



ENAP

ERSA
MEMORIA INTEGRADA
2022

Razón social: ENAP Refinerías S.A.

Tipo de entidad:

Sociedad Anónima Cerrada inscrita con el N° 95 de Entidades Informantes, de la Comisión del Mercado Financiero (CMF)

RUT: 87.756.500-9

Dirección:

Avenida Borgoño N° 25777, Concón, Quinta Región de Valparaíso

Casilla Postal:

7048, Concón

Número de Teléfono:

(56-32) 2650200 y (56-32) 2811095

Número de Fax:

(56-32) 2814069

Audidores externos:

Deloitte Auditores y Consultores Limitada

Contenido

04	1. Información corporativa
05	1.1 Hitos 2022
09	1.2 Constitución de la sociedad y descripción de trayectoria
11	1.3 Directorio
14	2. Gestión de personas y organización
20	3. Entorno del negocio
21	3.1 Mercado Internacional del Petróleo
26	4. Gestión corporativa
27	4.1 Desarrollo sostenible Relacionamiento Comunitario e Inversión Social
32	4.2 Desarrollo sostenible Gestión ambiental
33	4.3 Desarrollo sostenible Gestión de la salud y seguridad
37	4.4 Productos y activos ERSA
40	5. Información financiera
112	6. Declaración de responsabilidad



Información
corporativa



Información corporativa

ENAP Refinerías (ERSA), filial de ENAP, fue fundada en 2004, como resultado de la fusión de las refinerías de Concón y Petrox, ubicadas en las regiones Quinta (V Región de Valparaíso) y Octava (VIII Región del Bío Bío), respectivamente.

Tiene una capacidad de destilación de 220.000 barriles/día y puede abastecer más del 80% de los requerimientos de combustibles en Chile. También exporta parte de su producción a Perú, destacándose por la alta calidad de sus combustibles que responden a altos estándares de la industria.



Hitos 2022

Durante el año 2022, ENAP Refinerías S.A. (ERSA) enfrentó numerosos desafíos y logró importantes hitos. Avanzamos en áreas clave que aseguran nuestro futuro y fortalecen nuestro papel estratégico en el suministro de energía para el país.

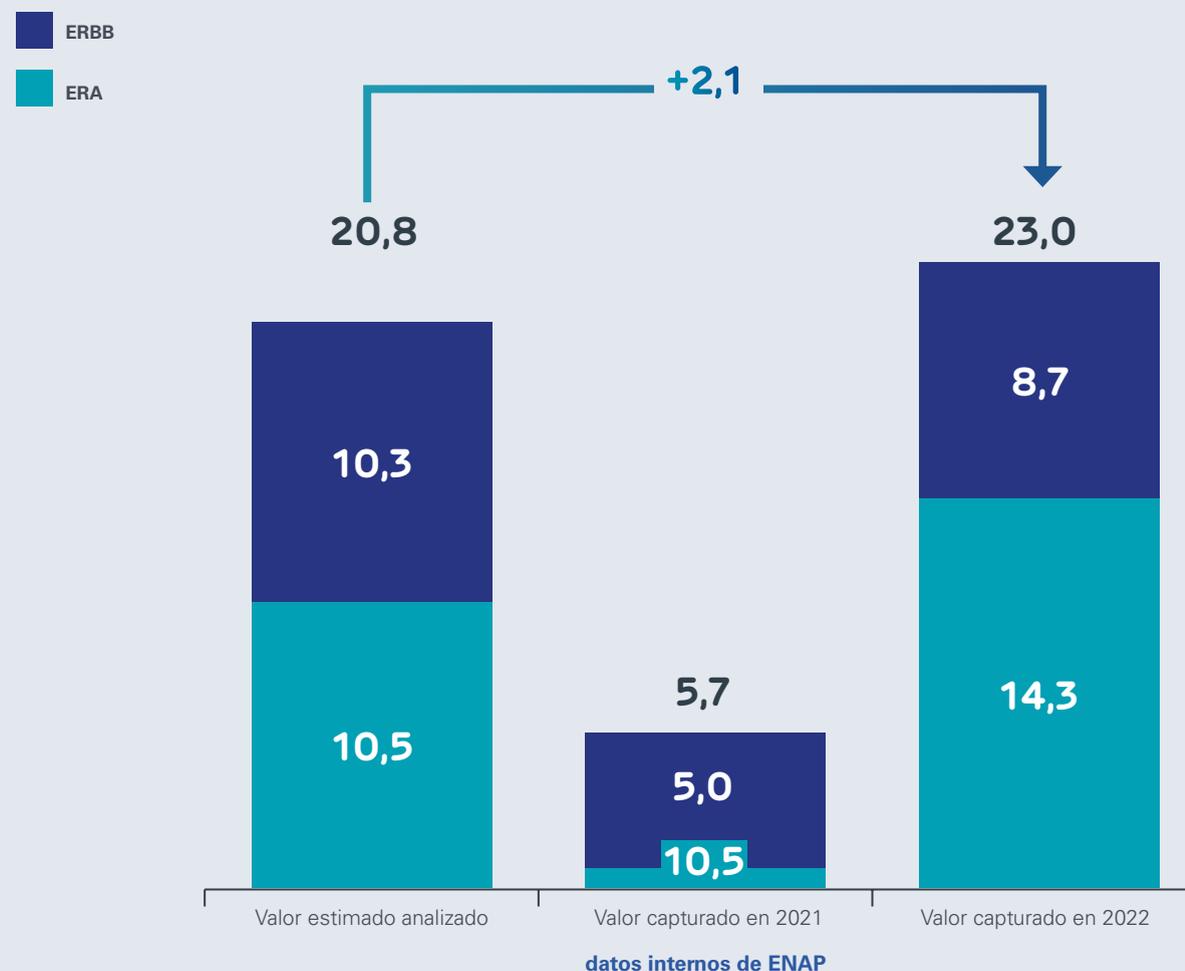
Proyecto €KON\$

€KON\$ es un sistema de apoyo el cual traduce datos operacionales en impacto económico sin la necesidad de análisis de operadores y managers, permitiendo así optimizar la operativa. Este además proporciona transparencia a tiempo real a los equipos de Operaciones y Dirección de las implicaciones económicas de cada parámetro clave de cada planta.

Entre sus ventajas se pueden apreciar:

- KPIs priorizados de las plantas que impulsan los resultados económicos.
- Cuantificación económica en tiempo real del valor de los KPIs, contrapartidas y costes de desviaciones. Precios diarios y KPIs en tiempo real.
- Objetivos desafiantes basados en desempeño optimizado y límites reales.
- Visualización potente para operadores, supervisores y managers.
- Programa de gestión del cambio, mejorando las responsabilidades de los operadores y sus compromisos.
- Implementación de oportunidades de mejora de beneficio especificadas detectadas a partir de la definición de KPIs y establecimiento de objetivos.

Impacto de la herramienta EKONS OPS (MUSD/año)



1. Run rate estabilizado en Agosto 2021-Abril 2022 en ERBB por parada en Mayo - Junio 2022 y en ERA Abril - Junio 2022 por paradas en el cuarto trimestre de 2021

ENAP Refinería Aconcagua

Proyectos para alcanzar estándares mundiales

Tras cumplir 67 años desde la fundación de esta refinería, ENAP anunció una serie de proyectos con una inversión de USD 230 millones para abarcar temas medioambientales, de innovación y de seguridad para las personas y las operaciones con una ejecución en el corto, mediano y largo plazo (2022-2050).

