
Otras entradas (salidas) de efectivo		9.765	(3.063)
		<u>641.528</u>	<u>481.513</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(370.395)	(226.111)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		7.046	1.553
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		1.750	4.161
Otras entradas de efectivo		1.000	-
		<u>(360.599)</u>	<u>(220.397)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	20 b) ii	280.000	13.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	3.1.w	465.056	527.356
Importes procedentes de obligaciones con el público	3.1.w	667.345	181.284
Pagos de préstamos	3.1.w	(906.774)	(636.724)
Pago de obligaciones con el público	3.1.w	(410.281)	(174.411)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.w - 15	(40.878)	(38.267)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(159.289)	(176.487)
Otras salidas de efectivo	3.1.w	(70.620)	(4.407)
		<u>(175.441)</u>	<u>(308.656)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación		<u>(175.441)</u>	<u>(308.656)</u>
Aumento (Disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>105.488</u>	<u>(47.540)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(8.415)	(508)
Aumento (Disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		97.073	(48.048)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		83.719	131.767
		<u>83.719</u>	<u>131.767</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	<u>180.792</u>	<u>83.719</u>

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

Índice	Página
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	20
5. Estimaciones y juicios contables críticos	24
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	26
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	27
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	28
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	28
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	30
11. Inventarios	32
12. Impuestos corrientes, diferidos y beneficio (gasto) por impuesto a las ganancias	33
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	36
14. Propiedades, planta y equipo	39
15. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	42
16. Deterioro y provisiones	44
17. Participaciones en operaciones conjuntas	44
18. Otras inversiones	47
19. Propiedades de inversión	50
20. Pasivos financieros	50
21. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	60
22. Otras provisiones	61
23. Provisiones por beneficios a los empleados	62
24. Patrimonio	65
25. Participación no controladora	67
26. Segmentos de negocio	67
27. Ingresos de actividades ordinarias	72
28. Costos de ventas	72
29. Otros ingresos	73
30. Costos de distribución	73
31. Otros gastos, por función	73
32. Costos financieros	74
33. Gastos del personal	74
34. Diferencias de cambio	75
35. Moneda extranjera	76
36. Información sobre medio ambiente	76
37. Juicios y compromisos comerciales	77
38. Garantías comprometidas con terceros	81
39. Ámbito de consolidación	82
40. Hechos posteriores	83

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1. INFORMACIÓN GENERAL

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

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

Con fecha 1 de diciembre de 2017, se modificó el Gobierno Corporativo de ENAP, la Ley 21.025 le otorga un sistema de gobernanza a la Empresa, estableciendo con claridad los roles de decisión, supervisión y ejecución de las decisiones de la misma. De esta manera, se reduce el número de directores de 8 a 7, y se recoge el primer elemento de recomendación de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), que significa la exclusión del Ministro de Energía de su integración y la fijación de un modelo profesional y sin representación de gremios.

Asimismo, la Ley establece la necesidad de contar con plan quinquenal de negocios y desarrollo, que es elaborado y preparado por los organismos de dirección y ejecución, para ser presentado a la junta de accionistas. Este deberá ser actualizado anualmente.

Los efectos financieros relacionados con el brote de COVID-19, a partir de marzo de 2020 y hasta la fecha corresponden a menores niveles producción y niveles de ventas respecto al período previo a la pandemia.

Enap ha adoptado las siguientes medidas para mitigar los efectos financieros y/o operacionales, se consideran 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 de la Empresa correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 25 de enero de 2022.

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, la cual comenzó a operar oficialmente el 1 de enero de 2004, cuyo domicilio social es Avenida Borgoño 25.777 Comuna de Concón - Quinta Región. Enap Refinerías S.A., nace de 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 Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- Enap Sipetrol S.A., es una sociedad anónima cerrada, realiza 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 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 Faro Vírgenes (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 voluntariamente 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.

Nuestro negocio está organizado en dos líneas de negocios independientes: (i) “Exploración y Producción” (E&P) y (ii) “Refinación y Comercialización” (R&C), ésta última, a partir del año 2021 incorporó “Gas y Energía” (G&E), línea independiente en año 2020.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y filiales. Los estados financieros consolidados de la Empresa por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020, han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2021 y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados. Como se indica en la Nota 26 Segmentos operativos, la información del segmento para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2020 se reformuló como se explica en dicha nota.

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados del Grupo ENAP comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de resultados integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Grupo ENAP y sus filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de resultados integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Para efectos comparativos, en los estados financieros informados al 31 de diciembre de 2020 se han reclasificado MUS\$ 67.675 desde Inventarios al rubro de Propiedades, planta y equipos, los materiales que se encontraban formando parte de “Materiales en bodega y en tránsito” y que cumplen con la definición de Propiedades, planta y equipos. Adicionalmente en los pasivos corrientes se reclasificó desde Provisiones corrientes por beneficios a los empleados a Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar MUS\$ 12.907, por la participación obligatoria del 12% al Estado Ecuatoriano.

Estos cambios de criterio no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

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

i) filiales

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

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

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que ENAP obtiene control sobre la filial, y cesa cuando ENAP pierde control en la misma. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial adquirida o enajenada durante el año se incluyen en los estados de resultados consolidados desde la fecha que la Empresa obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

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

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

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

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

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2021	31.12.2020
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%
Energía Concón S.A.	Chile	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Vientos Patagónicos SpA.	Chile	Filial directa	66,00%	66,00%

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Cambios durante el ejercicio 2021

EOP Operaciones Petroleras S.A.

Con fecha 10 de diciembre de 2021, en Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas resolvió aumentar de capital social de la compañía en la suma de MUS\$ 600 quedando el capital suscrito en MUS\$ 7.186. La suscripción y pagos de las nuevas acciones se realizó a prorrata de la participación social de cada accionista, De esta forma MUS\$ 594 fue suscrito y pagado por Enap Sipetrol S.A. (99%) y MUS\$ 6 por Enap Refinerías S.A. (1%). Esto no genera efectos contables a nivel de grupo.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Con fecha 03 de junio de 2021, de acuerdo al Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 39, se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que los accionistas mantenían con la Sociedad. ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MU\$ 36.354 y Enap Sipetrol S.A. aportó la suma total de su crédito en dólares de MU\$ 10.680. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 31 de mayo de 2021 ascendía a MUS\$ 3.220. Producto de lo anterior, el capital alcanzó la suma de MUS\$ 50.254, luego de la capitalización de los créditos.

Como consecuencia del aumento de capital, la tenencia accionaria quedó con la siguiente composición; ENAP con un total de 1.632.003.331 acciones que representan una participación de 58,7% y Enap Sipetrol S.A. con un total de 1.148.240.845 acciones equivalentes a 41,3% lo que no generó efectos en los estados financieros consolidados del Grupo. Esto no genera efectos contables a nivel de grupo.

La toma de decisiones de esta sociedad es llevada a cabo por el Directorio de ENAP.

Cambios durante el ejercicio 2020:

EOP Operaciones Petroleras S.A.

En Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la compañía EOP Operaciones Petroleras S.A. de fecha 26 de agosto de 2020, se resolvió aumentar el capital social en la suma de MUS\$ 1.200, quedando luego un capital de MUS\$ 6.586. La suscripción y pago de las nuevas acciones se realizó a prorrata de la participación social de cada accionista, de esta forma MUS\$1.188 fue suscrito y pagado por Enap Sipetrol S.A. (99%) y MUS\$ 12 por Enap Refinerías S.A. (1%). Esto no genera efectos contables a nivel de grupo.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

En Trigésima Sexta Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol Argentina S.A, de fecha 22 de diciembre de 2020, se aprobó aumentar el capital social en la suma de M\$ARS 100.000 y la emisión de 100.000.000 de nuevas acciones, quedando luego un capital de M\$ARS 115.019 equivalentes a 115.019.123 acciones ordinarias a valor nominal con derecho a voto. La suscripción y pago de las nuevas acciones se realizó mediante la capitalización de dividendos por el valor capitalizado, de esta forma la tenencia accionaria de Enap Sipetrol S.A. (99,5%) de 14.953.977 acciones, sumó 99.500.000, totalizando 114.453.977 acciones y ENAP (0,5%) de 75.146 acciones, sumó 500.000, totalizando 575.146 acciones. Esto no genera efectos contables a nivel de grupo.

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;
- (iv) Su participación en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta del producto que realiza la operación conjunta; y
- (v) Sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Ver detalle en Nota 17 de “Participaciones en operaciones conjuntas”.

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación del Grupo ENAP es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica (US dólar). La moneda funcional, US dólar, de cada entidad del grupo ENAP del principal ambiente económico 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:

	31.12.2021	31.12.2020
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	844,69	710,95
Pesos Argentinos	102,76	84,14
Libra Egipcia	15,70	15,72
Unidad de Fomento	0,03	0,02
EURO	0,88	0,81

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

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

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

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

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

- En el caso de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable se presentan netos cuando (i) sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidar la operación (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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 ejercicio 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.

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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

i. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, relacionados con el proceso productivo de refinación se deprecian por unidades de producción, para las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, su depreciación se calcula según el método de unidades de producción (cuotas de agotamiento) y aquellos no relacionados con el proceso productivo se deprecian siguiendo el método lineal:

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

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

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

El Grupo ENAP evalúa, cuando se presentan factores de indicio de deterioro, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades planta y equipo.

En caso de deterioro el Grupo ENAP, determina el “valor recuperable” por cada unidad generadora de efectivo mediante la metodología de descontar los flujos futuros en base a una tasa de descuento real antes de impuesto y proyecciones que consideran un horizonte de 5 años más la perpetuidad para la línea R&C y un horizonte de 30 años para la línea E&P.

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. Para esto se realiza la evaluación considerando la influencia significativa que se ejerce a través de ENAP Refinerías S.A.

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 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 financieros y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo se convierte en una de las partes del contrato relacionado con el instrumento.

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

i. Activos Financieros

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

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

Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

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

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

- El activo financiero es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; y

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- 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 patrimonio 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".

Instrumentos de patrimonio designados como a VRCCORI

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

Un activo financiero es mantenido para negociar si:

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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, y las ganancias y pérdidas derivadas de los cambios en el valor razonable se reconocen en otro resultado integral y se acumulan en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral" en patrimonio. Las ganancias o pérdidas acumuladas no se reclasificarán en el resultado al momento de la enajenación de las inversiones de patrimonio, sino que se transferirán al patrimonio.

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" del estado de resultados.

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

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

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

Los activos financieros a VRCCR se miden a valor razonable al final de cada período sobre el que se informa, y las ganancias o pérdidas de valor razonable se reconocen en resultados en la medida en que no formen parte de una relación de cobertura designada. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier dividendo o interés obtenido sobre el activo financiero y se incluye en la partida de "ingresos financieros".

Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera

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

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

ii. Deterioro de activos financieros

El Grupo reconoce una 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. Las PCE durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de no pago durante la vida esperada de un instrumento financiero. Por el contrario, las

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

PCE esperadas en los próximos doce meses representan la porción de las PCE durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de no pago de instrumentos financieros, que sean posibles dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de reporte.

No se reconoce una pérdida por deterioro para inversiones en instrumentos de patrimonio.

El Grupo siempre reconoce las PCE durante la vida del activo en el caso de cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. Las cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores 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.

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 en el caso de todos los instrumentos financieros con un correspondiente ajuste a su valor libro a través de una cuenta de reserva para pérdidas, excepto en el caso de los instrumentos financieros que se miden a VRCCORI, para los cuales la reserva para pérdidas se reconoce en otro resultado integral y acumulado en la “Reserva de ganancias y pérdidas de activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral”, y no reduce el valor libro del activo financiero en el estado de situación financiera.