Dentro de la cartera de proyectos destaca la construcción del Wet Gas Scrubber (WGS) que se instalará en la refinería para disminuir el material particulado al medio ambiente. También la implementación de quemadores de última generación en caldera y hornos, que ayudarán con las emisiones de óxidos de nitrógeno, y medidas en los sistemas de tratamiento de aguas y tanques de almacenamiento de combustibles para minimizar los compuestos orgánicos volátiles. Se suma, además, la nueva Unidad Recuperadora de Azufre, que disminuirá olores e impactos en la comunidad, entre otras acciones.

Mejoras ambientales y sociales para la comuna

Con el propósito de aportar a la recuperación de espacios y abatimiento de material particulado (MP) de distintos sectores de la comuna, en 2022 ENAP Refinería Aconcagua puso en marcha un plan de inversión ambiental visible para la comunidad.

Este proyecto se trabajó en conjunto con la Municipalidad de Concón y las Juntas de Vecinos y se definieron nueve ámbitos de trabajo, centrados en abatir el MP, factor por el cual la zona fue declarada "saturada", y la recuperación de espacios tan esenciales para sus habitantes como la iniciativa del Estadio Municipal.

- a. Reducción de material particulado con la aplicación de sal de magnesio hexahidratada en 25 kilómetros de camino de tierra.
- b. Barrido, aspirado y asfaltado de calles en Concón.
- c. Creación de puntos de reciclaje para la comunidad aledaña a la planta.
- d. Mejoras en plazas, áreas comunes de esparcimiento y recreación.
- e. Mejoras en Estadio Municipal.
- f. Proyecto de arborización de especies nativas en el Parque La Isla, que alberga el humedal de la desembocadura del río Aconcagua.



Terminal Quintero

Luego de aprobar la auditoría anual realizada por la Armada, el Terminal Quintero renovó la validez del Certificado de Operación. De esta manera, la Armada validó que esta instalación cuenta con los más altos estándares en materia de seguridad, salud, operación, medio ambiente y prevención de riesgos.

Como parte de una ENAP más cercana a las necesidades de la ciudadanía, el Terminal Marítimo de Quintero presentó el Programa “Desafío Emprendedor”. La iniciativa, que este año beneficiará a 150 alumnas/os de segundo medio de cuatro establecimientos de Quintero, busca incentivar la innovación y el emprendimiento.

ENAP Refinería Bío Bío

Se efectuó el mayor paro de mantención en la historia de ENAP

Se destinaron USD 87 millones para que la mantención se pudiera realizar con éxito. Se llevó a cabo la mantención de más de 20 unidades, junto a las antorchas de las instalaciones y la Cogeneradora. Este hito se pudo lograr gracias a los esfuerzos de las áreas productivas y administrativas: más de 2.000 personas se vieron involucradas en el proceso de un gran trabajo conjunto.



Constitución de la sociedad

Por acuerdo adoptado en Junta General Extraordinaria de Accionistas de la sociedad Petrox S.A., Refinería de Petróleo, del 23 de diciembre de 2003, se aprobó la fusión de esta filial de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) con Refinería de Petróleo Concón S.A. (RPC S.A.), mediante la incorporación de esta última a la primera.

Asimismo, se reemplazó el nombre de Petrox S.A. Refinería de Petróleo por el de ENAP Refinerías S.A., cambiando, además, su domicilio legal a la comuna de Concón, Quinta Región de Valparaíso, Chile. Todo lo anterior, con vigencia a partir del 1 de enero de 2004. En el mismo acto, se acordó que, en el estatuto refundido de la sociedad, esta se sometiera voluntariamente a las normas legales aplicables a las sociedades anónimas abiertas.

Así consta en la Escritura Pública del 23 de diciembre de 2003, otorgada ante el Notario Público de Santiago don Eduardo Avello Concha, a la que se redujo el acta de la Junta General Extraordinaria de Accionistas de esa misma fecha.

El extracto del acta fue inscrito el 19 de enero de 2004 a fojas 2 vta., N° 3 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces y Comercio de Concón y fue publicado en el Diario Oficial del 17 de enero del mismo año.

Petrox S.A. Refinería de Petróleo, ahora denominada ENAP Refinerías S.A., se constituyó como sociedad anónima por escritura del 16 de julio de 1981, otorgada ante el Notario Público de Santiago don Raúl Undurraga Laso. El certificado que acredita la resolución de la Superintendencia de Valores y Seguros que autoriza la existencia y aprobación del estatuto de esta sociedad anónima se inscribió a fojas 877 vta., N° 502 del Registro de Comercio de Concepción, en 1981, y se publicó en el Diario Oficial, el 23 de septiembre del mismo año.

La sociedad fue reinscrita en virtud de una reforma de estatutos a fojas 100 vta., N° 49 y a fojas 145 N° 82 del Registro de Comercio de Talcahuano, de 1982, y se publicó en el Diario Oficial del 26 de mayo del mismo año. Entre el 16 de julio de 1981 y el 22 de diciembre de 2003, los estatutos de la sociedad tuvieron varias modificaciones y la última se acordó el 10 de marzo de 1999, en Junta General Extraordinaria de Accionistas, que establecía su texto definitivo, que se redujo a escritura pública con fecha 15 de marzo de 1999, ante el Notario Público señor Pedro Sadá Azar, de Santiago. Su extracto se inscribió a fojas 87 vta., N° 62 del Registro de Comercio de Talcahuano de 1999 y se publicó en el Diario Oficial del 27 de abril del mismo año.



Propiedad y control

La propiedad de ENAP Refinerías S.A. al 31 de diciembre de 2022 se distribuye como sigue:

Accionistas	Número de acciones	Porcentaje de participación
Empresa Nacional del Petróleo (ENAP)	175.128.347	99,98%
Corporación de Fomento de la Producción (CORFO)	32.839	0,02%
Total acciones suscritas y pagadas	175.161.186	100%



Directorio

● Gloria Isabel Maldonado Figueroa

Ingeniera Química
RUT: 6.446.537-6

● Andrés Ignacio Rebolledo Smitmans

Economista
RUT: 8.127.608-0

● Rodrigo Manubens Moltedo

Ingeniero Comercial
RUT: 6.575.050-3

● Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo

Ingeniero Civil Industrial
RUT: 6.444.699-1

● Ana Beatriz Holuigue Barros

Economista
RUT: 5.717.729-2

● José Luis Mardones Santander

Ingeniero Civil Industrial
RUT: 5.201.915-K

● Marcos Mauricio Varas Alvarado

Técnico Operador
RUT: 10.409.044-3

Plana Ejecutiva

● Patricio Farfán Bórquez

Gerente Corporativo de Refinerías
Ingeniero Civil Químico

● Yasna Ross Romero

Gerente Comercial
Ingeniera Civil Industrial

● Jorge Santander Jara (s)

Gerente de ENAP Refinería Aconcagua
Ingeniero Civil Químico

● Roberto Preau Norero (s)

Gerente de ENAP Refinería Bío Bío
Ingeniero Civil Químico





Remuneraciones plana ejecutiva

Las remuneraciones pagadas a la plana ejecutiva superior de ERSa durante el año 2022 ascendieron a \$xxx. Los cargos considerados en la mencionada suma corresponden a Gerente Corporativo de Refinerías, Gerente Comercial, Gerente ENAP Refinería Aconcagua y Gerente ENAP Refinería Bío Bío.

Indemnizaciones

En 2022, ENAP Refinerías S.A. no pagó indemnizaciones por años de servicio a sus ejecutivos superiores.

Sistema de Renta Variable

ENAP cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a sus ejecutivos. Los factores que se toman en cuenta en el modelo para la determinación del incentivo son los resultados de la empresa, el nivel de cumplimiento de objetivos individuales y de área, y adicionalmente un factor de ajuste discrecional aplicado por la jefatura directa.