Bajas de activos financieros

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

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

iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

Clasificación como deuda o patrimonio

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

Instrumentos de patrimonio

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

Pasivos financieros

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Pasivos financieros medidos a VRCCR

Los pasivos financieros se clasifican como a VRCCR cuando el pasivo financiero es i) una contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios a la que se aplica la NIIF 3, ii) mantenido para negociar, o iii) es designado como a VRCCR.

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. La ganancia o pérdida neta reconocida 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 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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:

- 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- 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, se reconocen en la misma partida.

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 incluye 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 del activo no financiero o pasivo no financiero. Este no es un ajuste de reclasificación. Por tanto, no afecta a otros resultados integrales. Además, si el Grupo espera que parte o la totalidad de la pérdida acumulada en otro resultado integral no se recupere en el futuro, ese monto se reclasifica inmediatamente a resultados.

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

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 G&E (incorporado a partir del año 2021 a la línea de negocio R&C):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio G&E proviene principalmente de la venta de gas natural licuado (GNL), a través, de oleoductos a sus clientes industriales y de generación eléctrica. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los productos, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de GNL se realizan al amparo de contratos de venta, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, precio; cantidad; programación anual de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento concreto en que un cliente obtiene el control, toma lugar cuando los productos han sido enviados al punto de entrega, el cual corresponde a la estación de recepción Quillota para clientes de Santiago y estación de recepción en Planta Satélite de Regasificación de ENAP en Pemuco para clientes zona Sur. No hay componentes financieros.

A partir del 1 de enero de 2021, la línea G&E fue incorporada al segmento R&C. Ver Nota 26 de estos estados 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, productos terminados y materiales, 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 primero en entrar, primero en salir (FIFO) como método de costeo para los productos en existencia, excepto para los materiales respecto de los cuales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado. Ver nota 5.3 para más información.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 ejercicio, son cargados a resultados en el ejercicio en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas actuariales en planes de beneficios definidos”, dentro del rubro “Otras reservas” de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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. Los ejecutivos renunciaron voluntariamente a este beneficio por el año 2020.

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 salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

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 reversion 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 ejercicio, 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 – De acuerdo a NIIF 16 “arrendamientos”, el Grupo mide los pasivos por arrendamiento y los activos de derecho de uso sobre activos subyacentes en los arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos por referencia a los pagos del arrendamiento por el resto del plazo del contrato de arrendamiento usando la opción de registrar el activo en un monto igual al pasivo según lo permitido por NIIF16: C8 (b); y también determina la tasa de endeudamiento incremental (ya que no se pudo identificar la tasa de interés implícita) en la fecha de la aplicación inicial de acuerdo con el plazo del arrendamiento y la naturaleza del activo de derecho de uso. Los activos de derecho de uso registrados en la fecha de aplicación inicial van a incurrir en gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

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. Medio ambiente – La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de compromisos medioambientales establece que cuando estos forman parte de un proyecto de inversión se activan como parte del proyecto, y cuando no forman parte de un proyecto de inversión se reconocen con cargo a resultados del ejercicio. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento.

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 ejercicio, 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.

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 1.697.134 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 y MUS\$ 2.192.883 por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020.

- Actividades de inversión: corresponde a las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: corresponde a las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

Los intereses pagados por actividades de financiamiento corresponden a intereses pagados a Bancos e instituciones financieras.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2021 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al 31.12.2021 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos Instrumentos financieros	Otros cambios (2)	
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	639.509	745.056	(906.774)	-	(14.832)	-	(1.576)	461.383
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.540.594	667.345	(410.281)	-	(88.916)	-	35.602	3.744.344
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	180.219	-	(40.878)	-	-	22.865	(383)	161.823
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.a)	74.859	-	(70.620)	-	89.150	-	37.668	131.057
Totales	4.435.181	1.412.401	(1.428.553)	-	(14.598)	22.865	71.311	4.498.607

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

(2) Incluye devengamiento de intereses

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de abril de 2021.

La aplicación de estas enmiendas e interpretaciones no han tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podría afectar el registro de transacciones futuras o la divulgación requerida en la Fase 2, reforma de la tasa de interés. En relación a los arrendamientos no hay cambio debido a la contingencia sanitaria por COVID-19.

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

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
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 administración de la Empresa no prevé que no habrá impactos significativos en los estados financieros consolidados por la aplicación futura de la NIIF 17 y adicionalmente, por la aplicación de las enmiendas no se han estimado los efectos y estos serán analizados durante el año 2022. Sin embargo, durante 2021 y 2020 la empresa no ha realizado este tipo de operaciones.

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 de 3 ó 6 meses más un margen, expone al Grupo ENAP a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2021 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable – Pre Hedge:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria largo plazo	266	195	461
Bonos internacionales	3.140	-	3.140
Bonos locales	679	-	679
Totales	4.084	195	4.280

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda sin incluir intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición del Grupo ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales están denominados en UF y son presentados a su valor carátula equivalente en US\$ al 31 de diciembre de 2021 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 LIBO asciende a MUS\$ 195.333, es decir, el 4,56% del total. En función de dicho monto, un incremento/decremento de un 1% en la tasa LIBO aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento/decremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 1.953. La administración ha disminuido la exposición a la tasa LIBOR, quedando al 31 de diciembre de 2021 un nominal de US\$ 195 millones expuesto a los efectos de cambio de tasa de interés de referencia, con lo cual el riesgo financiero de una posible transición a otras tasas de referencias es bajo ya que ante un cambio de 100 puntos base en lo que hoy es la tasa de referencia tendría un efecto de US\$ 1,9 millones en el costo financiero consolidado.

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

Medidas de mitigación:

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

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

El capital adeudado de los bonos locales del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2021 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 678.766 al 31 de diciembre de 2021). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha, una variación de \$50 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor bonos:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Tipo de Cambio	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$50 (\$894,69)	37.933
Disminuye en \$50 (\$794,69)	(42.706)

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\$ 678.766.

Por otra parte, el saldo al 31 de diciembre de 2021 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 497.679. 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\$ 27.813.

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

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

El margen de refinación obtenido por el Grupo ENAP se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados, y sus fluctuaciones (margen internacional o “crack spread”). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl. al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack spread tendría, ceteris paribus, un efecto en resultados de MUS\$ 66.000 en el ejercicio.

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

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

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

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

En la actualidad el crudo Brent es el marcador relevante para el mercado y para los precios de los productos del mercado de referencia de ENAP, puesto que los precios de éstos se correlacionan estrechamente con el precio de este marcador. Es por esto que en los casos en que el área de Trading, quien se encarga de las compras de crudo, adjudica crudos cuyo precio queda en función del WTI

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

o DTD Brent, se contrata un derivado denominado “Swap de diferencial” cuya finalidad es transferir financieramente una posición WTI o DTD Brent a una de ICE Brent y así mantener el criterio de optimización que primó al momento de adjudicar la compra de dicho crudo.

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

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

b) Riesgo de liquidez

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

Las Dirección de Manejo de Riesgo de Mercado y Operaciones Financieras y la Dirección de Finanzas Corporativas dependientes de la Gerencia de Administración y Finanzas monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo.

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

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de diciembre de 2021:

En millones de US\$	2022	2023	2024	2025	2026	2027 y +	Totales
Deuda financiera largo plazo	5	366	90	-	-	-	461
Bonos internacionales	-	-	600	-	700	1.840	3.140
Bonos locales	-	-	-	294	0	385	679
Totales	5	366	690	294	700	2.225	4.280

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las otras obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de diciembre de 2021:

En millones de US\$	2022	2023	2024	2025	2026	2027 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	965	6	-	-	-	-	971
Cuentas por pagar entidades relacionadas	14	-	-	-	-	-	14
Derivados de cobertura	26	21	-	37	-	47	131
Totales	1.005	27	-	37	-	47	1.116

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

c) Riesgo de crédito

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

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

Como mitigante a este riesgo, el Grupo ENAP tiene una política financiera que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositarias de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

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

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2021, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 631.530 según se indica en la Nota de “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar”.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales el Grupo ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2021 asciende a MUS\$ 6.333.

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

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

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

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

En la aplicación de las políticas contables del Grupo ENAP, las cuales se describen en la Nota 3 “Resumen de principales políticas contables aplicadas”, la administración hace estimaciones y juicios en relación con el futuro sobre los valores en libros de los activos

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

y pasivos. Las estimaciones y los supuestos asociados se han basado en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

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

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

- 1. Deterioro de activos** – 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 y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello 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 Inventarios 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 en 2007 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.
- 5. Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros** - El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración. El Grupo ENAP usa el juicio para seleccionar una variedad de métodos y hacer hipótesis que se basan principalmente en las condiciones de mercado existentes en la fecha de balance. En el caso de los instrumentos financieros derivados, los supuestos realizados están basados en las tasas de mercado cotizadas ajustadas por las características específicas del instrumento. Los otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de los flujos de efectivo descontados basado en presunciones sustentadas, cuando sea posible, por los precios o tasas de mercado observadas.
- 6. 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.
- 7. Provisiones por remediaciones medioambientales** - El Grupo ENAP realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales, principalmente saneamiento de fosas, que están basados en la información relativa a costos y planes esperados de remediación, momento del tiempo del desembolso efectivo, tasa de interés para descontar los flujos futuros, entre otros, con el fin de determinar su valor razonable. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

8. 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.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Caja	67	64
Bancos	130.146	38.725
Depósitos a plazo	50.579	44.930
Totales	<u>180.792</u>	<u>83.719</u>

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

Detalle:	Moneda	31.12.2021	31.12.2020
		<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	116.003	32.211
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	11.159	32.734
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	43.102	3.492
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	10.528	15.282
Totales		<u>180.792</u>	<u>83.719</u>

Los depósitos a plazo tienen un plazo de vencimiento inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones. No existen restricciones a la disposición de efectivo. No hay sobregiros al 31 de diciembre de 2021 (MUS\$ 27.666 al 31 de diciembre de 2020).

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

El detalle al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	295	370	-	27.194
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	12.570	12.570
Totales	295	370	12.570	39.764

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

(b) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle:	País de Origen	Participación		31.12.2021	31.12.2020
		2021	2020		
		%	%		
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	5
Totales				12.570	12.570

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados		-	12.570	12.570
Coberturas	295	370	-	27.194
Totales	295	370	12.570	39.764

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

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	5.173	5.189	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	485	1.066
Seguros pagados por anticipado	14.950	13.782	-	-
Gastos diferidos del personal (2)	10.375	7.837	25.298	28.109
Platino incorporado en catalizadores (1)	-	-	32.754	32.754
Otros	2.829	3.412	-	-
Total	33.909	30.802	58.537	61.929

(1) Corresponde al Platino que se extrae de los catalizadores utilizados y que se puede ser reutilizado.

(2) Bonos 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 diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	631.530	519.330	-	-
Deudores varios	37.664	40.676	68	70
Otros deudores	11.645	16.634	7.410	9.401
Estimación deudores incobrables	(6.362)	(6.259)	-	-
Totales	674.477	570.381	7.478	9.471

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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 existen cuentas vigentes por MUS\$ 616.076 y MUS\$ 482.301 respectivamente.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	16.181	1.746
De 6 días hasta 30 días	15.137	28.241
De 31 días hasta 60 días	5.502	4.281
De 61 días hasta 90 días	4.425	6.166
Más de 91 días hasta 1 año	2.855	38.154
Más de 1 año	14.301	9.492
Totales	58.401	88.080

Los saldos vencidos y no deteriorados incluidos en este rubro devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial de Chile.

Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 y 2020, los saldos vencidos y no deteriorados de clientes en Egipto y Ecuador no devengan intereses.

b) **Pérdidas crediticias esperadas:** El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	Total Corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período / ejercicio	(6.259)	(4.266)
(Incremento) decremento de la provisión	(103)	(1.993)
Totales	(6.362)	(6.259)

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es suficiente.

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

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	9.358	39.841
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	60.095	57.083
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	US\$	1.944	992
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	477	702
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	US\$	580	785
Totales					<u>72.454</u>	<u>99.403</u>

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	2.099	1.783
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	11.200	5.612
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	355	274
	Otras			US\$	102	105
Totales					<u>13.756</u>	<u>7.774</u>

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
c) Transacciones con partes relacionadas:

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	01.01.2021	01.01.2020	Efecto en resultados	
					31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	457.326	229.972	(457.326)	(229.972)
				Anticipos por compra de gas	69.910	27.184	-	-
				Dividendos percibidos	1.370	-	-	-
				Dividendos provisionados	-	867	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	121	205	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	37.804	33.491	(37.804)	(33.491)
				Dividendos percibidos	2.818	2.398	-	-
				Dividendos provisionados	-	785	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.820	4.864	(4.820)	(4.864)
				Venta de productos	8.651	5.059	2.824	184
				Disminución de capital	1.500	3.125	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	1.320	1.189	(1.320)	(1.189)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	13.589	12.711	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.654	3.763	(4.654)	(3.763)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	-	1.058	-	-
				Disminución de capital	250	-	-	-
0-E	Casoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos provisionados	-	992	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	73.161	73.501	73.161	73.501

d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2021	01.01.2020
			31.12.2021	31.12.2020
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Fernando Massú Tare	6.783.826-2	Presidente	76	61
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	55	49
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	50	52
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	64	57
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	53	54
Consuelo Raby Guarda	11.703.205-1	Directora	45	-
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	50	-
Total			393	273

Directores Anteriores			01.01.2021	01.01.2020
			31.12.2021	31.12.2020
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
María Loreto Silva Rojas	8.649.929-0	Presidente	-	15
Claudio Fernando Skármeta Magri	5.596.891-8	Director	-	32
Subtotal			-	47
Totales			393	320

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Con fecha 26 de junio de 2020, la presidenta del H. Directorio, presentó su renuncia efectiva. En su reemplazo asumió de manera interina el director Sr. Fernando Massú Tare, hasta el 20 de enero de 2021, fecha en que el presidente de la República, Sr. Sebastián Piñera lo designó como Presidente del Directorio de ENAP.

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

Personal Clave de la Gerencia Las remuneraciones brutas de la plana ejecutiva devengadas y pagadas durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021, ascienden a MUS\$ 1.936 y considera las posiciones ejecutivas principales del Grupo; las remuneraciones brutas devengadas y pagadas durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, ascendieron a MUS\$ 2.367. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo por MUS\$ 813 al 31 de diciembre de 2021 (MUS\$1.003 al 31 de diciembre de 2020).

En sesión extraordinaria de Directorio celebrada el 13 de diciembre de 2021, el señor Andrés Roccatagliata Orsini presentó su renuncia al cargo de Gerente General, con fecha efectiva 28 de febrero 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 ejercicio 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.

En el marco de las medidas de contención de costos, por el año 2020 los ejecutivos de la Empresa renunciaron voluntariamente a este beneficio.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Petróleo crudo en existencias	409.279	207.020
Petróleo crudo en tránsito	23.256	6.801
Productos terminados	551.399	372.453
Productos en tránsito	36.132	18.196
Materiales en bodega y en tránsito	11.895	6.574
Totales	<u>1.031.961</u>	<u>611.044</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 materia prima y productos, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual. Al 31 de diciembre de 2021, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

razonable, se reconocen contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ 7.986 y productos terminados por MUS\$ 8.872 (al 31 de diciembre de 2020 por MUS\$ 12.137 y MUS\$ 40.474, respectivamente).

Información adicional de inventarios:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Importe de ajuste a valor neto realizable de inventarios	(35.753)	11.767
Costos de inventarios reconocidos en el periodo	<u>(6.489.988)</u>	<u>(4.110.942)</u>

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados en garantías de cumplimiento de deudas al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

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

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes: El detalle de los impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Activos por impuestos corrientes:		
IVA Crédito Fiscal	39.953	65.578
Impuestos por recuperar extranjeros	6.362	4.258
Impuesto específico a los combustibles	-	1.019
Impuestos aduaneros por recuperar	11.131	-
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	8.220	-
Otros impuestos por recuperar	<u>12.195</u>	<u>3.900</u>
Totales	<u>77.861</u>	<u>74.755</u>
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Pasivos por impuestos corrientes:		
IVA Débito Fiscal	4.901	6.048
Impuesto específico a los combustibles	25.188	75.178
Impuestos de retención	3.597	2.585
Regalías y derechos de explotación	5.520	6.078
Impuestos a la renta por pagar, neto	25.683	14.070
Otros impuestos varios	<u>2.059</u>	<u>1.297</u>
Totales	<u>66.948</u>	<u>105.256</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

b) **Activos y pasivos por impuestos diferidos:** El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	31.12.2021		31.12.2020	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencias temporales:				
Relativos a pérdidas fiscales	1.465.452	-	1.462.347	-
Relativos a deterioros	-	-	36.548	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	4.215	-	-	13.153
Relativos a otras provisiones	28.635	-	24.042	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	98.020	131.300	99.963	164.972
Relativos a derechos de uso	-	38.051	-	46.226
Relativos a arrendamientos	42.866	-	51.339	-
Relativos a gastos diferidos	-	74.233	-	79.931
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	852	-	1.139
Relativos a otros	2.490	-	2.113	-
Totales	1.641.678	244.436	1.676.352	305.421

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

	31.12.2021		31.12.2020	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.463.917	66.675	1.406.710	35.779

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Cambios en activos netos por impuestos diferidos :		
Importe reconocido en el resultado del periodo / ejercicio	(34.993)	113.970
Importe reconocido en otros resultados integrales	59.500	7.815
Importe reconocido en resultados acumulados	1.925	-
Importe en otros rubros	1.804	1.869
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	26.311	123.654

c) Beneficio (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) ingreso tributario y diferido del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Beneficio (gasto) por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes	(41.068)	(36.717)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(41.068)	(36.717)
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(34.993)	113.970
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, total	(34.993)	113.970
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(76.061)	77.253

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

La conciliación de la tasa impositiva legal en Chile con la tasa efectiva aplicable al Grupo ENAP es la siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa legal	(46.082)	41.840
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	6.687	3.324
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	-	6.283
Efecto impositivo de cambio en la tasa de impuesto	(18.798)	-
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	5.622	47.543
Efecto impositivo dividendos sin crédito filiales y asociadas	(8.935)	(7.840)
Efecto ajuste por inflación - Argentina	(14.352)	(3.608)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(203)	(10.289)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	(29.979)	35.413
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	(76.061)	77.253

Información adicional:

La tasa utilizada en Chile es de 25% en 2021 y 2020. Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 35% en 2021 y 30% en 2020, en Ecuador es de un 25% en 2021 y 2020. En Uruguay la filial por no tener operaciones en el país está sometida a un régimen especial sin impuesto; en 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 ejercicios 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 ejercicios 2018 a 2021, inclusive, una tasa de impuesto del 30%. A partir del año 2022 será de 25%.

Reforma Tributaria en Ecuador

Mediante Registro Oficial No. 111 publicado el 30 de diciembre 2019, Capítulo III Art.56, se establece 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 ejercicio fiscal 2018, pagarán una contribución única y temporal, para los ejercicios 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%

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 ejercicio 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 ejercicio 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 diciembre de 2021 y 2020:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2021 %	2020 %
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.	Puesta en marcha de terminal de regasificación de "GNL"	Chile	USD	20,00	20,00
Innergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino Argentina-Chile	Argentina	USD	35,79	35,79
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino Argentina-Chile	Chile	USD	35,83	35,83
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Transportar combustibles y sus derivados	Chile	CLP	10,06	10,06

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
b) Movimiento de inversiones:
Al 31 de diciembre de 2021:

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en resultado	Dividendos	Diferencia conversión	Otros Incremento (Decremento)	Saldo final
	01.01.2021		MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	221	-	6	-	(35)	-	192
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	4.783	-	2.474	-	-	(250)	7.007
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.350	-	3.966	(2.319)	-	-	11.997
Geotérmica del Norte S.A.	77.773	-	(400)	-	-	-	77.373
GNL Chile S.A.	2.433	-	4.487	(502)	-	-	6.418
GNL Quintero S.A.	14.312	-	13.750	(13.589)	-	2.597	17.070
Innery Holding S.A.	8.137	-	1.304	-	-	(1.500)	7.941
Norgas S.A.	1.240	-	71	(121)	(28)	-	1.162
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	1.300	-	(295)	-	-	-	1.005
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	5.074	-	(148)	-	-	-	4.926
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	10.151	-	3.066	(2.752)	(1.921)	-	8.544
Totales	135.926	-	28.281	(19.283)	(1.984)	847	143.787

Al 31 de diciembre de 2020:

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en resultado	Dividendos	Diferencia conversión	Otros Incremento (Decremento)	Saldo final
	01.01.2020		MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	218	-	(9)	-	12	-	221
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	1.291	-	(634)	-	-	(657)	-
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	4.051	-	732	-	-	-	4.783
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.241	-	1.198	(1.089)	-	-	10.350
Geotérmica del Norte S.A.	77.062	-	711	-	-	-	77.773
GNL Chile S.A.	1.875	-	1.425	(867)	-	-	2.433
GNL Quintero S.A.	11.219	-	13.207	(12.711)	-	2.597	14.312
Innery Holding S.A.	7.450	-	3.812	-	-	(3.125)	8.137
Norgas S.A.	1.216	-	172	(206)	58	-	1.240
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	1.862	-	(562)	-	-	-	1.300
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	5.475	-	(401)	-	-	-	5.074
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	9.638	-	2.252	(2.496)	757	-	10.151
Totales	131.750	-	21.903	(17.369)	827	(1.185)	135.926

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

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

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 Innergy Holding S.A. presenta una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 1.500 y MU\$ 3.125, respectivamente.

La sociedad Gasoducto del Pacífico Chile S.A., también presenta durante el año 2021 una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 250, no hubo disminución de capital durante el año 2020.