Descripción de la trayectoria

ENAP Refinerías S.A. es una filial de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), que nace el 1 de enero de 2004, como resultado de la fusión de las sociedades Petrox S.A. Refinería de Petróleo y Refinería de Petróleo Concón S.A.

La filial depende funcionalmente de la Línea de Negocios de Refinación y Comercialización (R&C) de ENAP, encargada de desarrollar las actividades relacionadas con la refinación de crudo para la producción de combustibles y otros derivados del petróleo.

La gestión de la infraestructura logística para el transporte y almacenamiento de estos y su posterior venta a las compañías distribuidoras, tanto al mercado nacional como al extranjero, las realiza la Gerencia de Logística, con dependencia de ENAP. El 1 de diciembre de 2004, ENAP Refinerías S.A. se fusionó con la Empresa Almacenadora de Combustibles S.A., sociedad a cargo del área de logística de derivados de ENAP. Mediante esta operación, la Empresa Almacenadora de Combustibles S.A. fue disuelta, incorporándose a ENAP Refinerías S.A. junto a todos sus activos que incluyen las plantas de almacenamiento de combustibles líquidos y gaseosos, ubicados en las comunas de Maipú, San Fernando y Linares, entre otras.

En la Junta General Extraordinaria de Accionistas, celebrada el 16 de diciembre de 2004, se aprobó la ampliación del objeto social,

de manera de permitir a la sociedad concurrir con ENAP en la realización de actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos, dentro del territorio nacional.

Además, dicha Junta aprobó incluir en el referido objeto social la participación en actividades relacionadas con energía geotérmica y el aprovechamiento de las aguas subterráneas que resulten de las labores de exploración y explotación geotérmica y demás actividades relacionadas.

A partir del 1 de enero de 2005, previa reforma estatutaria y contando con las autorizaciones oficiales correspondientes, se sustituyó la moneda pesos chilenos en que se encontraba expresado el capital social, por dólares de los Estados Unidos de América, procediéndose a llevar en esta moneda los registros contables de la sociedad, desde la fecha indicada.

Con el objetivo de potenciar la competitividad del negocio de ENAP, en septiembre de 2010 se traspasó la dependencia del Departamento de Almacenamiento y Oleoductos, desde la Gerencia de ENAP Refinerías S.A., a la Gerencia de Logística de ENAP.

En diciembre de 2010, con el propósito de seguir consolidando su estrategia financiera y comercial, ENAP, a través de ENAP

Refinerías S.A., adquirió la totalidad de las acciones de las empresas relacionadas: Enercon, Prodisa, Petrosul y Etalsa, creadas entre 2001 y 2006. Estas plantas productivas se construyeron en las refinerías Aconcagua y Bío Bío, con la finalidad de mejorar la calidad de los productos y aumentar la eficiencia en el proceso de refinación.

Las sociedades mencionadas se crearon como joint ventures entre ENAP, ENAP Refinerías S.A. y las empresas licenciadoras y constructoras de las plantas que les dan su objeto. En algunas de estas sociedades participaron también sociedades de inversión, pertenecientes a funcionarios y exfuncionarios de las refinerías. ENAP tenía solo un porcentaje de estas empresas, en forma directa y/o a través de ENAP Refinerías S.A., pero no era controladora de ellas.

La transacción se concretó en Santiago con la adquisición del 100% de la propiedad de las compañías mencionadas. De acuerdo con los contratos suscritos entre ENAP Refinerías S.A. y CHT en 1995 y sus modificaciones posteriores, al producirse la terminación de los contratos de suministro de hidrógeno, comodato y convenio de operación y mantención por la llegada del plazo, con fecha el 2 de diciembre de 2011, se produjo de pleno derecho la transferencia de la propiedad de la planta de hidrógeno, en sus instalaciones, equipos, partes y componentes, asimismo la restitución del terreno entregado en comodato incluida la planta de hidrógeno.

El 7 de diciembre de 2016, ENAP Refinerías S.A. adquirió de Energía Holdings LLC., una sociedad existente bajo las leyes del Estado de Delaware, Estados Unidos de Norteamérica, el 85% de su participación societaria en Petropower Energía Limitada ("Petropower").

Petropower era una sociedad de responsabilidad limitada, constituida en el año 1993, que tenía como giro principal la producción de energía, vapor y ciertos sistemas de interconexión. Cabe señalar que la planta de cogeneración de la sociedad tiene por objeto asegurar la continuidad operacional de ENAP Refinería Bío Bío, de propiedad de ENAP Refinerías S.A., suministrándole vapor de alta presión, agua desmineralizada y energía eléctrica necesaria para los procesos productivos. Los excedentes producidos por la unidad de cogeneración se venden a terceros.

Tras esta operación, la sociedad Petropower Energía Limitada quedó conformada por ENAP Refinerías S.A., con un 92,5% de participación, y por Empresa Nacional del Petróleo, que mantuvo su participación original de 7,5%. Posteriormente, con fecha 30 de agosto de 2019, ERSa compró a ENAP el 7,5% de los derechos sociales en Petropower, produciéndose de pleno derecho la disolución anticipada de la sociedad por fusión impropia en ERSa.



Gestión de
personas y
organización

2



Gestión de personas y organización

Para Refinerías de ENAP (ERSA) las personas son esenciales, es por esta razón que contamos con normativas transversales, como la Política General de Gestión de Personas, Reclutamiento y Selección, Capacitación y Formación, Compensaciones y Beneficios, Gestión de Terceros, Calidad de Vida y Relaciones Laborales, principalmente, que son nuestros lineamientos para tener una gestión óptima para todos quienes son parte de ERSa.



Dotación Gerencial 2022

Gerencia	ERSA Aconcagua	ERSA DAO	ERSA Bio Bio	Total
Gerencia General ENAP	1	0	1	2
Gerencia Corporativa de Refinerías	634	14	645	1293
Gerencia Comercial	6	0	1	7
Gerencia Corporativa de Supply Chain	71	90	33	194
Ger. Corp. de Administración y Finanzas	23	0	11	34
Gerencia Corp. Planificación y Estrategia	2	0	1	3
Gerencia Corporativa de Personas	26	0	32	58
Gerencia Corporativa Legal	3	0	4	7
Gerencia de Auditoría	1	0	0	1
Total	767	104	728	1599

Número de personas por género y contrato

Cargo	Género		Total 2022
	Femenino	Masculino	
Ejecutivo Estratégico	1	1	2
Ejecutivo Táctico Estratégico	2	3	5
Mando Medio	5	55	60
Profesional	92	423	515
Supervisor	6	206	212
Técnico Especializado/ Soporte Técnico Administrativo	54	730	784
Apoyo Técnico/ Administrativo	0	21	21
Total	160	1.439	1.599

Número de personas por rango de edad

Cargo	Rango de edad (años)					Total
	18 a 29	30 a 40	41 a 50	51 a 60	61 a 70	
Ejecutivo Estratégico	0	0	1	1	0	2
Ejecutivo Táctico Estratégico	0	0	5	0	0	5
Mando Medio	0	15	29	15	1	60
Supervisor	1	11	79	91	30	212
Profesional	3	118	208	151	35	515
Técnico Especializado/ Soporte Técnico Administrativo	22	298	283	141	40	784
Apoyo Técnico/ Administrativo	1	6	7	7	0	21
Total	27	448	612	406	106	1.599

Número de personas por nacionalidad

Cargo	Nacionalidad 2022				Total
	Chilena	Venezolana	Noruega	Colombiana	
Ejecutivo Estratégico	2	0	0	0	2
Ejecutivo Táctico Estratégico	5	0	0	0	5
Mando Medio	60	0	0	0	60
Profesional	505	9	1	0	515
Supervisor	212	0	0	0	212
Técnico Especializado/ Soporte Técnico Administrativo	782	1	0	1	784
Apoyo Técnico/ Administrativo	21	0	0	0	21
Total	1.587	10	1	1	1.599