Con fecha 14 de junio de 2021, la sociedad Empresa Nacional de Geotermia S.A. terminó su proceso de liquidación, acordado en Junta Extraordinaria de accionistas por término anticipado de la sociedad.

d) Detalle de información financiera

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

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021							
Sociedades	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/ (pérdida)
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	7.522	576.363	76.587	5.201	39.291	(2.822)
Gnl Chile S.A.	33,33	158.424	1.821.402	239.632	1.720.940	1.350.741	13.460
Gnl Quintero S.A.	20,00	507.291	815.411	176.536	1.060.817	236.136	68.747
Sonacol S.A.	10,06	9.445	236.437	44.913	116.043	75.125	30.469
Otras inversiones	-	73.261	144.948	24.041	63.091	55.154	27.518
Total		755.943	3.594.561	561.709	2.966.092	1.756.447	137.372

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2020							
Sociedades	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/ (pérdida)
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	8.497	550.580	53.960	426	33.996	5.067
Gnl Chile S.A.	33,33	80.270	2.016.917	166.044	1.923.841	699.551	4.276
Gnl Quintero S.A.	20,00	533.951	827.561	114.427	1.175.524	174.534	66.035
Sonacol S.A.	10,06	8.345	280.029	53.189	134.283	228.189	22.374
Otras inversiones	-	67.126	136.204	17.933	66.600	63.496	22.035
Total		698.189	3.811.291	405.553	3.300.674	1.199.766	119.787

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

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Año actual	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Instala- ciones MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en Exploración y Producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2021	230.342	15.263	1.541.603	9.093	60.562	1.109.548	57.397	3.023.808
Adiciones	-	-	21.086	-	142.209	206.707	393	370.395
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	-	-	-	-	-	(21.465)	-	(21.465)
Castigos y bajas	-	(265)	(323)	-	-	-	(120)	(708)
Gasto por depreciación	-	(1.468)	(163.787)	(2.389)	-	(164.957)	(12.886)	(345.487)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	-	-	-	(1.051)	-	(1.051)
Transferencias	-	4.045	35.591	-	(26.403)	(15.876)	2.643	-
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(6.123)	-	-	(1.476)	804	(6.795)
Cambios, total	-	2.312	(113.556)	(2.389)	115.806	1.882	(9.166)	(5.111)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	230.342	17.575	1.428.047	6.704	176.368	1.111.430	48.231	3.018.697

Año anterior	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Instala- ciones MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en Exploración y Producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	230.342	15.488	1.343.485	32.171	314.266	1.128.301	81.634	3.145.687
Adiciones	-	-	19.902	71	61.458	143.924	756	226.111
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	-	-	-	-	-	(7.214)	-	(7.214)
Castigos y bajas	-	-	(2.494)	-	-	(267)	(43)	(2.804)
Gasto por depreciación	-	(1.352)	(143.590)	(4.285)	-	(171.425)	(18.135)	(338.787)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	-	-	-	(633)	-	(633)
Transferencias	-	1.127	318.629	(18.864)	(307.667)	13.972	(7.197)	-
Otros incrementos (decrementos)	-	-	5.671	-	(7.495)	2.890	382	1.448
Cambios, total	-	(225)	198.118	(23.078)	(253.704)	(18.753)	(24.237)	(121.879)
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	230.342	15.263	1.541.603	9.093	60.562	1.109.548	57.397	3.023.808

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	83.388	79.608
Planta y equipos	4.210.654	4.160.423
Instalaciones	88.726	88.726
Construcción en curso	176.366	60.562
Inversiones en Exploración y Producción	4.628.390	4.461.237
Otros	207.672	204.211
Totales	9.625.538	9.285.109

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Edificios	65.813	64.345
Planta y equipos	2.782.606	2.618.820
Instalaciones	82.022	79.633
Inversiones en Exploración y Producción	3.516.959	3.351.689
Otros	159.441	146.814
Totales	6.606.841	6.261.301

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	17.575	15.263
Planta y equipos	1.428.048	1.541.603
Instalaciones	6.704	9.093
Construcción en curso	176.366	60.562
Inversiones en Exploración y Producción	1.111.431	1.109.548
Otros	48.231	57.397
Totales	3.018.697	3.023.808

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

Información adicional

- a) Construcción en curso:** Las construcciones en curso al 31 de diciembre de 2021 corresponden principalmente 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. Al 31 de diciembre de 2020 corresponden principalmente a mantención de plantas, estanques y ductos.
- b) Costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación:** 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 ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, 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 ejercicio 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	333.284	324.029
En costos de distribución	11.066	11.926
En gastos de administración	1.137	2.832
Totales	345.487	338.787

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

a) **Otros incrementos (decrementos):** Al 31 de diciembre de 2021 se incluyen principalmente MUS\$ (2.799) por provisión obsolescencia de materiales, MUS\$ (2.472) por traspaso de repuestos. Al 31 de diciembre de 2020 se incluyen principalmente una provisión de activos fijos por MUS\$ (7.496) y recálculo de la provisión de abandono de pozos en Argentina por MUS\$ 5.935.

b) **Compromisos de adquisición:** Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 328.217.

c) **Activos fuera de servicios:** Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio, o cuya inversión este totalmente depreciada ni retirados de su uso activo, tampoco existen bienes retirados de su uso activo y no 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 y sus mantenciones mayores, bloques de explotación, que incluyen pozos e inversiones de explotación que permiten la ejecución del negocio del Grupo ENAP.

d) **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).

e) **Inversiones en exploración y producción a través de operaciones conjuntas y contratos de operación:**

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones en E&P a través de operaciones conjuntas entre ENAP y empresas privadas, los cuales forman parte de las Inversiones en Exploración y Producción, reconocidos de acuerdo con NIIF 11:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	288.263	308.137	-	-	288.263	308.137
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	37.912	43.266	-	-	37.912	43.266
Cam 2A Sur	50,00	50,00	-	31	-	-	-	31
East Ras Qattara	50,50	50,50	33.826	33.236	-	-	33.826	33.236
Petrofaro	50,00	50,00	3.929	2.012	-	-	3.929	2.012
Totales			363.930	386.682	-	-	363.930	386.682

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Adicional a lo anterior, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. y 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	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito	20.768	22.669	-	-	20.768	22.669
Mauro Dávalos Cordero	156.868	136.342	-	-	156.868	136.342
Intracampos	76.144	66.937	-	-	76.144	66.937
El Turbio Este	-	3.657	-	-	-	3.657
Totales	253.780	229.605	-	-	253.780	229.605

(*) 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 diciembre de 2021 y 2020 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 2021	67.215	13.286	57.442	4.162	9.901	4.070	156.076
Adiciones	1.638	968	20.952	-	945	-	24.503
Amortización del ejercicio	(2.329)	(3.485)	(30.326)	(1.642)	(1.754)	(1.326)	(40.862)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	66.524	10.769	48.068	2.520	9.092	2.744	139.717
	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 2020	67.938	13.233	29.036	5.805	11.743	5.396	133.151
Adiciones	1.647	3.518	56.038	-	-	-	61.203
Amortización del ejercicio	(2.370)	(3.465)	(27.632)	(1.643)	(1.842)	(1.326)	(38.278)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	67.215	13.286	57.442	4.162	9.901	4.070	156.076

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Al 31 de diciembre de 2021	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	2.607	5.614	6.194	71.206	83.014
Contratos de operación terrestre	1.401	2.344	2.544	5.591	10.479
Contratos de operación naviera	26.303	22.236	725	-	22.961
Contratos de operación aérea	1.739	1.036	-	-	1.036
Contrato por Inmueble	1.888	3.601	3.766	127	7.494
Otros	1.367	1.534	-	-	1.534
Totales	35.305	36.365	13.229	76.924	126.518

Al 31 de diciembre de 2020	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	2.482	5.345	5.897	74.379	85.621
Contratos de operación terrestre	2.987	2.133	2.334	6.839	11.306
Contratos de operación naviera	28.894	26.780	3.152	-	29.932
Contratos de operación aérea	1.720	2.775	-	-	2.775
Contrato por Inmueble	1.783	3.292	3.428	1.777	8.497
Otros	1.321	2.781	120	-	2.901
Totales	39.187	43.106	14.931	82.995	141.032

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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 ejercicio:

	Para el ejercicio finalizado al	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldo inicial	180.219	158.735
Adiciones	22.865	59.751
Gasto por intereses	7.095	7.771
Pagos de capital	(41.261)	(38.267)
Pagos de intereses	(7.095)	(7.771)
Saldo final	161.823	180.219

Al 31 de diciembre de 2021 la tasa promedio de los contratos de arrendamientos es de 4,0%.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
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 2030 y de ahí en una proyección del último flujo por 20 años, lo cual cubre aproximadamente las reservas existentes. La estimación se realiza sobre la base de las inversiones proyectadas para el año 2021 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 para Exploración y Producción

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no existen indicadores de deterioro.

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:

	Acumulado	
	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	21.465	7.214
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	<u>21.465</u>	<u>7.214</u>

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 incurrir en gastos. Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 31 de diciembre de 2021 y 2020 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	49.964	17.856	292.226	317.035	55.752	116.369	261.404	172.344
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	19.850	8.768	39.837	43.525	13.448	1.036	25.808	86.289
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	103	10	(41)	127	516	3.398	12.865	8.254
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	541.119	40.040	33.697	33.106	6.359	6.064	-	-
Petrofaro (e)	50,00	50,00	3.099	3.626	4.127	3.940	813	175	496	5.516
Totales			<u>614.135</u>	<u>70.300</u>	<u>369.846</u>	<u>397.733</u>	<u>76.888</u>	<u>127.042</u>	<u>300.573</u>	<u>272.403</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada una de las operaciones conjuntas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	116.098	74.226	78.423	79.773	(15.973)	(17.278)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	45.085	33.121	31.009	27.418	(7.633)	4.403
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	431	448	325	(1.189)
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	56.915	44.722	20.115	21.448	35.573	22.581
Petrofaro (e)	50,00	50,00	-	3.233	-	-	-	2.425
b. Exploración								
Consorcio Bloque 28 (a)	42,00	42,00	183	325	-	-	(0)	-
Totales			218.281	155.627	129.978	129.087	12.292	10.942

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) Cam 2A Sur

En decisión administrativa N° 14 del 29 de enero de 1999, se adjudicó en favor de YPF y Enap Sipetrol Argentina S.A. el permiso de exploración sobre el área "Cuenca Austral Marina 2/A SUR" (CAM 2/A SUR). Con fecha 7 de octubre de 2002, Enap Sipetrol Argentina S.A. (operador) e YPF S.A. celebraron un Acuerdo de Unión Transitoria de Empresas (UTE), ubicada en las Provincias de Tierra del Fuego.

De acuerdo con la ley 17.319, la concesión de explotación tiene un plazo de 25 años hasta el año 2028 que puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

En común acuerdo con YPF S.A., Enap Sipetrol Argentina S.A. en su calidad de Operadora del Área, está llevando adelante el proceso de Reversión del Área que se estima finalizar en el año 2028.

(d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

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

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

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

b) Exploración

Consortio Bloque 28

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

Con fecha 19 de febrero de 2019 se ingresa al Ministerio de Ambiente el Estudio de Impacto Ambiental. Sin embargo, debido a los problemas de la Pandemia del COVID no se ha podido avanzar en campo para cumplir con las actividades para la obtención de la Licencia y, debido a esto, con fecha 18 de junio de 2020 el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables aprueba el retraso debido a Fuerza Mayor en el Bloque.

En mayo de 2021 el Consortio B28 comunica al MERNNR el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato. En el mes de julio de 2021 confirma el MERNNR que ha “transcurrido el plazo máximo de duración de la etapa de exploración” conforme a la normativa legal y por ende el “plazo de vigencia del indicado Contrato ha concluido”. Con esto se han formado los delegados de las partes para continuar con el proceso de reversión del Bloque al Estado Ecuatoriano. Durante el mes de diciembre se entrega la información solicitada por el MERNNR y se realiza la auditoría con entes del Estado en el Bloque para avanzar con los informes respectivos previo a la firma del acta de reversión del Bloque.

c) Acuerdos de operación conjunta de ENAP en Chile:

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	Etapa	Inversión total Enap	Inversión año 2021 Enap	Observaciones
						MUS\$	MUS\$	
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	243.389	29.340	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	39.394	231	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin actividad	22.946	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	747	204	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.424	233	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.564	92	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	3.787	116	Sin actividad por contingencia sanitaria.
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
Información adicional:
Bloque Dorado Riquelme

Finalizó la construcción de las instalaciones de superficie asociada a los pozos Cahuil 8 y 9. Se realizó fractura del pozo Cahuil 8. Se ejecutaron los trabajos de Work Over y terminaron las instalaciones de producción de Cahuil 1, quedando en producción desde el 5 de julio de 2021. Se instaló sarta de velocidad en el pozo Puerto Sara Oeste ZG-1. En producción. Se realizó la Auditoría técnica financiera solicitada por el Ministerio de Energía. Se perforaron los pozos Cahuil 10, Cahuil 11 y Cahuil 12 y se inició la construcción de las instalaciones de esas superficies.

CEOP Isla Norte y CEOP Campanario

Resolución Exenta Ministerial N° 18/2021 acoge solicitud de fuerza mayor presentada por el contratista del CEOP y suspende la ejecución de las obligaciones, de la fase exploratoria de los CEOP's Bloque Campanario y Bloque Isla Norte, hasta el día 30 de junio de 2021. Se otorga el plazo de seis meses, contado desde la fecha señalada para que el Contratista reanude la ejecución de las obligaciones exploratorias. A la fecha sin actividad.

CEOP San Sebastian

Con fecha 13 de enero de 2021, vía Resolución Afecta Ministerial N°2/2021 el Ministerio aprobó Cesión de Derechos y Obligaciones del CEOP por parte de Enap.

CEOP Coiron

Se efectúa el cierre de fosa de Tiuque 1. Se realizó la Auditoría técnica financiera solicitada por el Ministerio de Energía.

CEOP Brótula:

El pozo Brótula TA2 continua con producción en forma spot y de acuerdo con necesidad del sistema. Pozo cerrado desde el 5 de febrero de 2021, sin requerimientos del sistema. Se realizó la Auditoría técnica financiera solicitada por el Ministerio de Energía.

18. OTRAS INVERSIONES

A continuación, se incluye un detalle de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 de los estados financieros de los Otros Negocios, correspondientes a operaciones de explotación donde el Grupo ENAP explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan; los cuales forman parte del rubro Inversión en E&P del rubro propiedades, planta y equipos del Grupo:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	10.771	21.224	49.853	44.461	45.863	33.741	1.170	1.661
Mauro Dávalos Cordero (a)	46.736	92.091	216.313	192.917	198.999	146.400	5.077	7.205
El Turbio Este (b)	18	117	24	2.032	-	255	-	478
Totales	57.525	113.432	266.190	239.410	244.862	180.396	6.247	9.344

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada uno de los Otros Negocios, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	62.869	-	31.318	61.551	24.339	29.260
Mauro Dávalos Cordero (a)	132.585	-	65.665	128.148	40.947	51.816
El Turbio Este (b)	-	-	242	-	6.281	29
Octans Pegaso	-	-	281	-	668	67
Totales	195.454	-	97.506	189.699	72.235	81.172

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 en Ecuador 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 modificatorio 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, comprometiendo 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 Intracampos - PBHI suscrito el 16 de abril de 2015, relacionado con: i) la contratista cumplirá las obligaciones establecidas en el

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Anexo 2 del Contrato Modificatorio 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 modificatorio. 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 modificatorio 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 modificatorio número cuatro; 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 inyectoros 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 Modificatorio número 5.

b) El Turbio Este

Con fecha 5 de septiembre de 2017 mediante el Decreto 0774/2017, el Gobierno de la Provincia de Santa Cruz en Argentina, adjudicó el Permiso Exploración del área El turbio Este a Enap Sipetrol Argentina S.A..

Una vez producida la adjudicación mencionada, ENAP y ConocoPhillips Argentina Ventures S.R.L. suscribieron el 31 de enero de 2018, un Acuerdo de Operación Conjunta cuyos principios se replicaron en el Contrato de UTE (Unión Transitoria de Empresas) para la exploración y explotación de hidrocarburos del área El Turbio Este. Las partes conformaron la UTE bajo la denominación Enap Sipetrol Argentina S.A.–Conoco Phillips Argentina Ventures S.R.L – Unión Transitoria EL Turbio Este, la misma fue inscripta en la Inspección General de Justicia con fecha 12 de abril de 2018, bajo el N° 66, Libro 2. Ambos socios acordaron que el Operador sería ENAP y en julio de 2018, las partes suscribieron el acuerdo de cesión del 50%.

Durante el ejercicio tramitó ante la Autoridad de Aplicación (Instituto de Energía de Santa Cruz) una extensión del período de exploración inicial que finalizaba en septiembre de 2020, obteniendo una extensión del plazo adicional de 4 años hasta septiembre de 2024.

A fines del mes de abril de 2021, en medio del contexto de incertidumbre macroeconómica de Argentina y el restrictivo acceso al mercado de cambios necesario para el pago de las actividades operativas y de financiación con el exterior, el Honorable Directorio de ENAP definió la salida temprana del Área El Turbio Este, decisión que fue compartida por el socio y ConocoPhillips Argentina Ventures S.R.L. Si bien los plazos de vigencia del período exploratorio alcanzan al 6 de junio 2022, el pago del compromiso pendiente de ejecución por 1,749 MMARS (17,4 MMUSD) se ejecutó el 12 de noviembre de 2021, donde Conoco Phillips y Enap Sipetrol Argentina aportaron su correspondiente participación.

Durante el mes de diciembre de 2021 se procedió a solicitar, al Instituto de Energía de Santa Cruz, la emisión de la constancia del cumplimiento de todos los compromisos vinculados con objeto de revertir definitivamente el permiso de Exploración en el área.

c) Octans Pegaso

En septiembre de 2017, se comenzaron negociaciones con el consorcio conformado por las empresas TOTAL AUSTRAL S.A., WINTERSHALL ENERGIA S.A. y ENI ARG EyE S.A. para la cesión del 100% de la Concesión de Explotación “Octans-Pegaso” ubicada en la Provincia de Santa Cruz en Argentina, por un precio de US\$ 25 millones.

La efectiva adquisición de la Concesión y de todos los derechos y obligaciones derivados de la misma se efectivizó el 22 de junio de 2018, una vez obtenida la autorización de la cesión por parte del Gobierno Nacional y del Gobierno de la Provincia de Santa

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Cruz. El permiso de Explotación expira el 20 setiembre 2031, con la opción de extensión por 10 años adicionales, hasta el 20 de setiembre del 2041.

Dada la envergadura y alto potencial del área, la Sociedad proyecta la necesidad de una asociación para su desarrollo. Con la ratificación del plan de incentivos para los precios de gas, el aumento de los precios de mercado que se experimentaron en vinculación a este nuevo plan y la inminente presentación de la Ley de Promoción de Inversiones Hidrocarburíferas de Argentina, se reafirma la búsqueda de socios con el objetivo de retomar los planes de desarrollo del área.

19. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de la Propiedades de Inversión es el siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial, neto	7.097	7.189
Gasto por depreciación	(90)	(92)
Saldo final	<u>7.007</u>	<u>7.097</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.

20. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2021

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	44.281	25.927	70.208
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	35.305	-	35.305
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	965.348	-	965.348
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	13.756	-	13.756
Total pasivos financieros corrientes	<u>-</u>	<u>1.058.690</u>	<u>25.927</u>	<u>1.084.617</u>
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	4.161.446	105.130	4.266.576
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	126.518	-	126.518
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.735	-	5.735
Total pasivos financieros no corriente	<u>-</u>	<u>4.293.699</u>	<u>105.130</u>	<u>4.398.829</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$	Derivados financieros de cobertura MUS\$	Total Otros Pasivos Financieros MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	886.495	74.859	961.354
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	39.187	-	39.187
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	473.963	-	473.963
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	7.774	-	7.774
Total pasivos financieros corrientes	-	1.407.419	74.859	1.482.278
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.293.608	-	3.293.608
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	141.032	-	141.032
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.239	-	5.239
Total pasivos financieros no corriente	-	3.439.879	-	3.439.879

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

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

Activos de cobertura	31.12.2021		31.12.2020	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	-	-	24	27.194
Cobertura de diferencial WTI/ BRENT				
Cobertura de flujo de caja	295	-	346	-
Totales	295	-	370	27.194

Pasivos de cobertura	31.12.2021		31.12.2020	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	6.545	171.490	34.958	-
Garantías por Margin Call	-	(66.360)	-	-
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	7.674	-	46.368	-
Cobertura de flujo de caja	11.708	-	(6.467)	-
Totales	25.927	105.130	74.859	-

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre	
			31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	(106.948)	(1.029)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(19.382)	(39.901)
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	295	346
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(4.727)	(6.711)
Totales			(130.762)	(47.295)

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

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	<u>Acumulado</u>	
	<u>01.01.2021</u>	<u>01.01.2020</u>
	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	MUS\$	MUS\$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	(43.458)	497
Abonos (cargos) a resultados durante el período	(383.086)	92.103

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas

Al 31 de diciembre de 2021	Valor razonable MUS\$	Nocional						2027 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
		2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 y siguientes MUS\$		
Derivados financieros									
Cobertura de tipo de cambio									
Cobertura de flujo de caja	(111.675)	710.000	180.000	-	306.000	-	448.175	1.644.175	
Totales	(111.675)	710.000	180.000	-	306.000	-	448.175	1.644.175	
			Valor razonable MUS\$						
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja			295						
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja			(11.708)						
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable			(7.674)						
Al 31 diciembre de 2020									
Al 31 diciembre de 2020	Valor razonable MUS\$	Nocional						2026 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
		2021 MUS\$	2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 y siguientes MUS\$	Total MUS\$	
Derivados financieros									
Cobertura de tipo de cambio									
Cobertura de flujo de caja	(7.740)	609.000	-	-	-	187.000	256.175	1.052.175	
Totales	(7.740)	609.000	-	-	-	187.000	256.175	1.052.175	
			Valor razonable MUS\$						
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja			346						
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja			6.467						
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable			(46.368)						

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

v) Jerarquías del valor razonable

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

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

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

Las operaciones interest rate swap que cubren la exposición a la fluctuación de la tasa LIBOR de los pasivos financieros que devengan tasa variable en base LIBOR son valoradas como el valor presente de los flujos futuros. Para calcular dichos valores presentes se utilizan las curvas de tasas LIBOR de mercado, las cuales son ajustadas a las fechas relevantes de los flujos contemplados en cada operación.