Números de personas por antigüedad 2022

Cargo	Antigüedad en años 2022					Total
	Menos de 3	3 a 6	7 a 8	9 a 12	Más de 12	
Ejecutivo Estratégico	0	0	0	0	2	2
Ejecutivo Táctico Estratégico	2	0	0	0	3	5
Mando Medio	2	8	6	9	35	60
Supervisor	5	5	5	12	185	212
Profesional	49	82	41	38	305	515
Técnico Especializado/Soporte Técnico Administrativo	72	173	108	98	333	784
Apoyo Técnico/Administrativo	4	4	4	3	6	21
Total	134	272	164	160	869	1.599



Diversidad e inclusión

Dentro de ERSA buscamos generar una cultura de diversidad e inclusión, es por esto que continuamos con nuestros marcos de gestión provenientes de la Política Corporativa de Diversidad e Inclusión y Política de Equidad de Género.

Los principales focos para este 2022 se centran en:

- Implementar buenas prácticas laborales con equidad de género.
- Favorecer la inclusión y la incorporación de personas en condición de discapacidad.
- Avanzar en una transformación cultural.

Formación y capacitación 2022

Dada la especificidad de nuestra industria, sabemos que la formación y capacitación de quienes integran ERSA es fundamental, no solo para la continuidad y mejora de la compañía, sino para el mismo desarrollo de competencias de los trabajadores. Es por esto que durante el 2022, realizamos 158.936 cantidad de capacitaciones, lo que significó una variación de un 58,27% respecto al 2021.

Tipo de Competencias	N° horas totales 2022	%
Funcional/técnica	128.167	80,64%
Gestión	4.577	2,88%
SSO	13.473	8,48%
Normativa	9.497	5,98%
Tecnológica	855	0,54%
Otras	122	0,08%
TOTAL HORAS	158.936	100%

	Cursos 2021	Cursos 2022	Variación
ERA	134	302	125%
DAO	58	109	88%
ERBB	167	322	93%
TOTAL	359	733	104%

Gestión de desempeño

Para este 2022 implementamos una herramienta que permite tanto a trabajadores como jefaturas mirar el trabajo conjunto y buscar mejoras, reconocer logros e identificar los desafíos de la empresa a través de una relación que favorece la colaboración y el compromiso.

Al cierre de esta memoria aún no contamos con los resultados totales de las encuestas de gestión de desempeño.

Relaciones laborales

Durante este 2022 hemos actualizado nuestra Política Corporativa de Relaciones, la cual busca promover relaciones laborales colaborativas y estables, generando diálogo oportuno y vínculos significativos y sostenibles. Esta actualización se enmarca además en el cumplimiento del Plan de Desarrollo de Negocios.

Unidad de negocio	2019	2020	2021	2022	Sindicalizados	No sindicalizados	Total
ERSA Aconcagua	97,02%	96,71%	96,03%	96,61%	726	30	756
ERSA DAO	94,95%	93,14%	92,86%	92,31%	91	7	98
ERSA Bío Bío	98,37%	94,86%	98,18%	97,66%	700	13	713





Entorno del
negocio

3



En 2022, ERSA generó una Renta Afecta a Impuestos (RAI) de US\$ 629,8 millones, pese a que enfrentó un escenario negativo con un alza significativa en los precios del crudo del 40% respecto al año 2021.

Durante el ejercicio, la línea de Refinación ejecutó inversiones por US\$262 millones, incluyendo US\$ 134 millones en continuidad operacional donde destaca la ejecución de mantenimientos programados. En la ejecución de los paros de refinería se invirtieron US\$ 66 millones y US\$ 43 millones en otras acciones mayores de carácter recurrente asociados a activos logísticos.

En el ámbito **ambiental** se ejecutaron inversiones por US\$ 105 millones, continuando el avance en Bío Bío de los proyectos Plantas de tratamiento (US\$ 53 millones) y Construcción de estanque de crudo (US\$ 12 millones), al igual que el proyecto de depurador de emisiones conocido como Wet Gas Scrubber (WSG) en Aconcagua (US\$ 21 millones).

Cabe señalar que el aumento en el precio del crudo y de los productos refinados obligó a la empresa a enfrentar un incremento significativo de las necesidades financieras de capital de trabajo. Este incremento fue financiado con un crecimiento temporal y acotado del endeudamiento financiero.

Mercado mundial del petróleo 2022

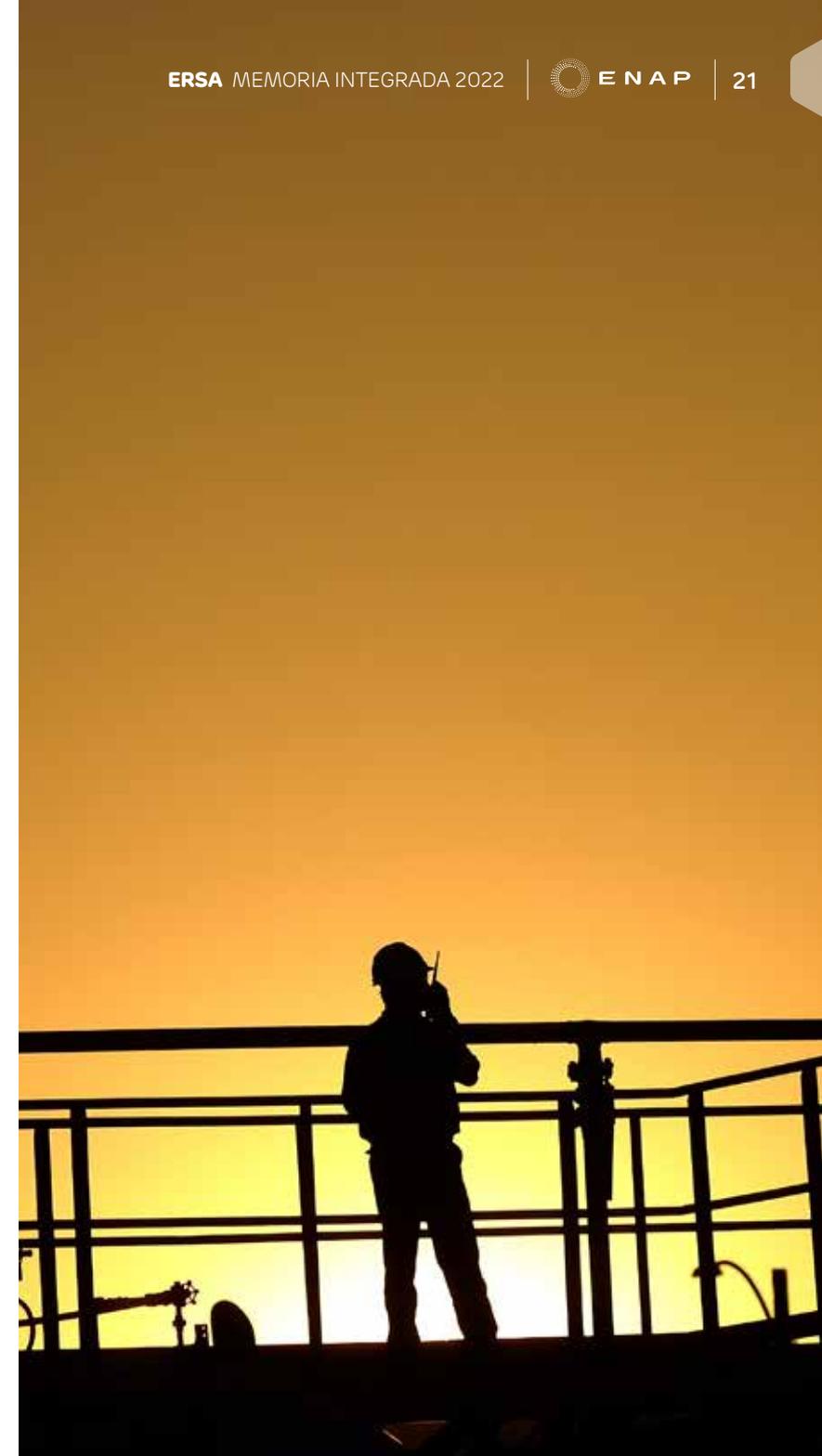
En el primer semestre del 2022, la invasión de Rusia a Ucrania, sumada a bajos inventarios de petróleo en las principales economías del mundo, impulsaron los precios del Brent Ice hasta los 128 US\$/bl, el nivel más alto desde 2014.