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

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

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

	Total 31.12.2021 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	295	-	295	-
Total	295	-	295	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	123.383	-	123.383	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	7.674	-	7.674	-
Total	131.057	-	131.057	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	Total 31.12.2020 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	27.564	-	27.564	-
Total	27.564	-	27.564	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	28.491		28.491	
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	46.368	-	46.368	-
Total	74.859	-	74.859	-

b) Préstamos que devengan intereses

f) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Préstamos de entidades financieras	7.440	444.530	453.943	194.979
Obligaciones con el público	36.841	441.965	3.707.503	3.098.629
Totales	44.281	886.495	4.161.446	3.293.608

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 diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	Total MUS\$
The Bank of Nova Scotia (3)	Trimestral	Libor+1,40%	1,61%	80.000	5.235	-	5.235	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (4)	Trimestral	Libor+1,125%	1,33%	100.000	30	-	30	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (5)	Trimestral	Libor+0,85%	1,06%	90.000	112	-	112	89.751	-	89.751
Scotiabank Chile	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	1.812	-	1.812	164.805	-	164.805
Banco Santander Chile	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	252	-	252	99.387	-	99.387
Totales					7.440	-	7.440	453.943	-	453.943

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 diciembre de 2020

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	Total MUS\$
BNP Paribas (Cesce) (1)	Semestral	4,07%	4,07%	3.500	3.619	-	3.619	-	-	-
The Bank of New York Mellon (2)	Trimestral	Libor+1,85%	2,09%	150.000	10.121	20.000	30.121	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (3)	Trimestral	Libor+1,40%	1,64%	80.000	5.398	16.000	21.398	5.198	-	5.198
The Bank of Nova Scotia (4)	Trimestral	Libor+1,125%	1,36%	100.000	28	-	28	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (5)	Trimestral	Libor+0,85%	1,09%	90.000	134	-	134	-	89.781	89.781
Banco BBVA Argentina S.A.	Vencimiento	5,50%	5,50%	9.400	9.406	-	9.406	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	43,00%	43,00%	3.209	3.396	-	3.396	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	37,50%	37,50%	3.565	3.774	-	3.774	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	39,00%	39,00%	951	1.006	-	1.006	-	-	-
Mizuho Bank Ltd.	Semestral	Libor + 1,625%	2,00%	250.000	-	249.747	249.747	-	-	-
Itaú Corpbanca	Vencimiento	Libor + 0,2%	2,40%	120.000	121.901	-	121.901	-	-	-
Totales					158.783	285.747	444.530	105.198	89.781	194.979

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes el 31 de diciembre de 2021:

Al 31 de diciembre de 2021

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of Nova Scotia (3)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (4)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (5)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Scotiabank Chile	97.018.000-1	Pesos	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Santander Chile	97.036.000-K	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2020:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
BNP Paribas (Cesce) (1)	0-E	Dólares	España	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
The Bank of New York Mellon (2)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (3)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (4)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (5)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Banco BBVA Argentina S.A.	0-E	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Mizuho Bank Ltd.	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Itaú Corpbanca	97.006.000-6	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

(1) BANCO BNP PARIBAS Y SOCIÉTÉ GÉNÉRALE

Con fecha 2010, ENAP suscribió dos contratos de crédito con los bancos BNP Paribas y Sociét Générale por MUS\$68.682 y MUS\$100.000 donde participan cada uno con el 50%, para construir la planta de alquilación en Refinería Aconcagua, ambos créditos funcionan como líneas comprometidas de fondo, de la cuales se pueden realizar giros parciales cuando se cumplan ciertas condiciones. Tasas de interés anual 4,07% y Libor + 150 puntos base, con vencimientos los años 2021 y 2017, respectivamente. El préstamo correspondiente al Banco Sociét Générale se terminó de amortizar en octubre de 2017 y el préstamo del banco BNP Paribas se terminó de amortizar en marzo de 2021.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(2) BANK OF NEW YORK MELLON

Con fecha 6 de julio de 2016, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito para financiar el Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM) con Citibank, N.A. (“Citi”) y Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. (“BBVA”), con The Bank of New York Mellon como agente administrativo. El contrato cuenta con garantía de ENAP. El monto asciende a la suma de hasta 150 millones de dólares, los que podrán ser desembolsados escalonadamente a requerimiento de nuestra Empresa durante un año. El plazo de pago es de 5 años (con un período de gracia de 18 meses) y la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,85% de margen aplicable. Este préstamo se terminó de amortizar en julio de 2021.

(3) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 3 de marzo de 2017, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia, como segundo financiamiento del Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM) por MUS\$80.000. El contrato cuenta con garantía de ENAP. El crédito tiene un período de disponibilidad de 6 meses para realizar los desembolsos. El plazo de pago es de 5 años, con amortizaciones trimestrales iguales a partir del mes 18, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,4% de margen aplicable.

(4) 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.

(5) 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.

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 31 de diciembre de 2021 y 2020, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

Al 31 de diciembre de 2021						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\$	años	años	MUS\$	MUS\$
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.358	1.358	-	-	142.142	142.142
Tipo 144 A (b.3)	EEUU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.543	4.543	597.584	-	-	597.584
Tipo 144 A (b.4)	EEUU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.686	-	10.686	-	635.745	-	635.745
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	752	752	-	-	239.461	239.461
Tipo 144 A (b.5)	EEUU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.221	-	8.221	-	-	578.781	578.781
Tipo 144 A (b.6)	EEUU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.523	5.523	-	-	673.453	673.453
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	31	-	31	-	182.133	-	182.133
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	-	38	38	-	106.833	-	106.833
Tipo 144 A (b.7)	EEUU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.689	-	5.689	-	-	551.371	551.371
Totales						24.627	12.214	36.841	597.584	924.711	2.185.208	3.707.503

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 diciembre de 2020

Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Corriente			No Corriente			
						Hasta 3 meses MUS\$	+3 meses a 1 año MUS\$	Total MUS\$	+1 año a 3 años MUS\$	+3 años a 5 años MUS\$	+5 años MUS\$	Total MUS\$
Tipo 144 A (b.2)	EEUU	US\$	410.281	4,75%	5,12%	-	410.605	410.605	-	-	-	-
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.524	1.524	-	-	158.550	158.550
Tipo 144 A (b.3)	EEUU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.543	4.543	-	596.730	-	596.730
Tipo 144 A (b.4)	EEUU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.628	-	10.628	-	-	623.066	623.066
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	824	824	-	-	266.944	266.944
Tipo 144 A (b.5)	EEUU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.279	-	8.279	-	-	577.956	577.956
Tipo 144 A (b.6)	EEUU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.522	5.522	-	-	672.626	672.626
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	40	-	40	-	202.757	-	202.757
Totales						18.947	423.018	441.965	-	799.487	2.299.142	3.098.629

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2021:

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.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.4) 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.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.6) 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.7) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2020:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	06-12-2021	Sin 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.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.4) 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.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.6) 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) 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 fue por monto de 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 5 de agosto de 2010, 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\$ 500.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento. Con fecha 05 de agosto de 2016 se realizó un prepagó de capital por MUS\$ 325.589 y con fecha 10 de agosto de 2020 se amortizó el saldo de la deuda correspondiente a MUS\$174.411.

2. Con fecha 1 de diciembre de 2011, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,75% anual por un monto de MUS\$ 500.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento. Con fecha 05 de agosto de 2016 se realizó un prepagó de capital por MUS\$ 89.719. Con fecha 22 de septiembre de 2021 la empresa tomó depósito a plazo en dólares por MUS\$410.281 como cobertura para el vencimiento de este bono de fecha 06 de diciembre de 2021.

3. 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.

4. 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.

5. 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.

6. 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

7. 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
21. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	645.637	134.402	-	-
Proveedores provisionados	281.193	326.336	-	-
Acreedores varios	15.455	22.484	685	185
Otras cuentas por pagar	23.063	16.555	5.050	5.054
Totales	965.348	499.777	5.507	5.239

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	676.026	430.837
Entre 31 y 60 días	85.829	20.977
Entre 61 y 90 días	201.995	46.799
Entre 91 y 120 días	166	290
Entre 121 y 180 días	121	72
181 y más	1.211	802
Totales	965.348	499.777

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores al 31 de diciembre de 2021:

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	573.296	-	-	-	-	-	573.296	17
Servicios	25.869	162	-	-	5	168	26.204	17
Otros	3.076	255	592	161	161	-	4.245	20
Totales	602.241	417	592	161	166	168	603.745	18

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Proveedores 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	628	36	286	9	52	8	1.019
Servicios	5.382	660	329	72	28	753	7.224
Otros	31.232	1.749	99	85	41	443	33.649
Totales	37.242	2.445	714	166	121	1.204	41.892

d) **Operaciones de confirming:** Al 31 de diciembre de 2021 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

22. OTRAS PROVISIONES

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (a)	-	-	152.523	146.295
Contratos onerosos	-	-	3.922	5.791
Otras provisiones	3.792	2.444	1.488	1.761
Totales	3.792	2.444	157.933	153.847

a) Esta provisión corresponde a los costos estimados futuros por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es de 6,4% en E&P Magallanes y 9,9% en Sipetrol Argentina.

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

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	146.295	5.791	4.205	156.291
Provisiones adicionales	9.835	-	2.663	12.498
Provisión utilizada	(1.295)	-	(424)	(1.719)
Reverso de provisión	(2.303)	-	(1.100)	(3.403)
Otros incremento (decremento)	(9)	(1.869)	(64)	(1.942)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	152.523	3.922	5.280	161.725

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación	Contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	134.399	7.300	4.209	145.908
Provisiones adicionales	14.110	-	-	14.110
Provisión utilizada	(724)	(1.509)	-	(2.233)
Reverso de provisión	(1.555)	-	-	(1.555)
Incremento (decremento) en el cambio de M/E	-	-	-	-
Otro incremento (decremento)	65	-	(4)	61
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	<u>146.295</u>	<u>5.791</u>	<u>4.205</u>	<u>156.291</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 diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	7.152	7.450	49.867	60.975
Participación en resultados y BCM del personal (b)	20.350	11.794	-	10.410
Provisión de vacaciones	19.904	20.463	-	-
Otros beneficios (c)	22.256	20.830	2.003	1.746
Totales	<u>69.662</u>	<u>60.537</u>	<u>51.870</u>	<u>73.131</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 es el valor presente de las obligaciones por dichos beneficios definidos (IAS) a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados. La obligación por IAS, es calculada anualmente basada en un modelo actuarial elaborado por un actuario independiente, empleando el método de la Unidad de Crédito Proyectada. El valor presente de las obligaciones por IAS, se determina descontando los flujos futuros estimados utilizando para ello la tasa de interés del bono corporativo serie E en UF nominado en la moneda en que se pagarán los beneficios y considerando los plazos de vencimiento de las obligaciones.
- 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, el cual se encuentra establecido 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, aguinaldo, bono vacaciones y permanencia, etc.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Al 31 de diciembre de 2021

	Corriente				
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en resultados y BCM del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2021	7.450	11.794	20.463	20.830	60.537
Provisiones adicionales	6.260	31.043	4.995	19.522	61.820
Provisión utilizada	(6.723)	(20.864)	(2.211)	(15.671)	(45.469)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	165	(1.623)	(3.287)	(1.846)	(6.591)
Otro incremento (decremento)	-	-	(56)	(579)	(635)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	<u>7.152</u>	<u>20.350</u>	<u>19.904</u>	<u>22.256</u>	<u>69.662</u>

Al 31 de diciembre de 2020

	Corriente					
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Programa de retiro y reestructurac. MUS\$	Participación en resultados y BCM del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	7.146	11.356	23.001	16.374	8.232	66.109
Provisiones adicionales	5.922	2	23.884	7.973	22.886	60.667
Provisión utilizada	(5.453)	(1.763)	(35.580)	(8.775)	(11.444)	(63.015)
Provisión utilizada	-	(9.223)	-	(47)	(58)	(9.328)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda	(165)	(372)	489	4.938	1.214	6.104
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	<u>7.450</u>	<u>-</u>	<u>11.794</u>	<u>20.463</u>	<u>20.830</u>	<u>60.537</u>

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 ejercicio 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 ejercicio en el cual se generan, el detalle de las IAS no corriente es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Indeminación por años de servicios LP

Movimiento:	No Corriente	
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	60.975	60.335
Costos por servicios	1.456	285
Costos por intereses	3.048	3.783
Pérdidas actuariales	1.527	(113)
Beneficios pagados	(7.161)	(6.657)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(2.943)	3.453
Traspaso al corriente	(7.035)	(111)
Totales	49.867	60.975

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 ejercicio de referencia se descuentan a su valor actual.

23.3 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	31.12.2021	31.12.2020
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 a 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 a los consejos actuariales de nuestro actuario independiente, conforme la información disponible y representativa del país. Los supuestos de rotación surgen del análisis interno de la administración de la Empresa.

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

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 31 de diciembre de 2021 y 2020 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

<u>Chile</u>	<u>Valor contable</u>	<u>Análisis de sensibilidad</u>	
Valor actuarial MUS\$	54.178	58.771	53.203
Tasa de Descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00%	19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	4.593	(975)

<u>Ecuador</u>	<u>Valor contable</u>	<u>Análisis de sensibilidad</u>	
Valor actuarial MUS\$	3.342	3.516	3.155
Tasa de Descuento	4,21%	3,71%	4,71%
Sensibilidad porcentual	-	-12,00%	12,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	174	(187)

24. PATRIMONIO
a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 ejercicios 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 diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	<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

- 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 diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Diferencia de cambio por conversión (i)	(81.801)	(79.041)
Coberturas de flujo de caja (ii)	(37.301)	6.157
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(9.860)	(9.201)
Reservas varias (iii)	<u>9.613</u>	<u>7.016</u>
Totales	<u><u>(119.349)</u></u>	<u><u>(75.069)</u></u>

i) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del ejercicio	(79.041)	(80.098)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	<u>(2.760)</u>	<u>1.057</u>
Totales	<u><u>(81.801)</u></u>	<u><u>(79.041)</u></u>

ii) Cobertura de flujo de caja

	Total	Movimiento	Total
	31.12.2020	2021	31.12.2021
	<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	2.805	(84.399)	(81.594)
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	88	(336)	(248)
Swap de diferencial - SDI	346	(51)	295
Time Spread Swap (TSS)	6.466	(18.172)	(11.706)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	<u>(3.548)</u>	<u>59.500</u>	<u>55.952</u>
Totales	<u><u>6.157</u></u>	<u><u>(43.458)</u></u>	<u><u>(37.301)</u></u>

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

	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo inicial reservas varias	7.016	4.419
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	2.597	2.597
Totales	<u>9.613</u>	<u>7.016</u>

c) Ganancias (pérdidas) acumuladas

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del período	(632.550)	(539.281)
Resultado del período/ejercicio	141.785	(89.986)
Otras variaciones de resultados acumulados	<u>(5.827)</u>	<u>(3.283)</u>
Totales	<u>(496.592)</u>	<u>(632.550)</u>

25. PARTICIPACION NO CONTROLADORA

La participación de terceros en el patrimonio al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y resultados consolidados del Grupo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Vientos Patagónicos S.p.A.	2.169	2.504	(345)	(98)
Enap Refinerías S.A.	<u>115</u>	<u>103</u>	<u>16</u>	<u>(22)</u>
Totales	<u>2.284</u>	<u>2.607</u>	<u>(329)</u>	<u>(120)</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

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 marítimas, 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, desde el 1 de enero de 2021, Gas y Energía que hasta esa fecha constituía una tercera línea de negocio de ENAP, medida tomada por la Administración en julio de 2014 para apoyar la implementación de la Agenda de Energía del Gobierno, cuya misión es promover el uso del Gas Natural Licuado (GNL) en la matriz energética nacional, junto con la incorporación de nueva capacidad de generación eléctrica. Incluye las actividades y procesos de comercialización del gas vía gasoductos, gasoducto virtual y GNL Móvil, gestión de nuevos proyectos de energía eléctrica.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2021	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$	Total MUS\$
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	599.174	7.055.759	-	7.654.933
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	82.069	189.394	(271.463)	-
Costos de ventas	(393.272)	(6.616.539)	(8.447)	(7.018.258)
Costos de ventas, interlineas	(18.745)	(252.718)	271.463	-
Ganancia (pérdida) bruta	269.226	375.896	(8.447)	636.675
Otros ingresos, por función	2.077	18.402	13.290	33.769
Costos de distribución	(23.472)	(140.743)	-	(164.215)
Gastos de administración	(24.368)	(26.185)	(24.358)	(74.911)
Otros gastos por función	(37.766)	(1.116)	(411)	(39.293)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	185.697	226.254	(19.926)	392.025
Ingresos financieros	20.120	604	(12.746)	7.978
Costos financieros	(18.710)	(109.795)	(93.251)	(221.756)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	6	2.693	25.582	28.281
Diferencias de cambio	(3.064)	24.168	(10.115)	10.989
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	184.049	143.924	(110.456)	217.517
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(65.467)	(40.584)	29.990	(76.061)
Ganancia (pérdida)	118.582	103.340	(80.466)	141.456

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2020	E&P	R&C	Ajustes de	Total
De acuerdo a nuevo criterio de segmentación	MUS\$	MUS\$	consolidación	MUS\$
			(a)	
			MUS\$	MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	492.269	4.399.156	-	4.891.425
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	54.033	331.002	(385.035)	-
Costos de ventas	(359.776)	(4.281.140)	(8.470)	(4.649.386)
Costos de ventas, interlineas	(35.683)	(349.352)	385.035	-
Ganancia (pérdida) bruta	150.843	99.666	(8.470)	242.039
Otros ingresos, por función	1.926	15.589	9.293	26.808
Costos de distribución	(25.832)	(138.081)	-	(163.913)
Gastos de administración	(21.816)	(23.214)	(22.097)	(67.127)
Otros gastos por función	(12.890)	(2.806)	(862)	(16.558)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	92.231	(48.846)	(22.136)	21.249
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	-	-
Ingresos financieros	11.905	612	(10.020)	2.497
Costos financieros	(22.768)	(99.362)	(108.766)	(230.896)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	(10)	1.459	20.454	21.903
Diferencias de cambio	(1.630)	7.973	11.545	17.888
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	79.728	(138.164)	(108.923)	(167.359)
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(21.606)	33.699	65.160	77.253
Ganancia (pérdida)	58.122	(104.465)	(43.763)	(90.106)

(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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Venta por Productos	Al 31 de diciembre de 2021			Al 31 de diciembre de 2020		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Crudo	158.582	-	158.582	110.533	-	110.533
Gas Natural	216.205	377.845	594.050	186.881	222.890	409.771
Gas Licuado de Petróleo	-	286.212	286.212	-	108.374	108.374
Gasolinas	-	2.787.400	2.787.400	-	1.491.910	1.491.910
Kerosene	-	352.067	352.067	-	375.206	375.206
Diesel	-	2.605.358	2.605.358	-	1.739.427	1.739.427
Petróleo Combustible	-	235.331	235.331	-	142.835	142.835
Petroquímicos	-	156.528	156.528	-	50.127	50.127
Otros Productos y exportaciones	-	242.637	242.637	411	257.671	258.082
Venta de servicios	214.992	128	215.120	187.043	-	187.043
Otros ingresos	9.395	12.253	21.648	7.401	10.716	18.117
Totales	599.174	7.055.759	7.654.933	492.269	4.388.440	4.891.425

Ventas Geográficas	Al 31 de diciembre de 2021			Al 31 de diciembre de 2020		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	475.254	7.036.309	7.511.563	243.338	4.349.075	4.592.413
Extranjeras	123.920	19.450	143.370	248.931	50.081	299.012
Totales	599.174	7.055.759	7.654.933	492.269	4.399.156	4.891.425

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 reportables 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 reportables.

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

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

El detalle de este rubro por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	158.582	110.533
Venta de gas natural	520.889	336.270
Ingreso por compensación de gas (1)	73.161	73.501
Venta de productos refinados	6.665.533	4.165.961
Venta de servicios petroleros	215.120	187.043
Otros ingresos de operación	21.648	18.117
Totales	7.654.933	4.891.425

(1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 55.232.485 por el año 2021 y M\$ 58.521.878 por el año 2020, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

28. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de ventas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Costo de crudo y gas	485.377	355.192
Costo de productos refinados (1)	6.004.611	3.755.750
Costo por venta de servicios	115.420	98.538
Otros costos de operación	412.850	439.906
Totales	7.018.258	4.649.386

Al 31 de diciembre de 2021, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 35.752 (abono por MUS\$ 11.767 al 31 de diciembre de 2020) producto de la determinación del ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR), el cual fue compensado con coberturas del valor razonable para 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
29. OTROS INGRESOS

El desglose de los otros ingresos de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Recuperación de seguros y demurrage	1.944	4.136
Ventas de servicios y materiales	8.762	10.521
Recuperación de impuestos (PPUA)	14.779	4.312
Dividendos percibidos	3.319	3.228
Otros ingresos	4.965	4.611
Totales	<u>33.769</u>	<u>26.808</u>

30. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Servicios de logística	8.473	8.732
Transporte por oleoductos	30.183	26.958
Transporte marítimo	61.300	63.275
Transporte terrestre	12.237	11.907
Gastos del personal	18.719	18.513
Otros	33.303	34.528
Totales	<u>164.215</u>	<u>163.913</u>

31. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El desglose de los otros gastos por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Costos de campañas exploratorias	13.088	7.693
Pozos secos de exploración y abandonos	15.430	-
Bajas de propiedad, planta y equipo	702	2.804
Costos de exploración y otros	10.073	6.061
Totales	<u>39.293</u>	<u>16.558</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
32. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Conceptos	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	15.175	25.225
Intereses de obligaciones con el público	173.241	171.952
Intereses de obligaciones por arrendamiento	7.095	7.771
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	14.273	16.120
Otros desembolsos asociados a intereses	45	400
Total costo por intereses	209.829	221.468
Liquidaciones de derivados (swap)	10.108	6.658
Intereses devengados por derivados (swap)	1.819	2.770
Total costos financieros	221.756	230.896

33. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	144.621	135.610
Beneficios a corto plazo empleados	135.226	100.288
Otros gastos de personal	5.972	5.489
Otros beneficios	15.377	17.086
Totales	301.196	258.473

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
34. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 son los siguientes:

Conceptos	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Efectivo y equivalente al efectivo	(8.355)	(14)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(82.098)	2.185
Resultado cobertura forward	70.498	16.903
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(933)	(1.113)
Cuentas por cobrar y por pagar por impuestos	4.222	1.660
Otros activos no financieros no corrientes	(1.887)	913
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	9.543	(2.637)
Provisiones corriente	7.150	556
Provisiones no corriente	11.693	(3.977)
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	90.186	(50.331)
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	(89.150)	53.801
Otros	120	(58)
Totales	<u><u>10.989</u></u>	<u><u>17.888</u></u>

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

El desglose de moneda extranjera para activos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	11.159	32.734
	\$ Argentinos	Dólar	43.102	3.492
	£ Libras Egipcias	Dólar	10.528	15.282
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	10.231	7.697
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	514.252	467.320
	\$ reajutable	Dólar	175	358
	\$ Argentinos	Dólar	4.152	8.716
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	38.105	63.985
	\$ reajutable	Dólar	28.021	2.609
	\$ Argentinos	Dólar	2.495	2.146
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	27.194
	\$ reajutable	Dólar	7.477	9.471
Totales			669.697	641.004

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2021				31.12.2020			
			90 días MUS\$	a 1 año MUS\$	a 5 años MUS\$	5 años MUS\$	90 días MUS\$	a 1 año MUS\$	a 5 años MUS\$	5 años MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	13.910	4.580	-	-	40	2.348	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	134.906	-	-	-	112.337	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	1.064	-	-	-	736	-	-	-
	Libra esterlina	Dólar	2	-	-	-	6	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	14.824	-	-	-	12.387	-	-	-
	Euro	Dólar	438	-	-	-	310	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	31.781	-	-	-	83.282	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	5.515	-	-	-	6.491	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	2.364	-	-	-	1.857	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	61.867	-	-	-	53.211	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	2.654	-	-	-	994	-	-	-
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	9	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	704.417	1.130.152	-	-	799.487	425.494
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	-	33.981	-	-	-	1.272	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	66.675	-	-	-	35.779	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	13.737	33.904	-	-	21.187	48.957
	\$ reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	5.005	-	-	-	4.803	-
Totales			269.325	4.580	823.815	1.164.056	271.660	2.348	862.528	474.451

36. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales en el periodo 1 de enero al 31 de diciembre del 2021 es de MUSD 1.140.