En la segunda mitad del año, el aumento de la inflación a nivel global, la desaceleración económica y las restricciones de movilidad por los rebotes de COVID-19 en China deprimieron las perspectivas de demanda de combustibles, presionando los precios del petróleo Brent hasta los 76 US\$/bbl, el nivel más bajo del año.

Los precios internacionales de gasolinas y diésel siguieron la tendencia del crudo durante el 2022.

A pesar de una disminución en el consumo de refinados en EE.UU., y una mayor tasa de utilización de las refinerías, los inventarios de combustibles disminuyeron en el 2022, presionados por una mayor demanda por exportación.

Durante el primer semestre, los inventarios en EE.UU. se mantuvieron en niveles bajos, ante una mayor demanda interna y un incremento en las exportaciones, así como dificultades para aumentar el suministro.



Durante el 2022, los precios del diésel alcanzaron máximos históricos, tanto en EE.UU. como a nivel global, apoyados por inventarios ajustados.

El aumento de la inflación en el sector energético llevó los precios minoristas a máximos históricos en 2022, lo que impactó en la demanda de gasolina en Estados Unidos, que promedió 8,7 mn b/d, en el primer semestre del 2022, una caída semestral de unos 600 mil barriles diarios (9,3 mn b/d en 2S 2021). En la segunda mitad del año, el consumo de gasolina promedió 8,6 mn b/d, unos 700 mil barriles diarios por debajo de igual período del 2021.

Por su parte, el consumo del diésel en EE.UU. disminuyó un 3% anual, promediando 3,9 mn b/d. La mayor caída se registró en el segundo semestre, en el cual la demanda promedió 3,8 mn b/d, y alcanzó un mínimo de 2,8 mn b/d en la última semana del 2022.

El cierre de unos 3,5 millones de barriles diarios de capacidad de refinación global desde el comienzo de la pandemia de COVID-19, significó que los mercados del diésel tuvieran un déficit incluso antes de la invasión rusa a Ucrania.

El precio de la gasolina Unleaded 87 waterborne promedió 123,5 US\$/bbl, un incremento de 36,5 US\$/bbl respecto a enero-diciembre del 2022 (87,0 US\$/bbl). El diferencial de precio de la gasolina respecto al Brent ICE promedió 24,4 US\$/bbl, un aumento de 8,3 US\$/bbl comparado con igual período del 2021 (16,1 US\$/bbl).

En el caso del diésel, el precio promedio fue de 146,2 US\$/bbl. Esto es, 61,0 US\$/bbl superior al 2021. El diferencial de precio del diésel respecto al Brent ICE promedió 47,2 US\$/bbl, 32,9 US\$/bbl por sobre 2021.

Finalmente, el precio del fuel oil N°6 de 3% de azufre registró un promedio de 77,0 US\$/bbl, un alza de 17,1 US\$/bbl respecto de 2021 (59,9 US\$/bbl).

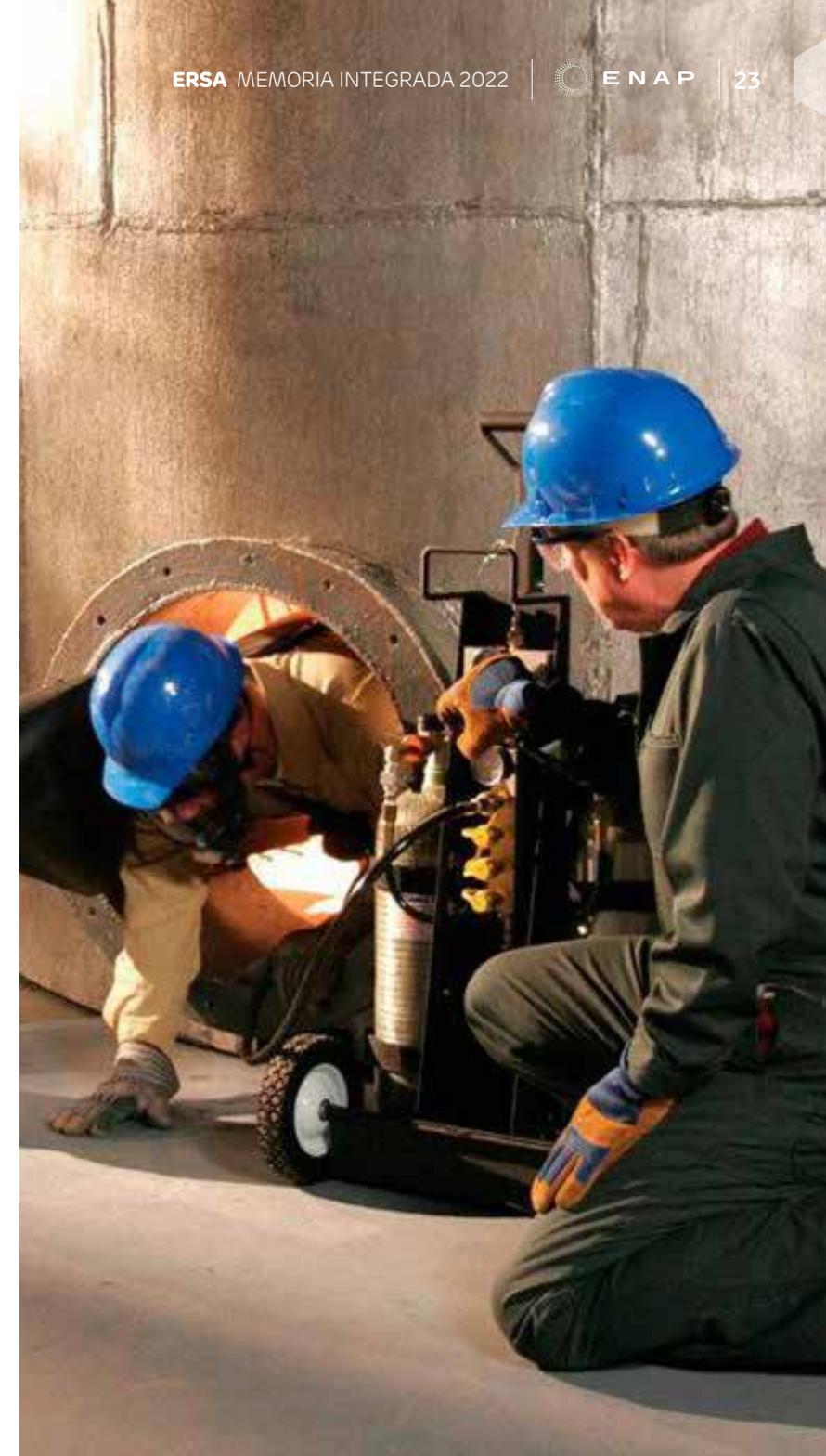
El mercado de Costa del Golfo de Estados Unidos (USGC) presentó excedentes de volúmenes para exportación de todos los combustibles que demanda Chile (diésel, gasolinas, kerosenes, fuel, GLP). Por otra parte, es un mercado cercano y competitivo, con gran número de cotizaciones diarias. El 92% de las exportaciones de EE.UU. se realizaron desde este mercado.

Durante 2022, las tarifas de fletes desde USGC a Chile promediaron 2,44 MMUS\$, el doble del año 2021, influenciado por un aumento en las exportaciones y mayores costos de combustibles marinos.

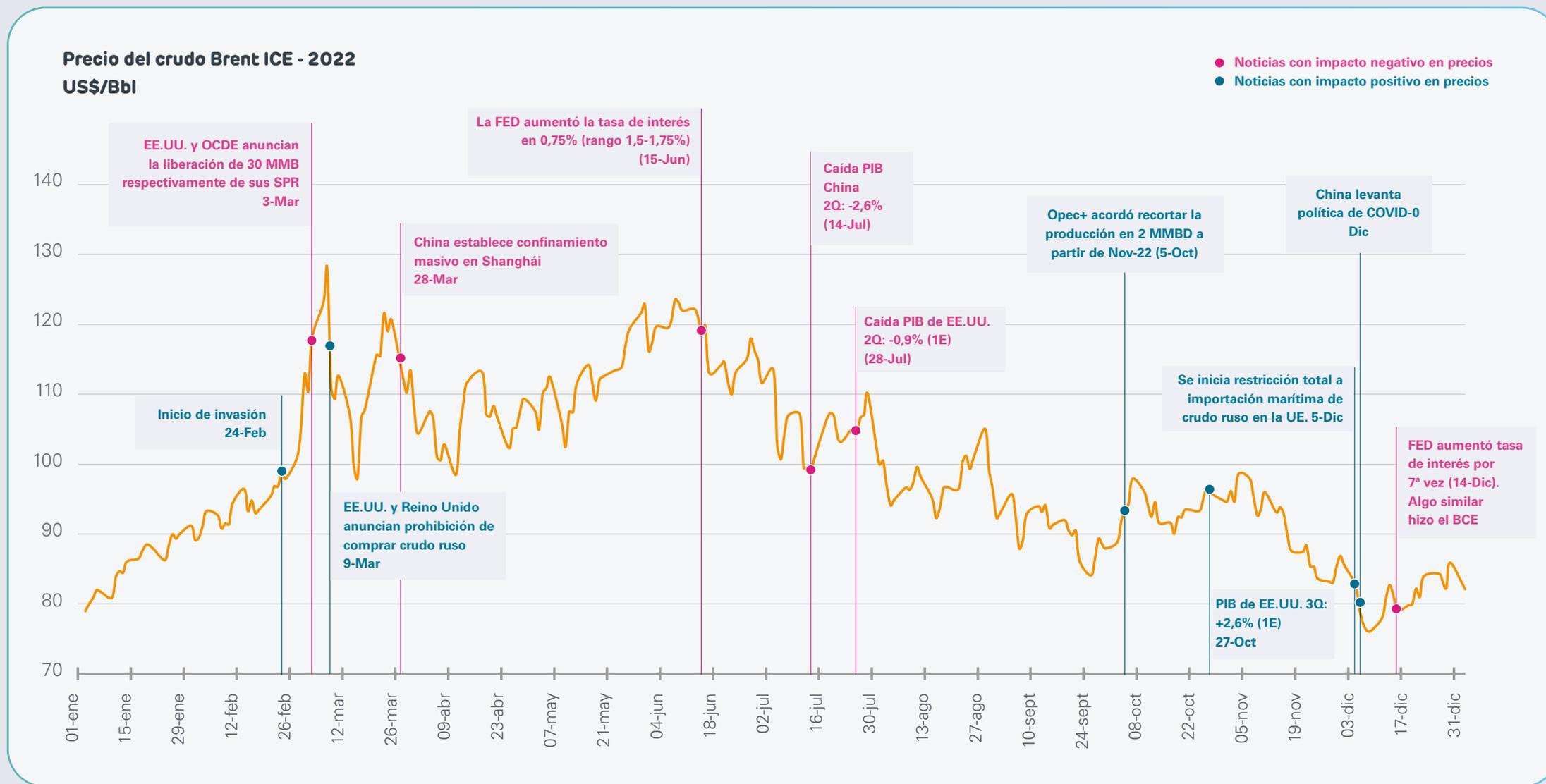
Los precios netos de combustibles líquidos siguieron la tendencia del crudo, respondiendo a la oferta y demanda global. Adicionalmente, también influyó en los precios de combustible la apreciación o depreciación del tipo de cambio en Chile.

(cifras en millones de barriles diarios)	2022	2021	2020	Variación 2021	Variación 2022
Demanda	99,4	97,1	91,9	5,0	2,3
OCDE	45,9	44,8	42,0	2,8	1,1
No OCDE	53,5	52,3	49,8	2,5	1,2
Oferta	99,8	95,5	93,9	1,6	4,3
OCDE	32,2	31,0	30,6	0,4	1,2
No OCDE	67,6	64,5	63,4	1,1	3,1
OPEP	34,2	31,6	30,7	0,9	2,6
OPEP Crudo	28,7	26,3	25,6	0,7	2,4
OPEP Otros líquidos	5,5	5,3	5,1	0,2	0,2
Inventarios OCDE (millones de barriles)	2,7	2,8	3,0	-0,2	-0,1

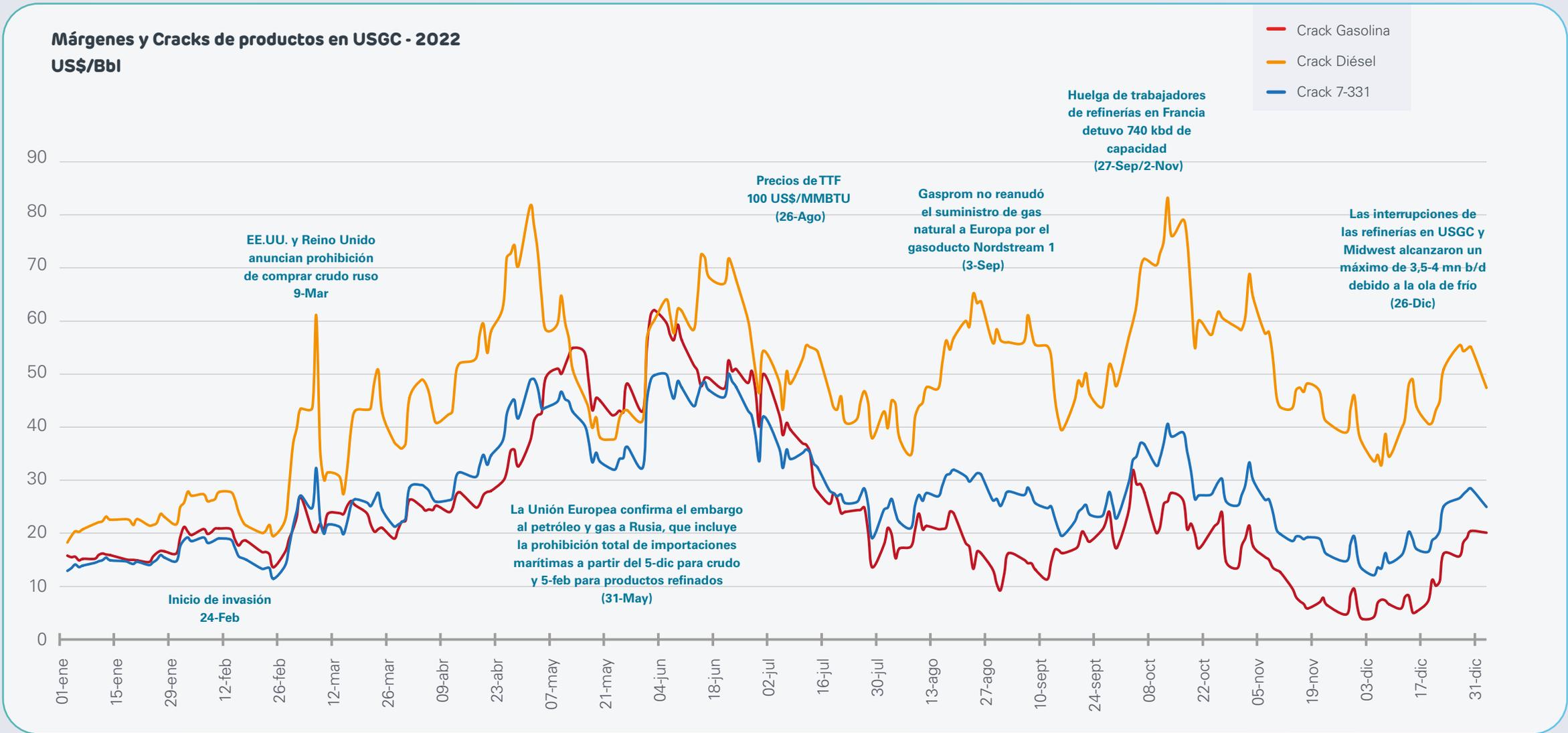
Fuente: Short Term Energy Outlook, marzo de 2023. Departamento de Energía, Estados Unidos