En ENAP Sipetrol Argentina, los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales corresponden a aspectos de operación corriente y gestión de nuevos proyectos. En los aspectos de operación corriente 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. En cuanto a la gestión de nuevos proyectos, se incluye la realización de estudios ambientales (evaluaciones de impacto y campañas de monitoreo) y las tasas asociadas a la obtención de los nuevos permisos ambientales. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de Enap Sipetrol Argentina al 31 de diciembre 2021 ascienden a MUSD 1.250.

ENAP Magallanes realiza actividades asociadas a exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos por la línea E&P y actividades relacionadas con 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. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de ENAP Magallanes en el periodo del 01 de enero al 31 de diciembre del 2021 ascienden a MUSD 2.677.

En Refinería Aconcagua los proyectos e iniciativas ambientales definidas para el año 2021 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. El monto utilizado para los proyectos ambientales de Refinería Aconcagua al 31 de diciembre del 2021 corresponde a MUSD 16.086.

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. El monto utilizado para los proyectos ambientales de Refinería Bío Bío al 31 de diciembre del 2021 corresponde a MUSD 44.143.

37. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

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

En Chile:

Partes: Francisco Acevedo y Otros con Armadores de la Motonave LR Mimosa, y Otros.

Rol N°: 17-2014 **Tribunal:** Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación. **Cuantía:** MUS\$ 112.152.-

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 153 de la Ley de Navegación.

Estado actual: Suspendida la tramitación de las causas más antigua en espera que se encuentren en el mismo estado procesal la causa 17-2014 Tomo XVI (ex 10-2018) cuya acumulación está pendiente a que se tenga por subsanada la demanda luego de acogerse parcialmente las excepciones dilatorias interpuestas por las demandadas. Con fecha 19 de noviembre se celebró audiencia de conciliación sin llegar a acuerdo las partes.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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: Con fecha 1 de julio de 2016, los actores presentaron una demanda por daño ambiental generado por las empresas emplazadas en el sector de Ventana, V Región, (una de las demandadas la filial Enap Refinerías S.A.)

Estado actual: Causa se encuentra en etapa de conciliación revisando las partes Bases de Conciliación propuesta por el Tribunal.

Partes: Superintendencia del Medio Ambiente con ERSA- Aconcagua.

Rol: F-30-2018 **Tribunal:** Superintendencia de Medio Ambiente

Materia: Procedimiento sancionatorio. **Cuantía:** 12.000 UTA (MUS\$ 9.235).

Breve relación de hechos: Mediante resolución exenta N° 1 /F-30-2018, la Superintendencia de Medio Ambiente resuelve iniciar proceso sancionatorio por 3 hechos, siendo uno de ellos una posible infracción gravísima y los otros dos hechos posibles infracciones leves a la normativa ambiental.

Estado actual: Investigación fue reabierta y ampliada. Se formularon descargos y se reclamó de la resolución que dispuso la reapertura ante el Tribunal Ambiental.

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\$10.700.000 (MUS\$12.667).

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: Pendiente notificación de la demanda a Enap Refinerías S.A.

Partes: Ilustre Municipalidad de Quintero con Enap Refinerías S.A. y otro

RIT N°: D-13-2014. **Tribunal:** Segundo Tribunal Ambiental de Santiago.

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

Breve relación de hechos: Como consecuencia del derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero ocasionada por el B/T Mimosa, en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya ENAP, se habría producido daño al medio ambiente.

Estado actual: En etapa de cumplimiento de medidas ordenadas por la Corte Suprema.

Partes: Superintendencia del Medio Ambiente con ERSA- Aconcagua.

Rol: F-085-2021 **Tribunal:** Superintendencia de Medio Ambiente

Materia: Infracción a Plan de Prevención y/o Descontaminación Ambiental Concón – Quintero – Puchuncaví (D.S. N° 105/2018 Ministerio del Medio Ambiente). **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Luego de diversas fiscalizaciones a Refinería Aconcagua al cumplimiento del Plan de Prevención y/o Descontaminación Ambiental de Concón, Quintero y Puchuncaví, formula a Enap Refinerías S.A. la cantidad de ocho cargos por incumplimientos a distintas disposiciones del D.S. N° 105/2018 del Ministerio del Medio Ambiente.

Estado actual: Formulación de descargos por Enap Refinerías S.A..

Partes: Cosemar con Enap Refinerías S.A.

Rol: N°: C.1386-2021-2020 **Tribunal:** 2° Juzgado Civil de Viña del Mar.

Materia: Designación de árbitro y demanda por indemnización de perjuicios por responsabilidad contractual. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Enap Refinerías S.A. puso término al Contrato Comercial de retiro, transporte y disposición de soda agotada por incumplimiento grave de las obligaciones por parte de Cosemar.

Estado actual: Se efectuó primer comparendo entre las partes y árbitro, fijando las bases del procedimiento.

Partes: Ministerio Público contra quienes resulten responsables.

RIT O-7326-2018. Tribunal: Juzgado de Garantía de Talcahuano.

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Estado actual: Cierre de la Investigación el 27 de noviembre de 2021. Con fecha 27 de diciembre se reabrió investigación por 30 días.

Partes: Carte con Enap Refinerías S.A. y Otros

Rol: C-1999-2014. **Tribunal:** 1º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 23.590.000 (MUS\$ 27.927)

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: Al 31.12.2021 se encuentra pendiente la apertura del período probatorio.

Partes: FICA y Otros con Enap Refinerías S.A.

Rol: C-3341-2018 **Tribunal:** 2º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios. **Cuantía:** CLP M\$4.795.000, 137 demandantes, CLP M\$35.000 cada uno (MUS\$ 5.677)

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: Al 31.12.2021 la causa sigue acumulada. Ver en ROL C-1999-2014 del Primer Juzgado Civil Talcahuano.

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:** Total MUS\$ 166.867: 1) Demanda Principal (Duro Felguera): MUS\$ 29.784; 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: En el curso del año 2021 se presentó la demanda de DF, la cual fue contestada por ERSA, deduciendo además demanda reconvencional, la cual luego fue contestada por DF. En el mes de enero 2022 ambas partes presentaron sus escritos de réplica, estando a la espera de la etapa de presentación de escritos de réplica y audiencia.

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: Con fecha 25 de agosto de 2021, ENAP recibe un correo electrónico de la Función Judicial de Orellana notificando la existencia de una acción de protección en contra de su representada ENAP Sipetrol S.A. La competencia radica en la Unidad Judicial Multicompetente Penal con Sede en el Cantón La Joya de Los Sachas. La acción de protección versa sobre supuestos derechos al ambiente y al buen vivir vulnerados a causa del ruido de MDC, de la contaminación causada por los mecheros y contaminación de la zona de compostaje.

Estado actual: El 13 de septiembre de 2021, la Unidad Judicial Multicompetente Penal con Sede en el Cantón La Joya de Los Sachas dictó sentencia y dispuso 9 medidas reparatorias. Se presentó un recurso de apelación y al momento se encuentra en Corte Provincial de Orellana a la espera de resolución.

Adicionalmente a lo indicado en los párrafos anteriores el Grupo ENAP interpuso los siguientes juicios:

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)

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

Partes: Enap Refinerías S.A. con Petroquim S.A.

Rol CAM: 4009-2019 Tribunal: Arbitraje nacional, Árbitro Arturo Yrarrázaval Covarrubias

Materia: Ejecución del “Contrato de Suministro de Propileno y etileno entre Petrox S.A. Refinería de Petróleo y Petroquim S.A.” suscrito con fecha 25 de junio de 1997. **Cuantía:** indeterminada.

Estado actual: Etapa de conciliación

Partes: Enap Refinerías S.A. con Petroquim S.A.

Rol CAM: 4335-2020 Tribunal: Arbitraje nacional, Árbitro Arturo Yrarrázaval Covarrubias

Materia: Vigencia del denominado “Contrato de Suministro y Servicios” suscrito entre Petrox S.A. Refinería de Petróleo y Petroquim S.A., con fecha 11 de septiembre de 1997. **Cuantía:** indeterminada

Estado actual: Etapa de conciliación.

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 diciembre de 2021 y 2020, 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 diciembre de 2021 y 2020, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

38. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Garantías directas

<u>Acreedor de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de Garantía</u>	<u>MUS\$</u>
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
Bank of Nova Scotia	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	5.333
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2022	Carta de Crédito	1.500
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 01.03.2022	Carta de Crédito	35.060
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.11.2022	Carta de Crédito	1.500
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.11.2022.	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 17.05.2022.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 03.06.2022.	Boleta de garantía	1.651
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 28.09.2022.	Boleta de Garantía	535
Axens North America Inc	Garantiza la obligación del contrato por arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 11.05.2022.	Carta de Crédito	8.074
Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovables de la República del Ecuador	Emisor: EOP operaciones petroleras S.A. Beneficiario: Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador. Garantiza 20% de las inversiones mínimas de la Fase I de Exploración del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Bloque 28, Ecuador, vencimiento el 13.05.2022.	Carta de Crédito Standby como contragarantía para emisión de garantía en el exterior	2.975
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí), vencimiento entre 31.01.2022 y 31.12.2022	Póliza de seguro	4.803

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

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

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación con Matriz
			31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	
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
Energía Concón S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Vientos Patagónicos SpA	Chile	Dólar	66%	66%	66%	66%	Filial Directa

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

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

c) Información financiera resumida de filiales:

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.711.562	2.197.459	3.176.703	145.072	6.884.180	(6.541.455)	82.987
Enap Sipetrol S.A.	674.116	325.522	54.583	8.775	304.322	(161.234)	97.358
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	114	-	-	-	(58)
Gas de Chile S.A.	601	3.349	53	-	-	-	33
Energía Concón S.A.	40.688	47.383	7.554	-	(5.381)	-	(4.063)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	73.034	336.174	70.529	300.573	113.781	(72.241)	(12.148)
Sipetrol International S.A.	195.083	35.320	8.334	678	56.915	(20.115)	36.034
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1.901	-	174	-	-	(1.717)	(1.717)
Vientos Patagónicos SpA	3.243	19.182	1.177	14.869	1.649	(2.277)	(1.017)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.146.774	2.245.235	2.694.009	170.836	4.354.142	(4.263.420)	(108.102)
Enap Sipetrol S.A.	619.917	648.601	152.114	284.197	345.673	(214.400)	73.336
Petro Servicios Corp. S.A.	252	-	80	-	-	-	(32)
Gas de Chile S.A.	668	4.029	57	-	-	-	(58)
Energía Concón S.A.	23.955	75.781	1.801	21.481	(4.441)	-	(2.892)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	30.377	366.659	121.233	245.022	110.926	(111.064)	(23.752)
Sipetrol International S.A.	57.821	135.381	7.845	-	44.722	(21.448)	21.919
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1.803	1.243	202	-	-	(2)	(487)
Vientos Patagónicos SpA	2.616	21.233	382	16.103	414	(712)	(290)

40. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2022 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.