Evolución del precio Brent ICE durante 2022



Márgenes de refinación en la Costa del Golfo de EE.UU.





Gestión
corporativa

4

Relacionamiento Comunitario e Inversión Social

Considerando que ENAP cumple un rol estratégico para el país es fundamental reforzar el vínculo entre empresa, comunidad y medio ambiente, para que en conjunto seamos capaces de afrontar los desafíos sociales y ambientales de los territorios en los cuales estamos presentes. Para ello, contamos con ENAP IMPULSA COMUNIDAD, nuestra actualizada Estrategia de Relacionamiento Comunitario.

El proceso de actualización 2022 de esta estrategia contempló la participación y el diálogo con nuestros grupos de interés y permitió identificar las problemáticas e inquietudes actuales de nuestras comunidades, estableciendo las bases para la definición de nuevos pilares estratégicos, objetivos y áreas programáticas que orientan el relacionamiento y las iniciativas de inversión social que se implementan en cada unidad de negocio y filial internacional de ENAP.



ENAP Impulsa Comunidad

Propósito

Reforzamos el vínculo entre empresa, comunidad y medioambiente, para que en conjunto seamos capaces de afrontar los desafíos sociales y ambientales de los territorios en los cuales estamos presentes.

Pilares estratégicos

- Diálogo y participación
- Responsabilidad socioambiental
- Inversión social
- Comunicación y transparencia
- Equidad territorial

Objetivos

Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

Aportar a la recuperación y mejora ambiental

Mejorar la calidad de vida de las comunidades

Contribuir al desarrollo local

Áreas programáticas

1. Monitoreo ambiental participativo
2. Acceso a instalaciones operativas
3. Educación proceso productivo
4. Difusión de gestión ambiental
5. Gestión de residuos
6. Gestión de olores

1. Conservación de la biodiversidad
2. Reciclaje
3. Educación ambiental
4. Áreas verdes/ reforestación
5. Eficiencia energética
6. Cambio climático
7. Recuperación ecosistemas marinos
8. Acceso a recursos hídricos

1. Espacios e infraestructura comunitaria
2. Actividades comunitarias
3. Servicios comunitarios
4. Salud
5. Educación
6. Acceso a bienes y servicios
7. Adultos mayores
8. Infancias

1. Fomento productivo
2. Emprendimiento
3. Capacitación
4. Formación de liderazgos y dirigencias sociales
5. Desarrollo turístico
6. Identidad y patrimonio
7. Cultura

A continuación, se identifican las iniciativas de inversión social desarrolladas durante el año 2022 en ERSA, clasificadas de acuerdo a nuestros cuatro objetivos estratégicos:

ENAP Refinería Aconcagua

En la comuna de Concón y en el sector rural de Quintero (Región de Valparaíso), donde se emplazan las instalaciones de la Refinería Aconcagua y de su red de oleoductos, respectivamente, se desarrollaron las iniciativas comunitarias que se señalan a continuación y que tuvieron como principales áreas programáticas: el monitoreo ambiental participativo; la conservación de la biodiversidad; la habilitación de áreas verdes e infraestructura comunitaria; y la gestión de residuos, entre otras.



Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

- Microred de Vigilancia Ambiental.
- Programa ENAP Puertas Abiertas.



Aportar a la recuperación y mejora ambiental

- Programa de Reciclaje Barrial.
- Proyecto de arborización Pulmón Verde.
- Programa de Humedales.
- Fondos Concursables "Concurso de Innovación Ambiental".



Mejorar la calidad de vida de las comunidades

- Remodelación Plaza Los Troncos.
- Programa ENAP + Cerca.
- Programa de apoyo a Cuerpo de Bomberos de Concón.



Contribuir al desarrollo local

- Fondos Concursables "ENAP Impulsa".



ENAP Refinería Bío Bío

ENAP Refinería Bío Bío (ERBB) mantiene un trabajo y vínculo permanente con las comunidades aledañas a su operación, poniendo especial foco en el desarrollo de actividades comunitarias con juntas de vecinos/as y organizaciones funcionales de la comuna de Hualpén.

Por su parte, en la región se emplaza también el Terminal Marítimo San Vicente (comuna de Talcahuano) en donde se han implementado diversos proyectos de fomento productivo orientado a organizaciones de pesca artesanal de la Bahía de San Vicente. Importante también es la formalización de alianzas de cooperación permanente con los Cuerpos de Bomberos de ambas comunas.

A continuación, se señalan las iniciativas de inversión social ejecutadas durante el 2022:

Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

- Programa ENAP Puertas Abiertas.

Aportar a la recuperación y mejora ambiental

- Fondos Concursables "Concurso de Innovación Ambiental".

Mejorar la calidad de vida de las comunidades

- Programa ENAP + Cerca.
- Convenios de cooperación con Cuerpos de Bomberos de las comunas de Hualpén y Talcahuano.

Contribuir al desarrollo local

- Programa para la generación de capacidades y mejoramiento de la empleabilidad.
- Proyectos de fomento productivo para la pesca artesanal de la Bahía de San Vicente.
- Fondos Concursables "ENAP Impulsa".

ENAP Supply Chain

En las comunas de Maipú (Región Metropolitana), Quintero (Región de Valparaíso), San Fernando (Región del Libertador General Bernardo O’Higgins), Pemuco y Chillán (Región del Ñuble), donde se desarrollan las operaciones de almacenamiento, transporte y oleoductos de Supply Chain, se mantiene un trabajo permanente con las comunidades aledañas.

Entre las iniciativas de inversión social que se señalan a continuación, destacan como áreas programáticas de desarrollo el monitoreo participativo permanente y la generación de capacidades para el resguardo de los ecosistemas marinos en la Bahía de Quintero, así como las alianzas con juntas de vigilancia para el resguardo de cuencas hídricas y con Cuerpos de Bomberos de las comunas mencionadas para la coordinación ante eventuales emergencias operativas.



Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

- Programa ENAP Puertas Abiertas.



Aportar a la recuperación y mejora ambiental

- Fondos Concursables "Concurso de Innovación Ambiental".
- Programa de Remediación, Vigilancia y Protección de la Bahía de Quintero.
- Alianza con Junta de Vigilancia del Río Lontué (Molina, Región del Maule).



Mejorar la calidad de vida de las comunidades

- Convenios de cooperación con Cuerpos de Bomberos de Plantas de Dirección de Almacenamiento y Oleoducto (DAO) y Terminal Quintero.
- Programa de apoyo a establecimientos educacionales de Quintero.



Contribuir al desarrollo local

- Fondos Concursables "ENAP Impulsa".
- Programa para la generación de capacidades y mejoramiento de la empleabilidad.
- Programa de Fomento Productivo Pescadores.

Gestión ambiental

Durante 2022, **Refinería Aconcagua** en su constante búsqueda de cumplir con los estándares de más alto nivel en materia ambiental, realizó una inversión de US\$ 230 millones para una serie de proyectos ambientales, de innovación y de seguridad para las personas, las operaciones y la comunidad. Estos proyectos permitirán, además de modernizar la planta, reducir considerablemente su porcentaje de emisiones, lo cual se ha convertido en un eje primordial para un desarrollo más sostenible de la planta y a su vez mitigar los impactos de ENAP sobre las comunidades aledañas.

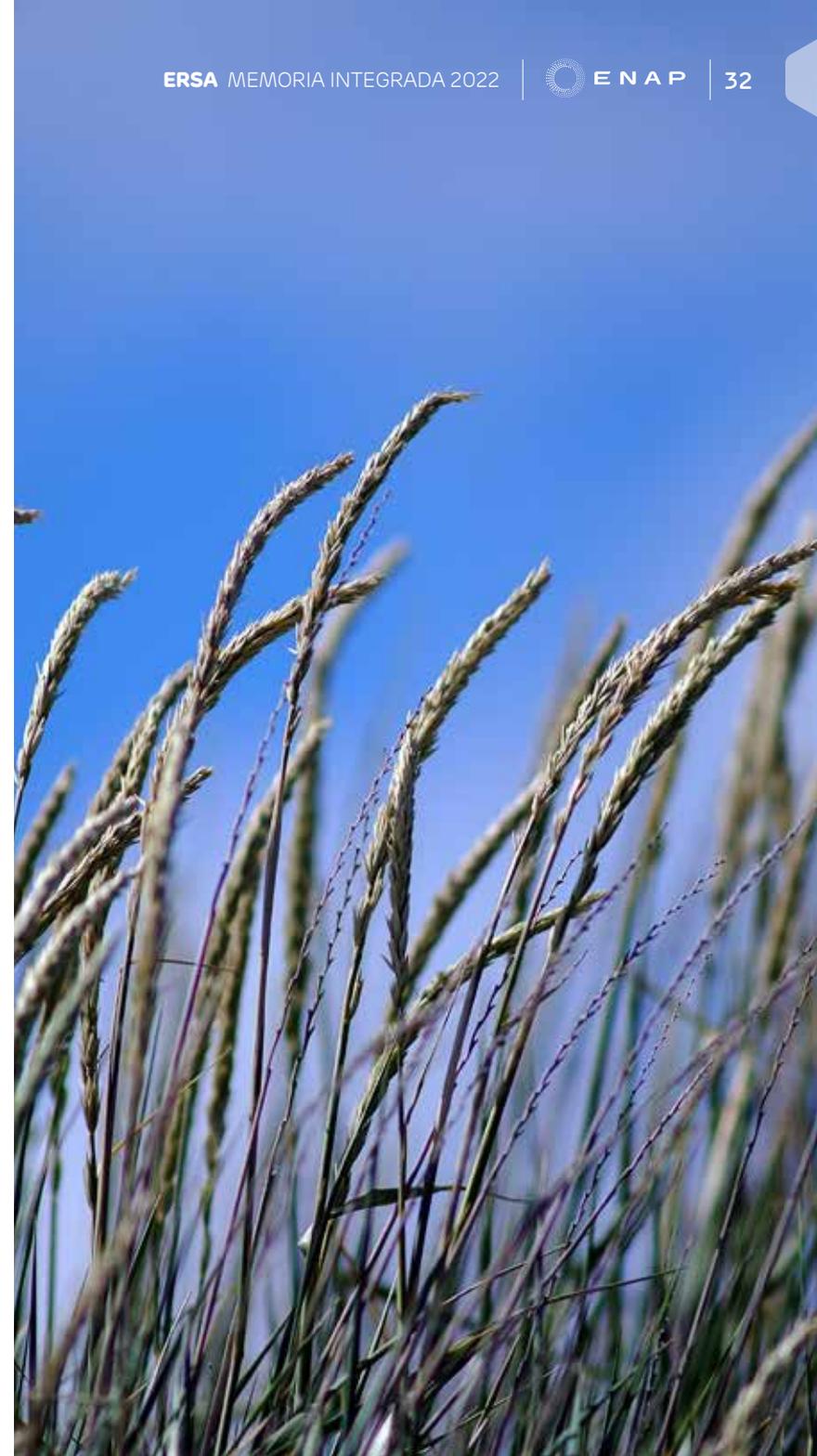
Estos proyectos tendrán una ejecución entre el año 2022 y 2050, y se adaptarán a las necesidades de cada comunidad, evaluándose anualmente.

Entre los principales proyectos se pueden destacar los siguientes:

- **Implementación de la tecnología Wet Gas Scrubber en la Región de Valparaíso:** Entrará en operación en el año 2023 y contribuirá a disminuir la emisión de material particulado y dióxido de azufre (SO₂).
- **Tratamiento de aguas ácidas a través de Sour Water Stripper:** Permite la reutilización de aguas en la refinería, lo que aporta mayor estabilidad a la operación.

- **Nuevos quemadores:** Se implementaron quemadores de última generación en calderas/hornos, lo que ayudará a disminuir las emisiones de Nox.
- **Menos azufre:** Se cuenta con una cuarta planta de recuperación de azufre, la que, gracias a su tecnología de alta eficiencia, convierte lo capturado en material reutilizable.
- **Reducir COV's:** Diversas medidas, que ya son visibles, buscan disminuir las emisiones de compuestos orgánicos volátiles (COVs), como la cobertura de lagunas y el revestimiento de los estanques de almacenamiento de combustible.

En Refinería Aconcagua se realizó el mayor paro de mantención en la historia de ENAP. Para este gran trabajo logístico y operacional se destinaron US\$ 87 millones de inversión en más de 20 unidades y en las antorchas de las instalaciones y la Cogeneradora. Este hito se pudo lograr gracias a los esfuerzos de las áreas productivas y administrativas: más de 2.000 personas se vieron involucradas en el proceso de un gran trabajo conjunto. Este hito además responde al Plan de Prevención y Descontaminación Intercomunal de Concepción originado en 2021, en donde se establecieron programas de compensación de emisiones los cuales fueron presentados a la Autoridad Ambiental. Con lo anterior, se aprobaron inversiones en proyectos de reducción de emisiones que se materializaron en 2022.



Entre las acciones realizadas durante 2022 destacamos el proyecto de cambio de combustible de la Cogeneradora, que cumple con el objetivo de reducir hasta en 90% las emisiones locales de la unidad. Este proyecto dio sus primeros pasos de socialización entre autoridades y vecinas/os de Refinería Bío Bío.

A esto se le suma el trabajo conjunto por parte del Departamento de Medioambiente de la Municipalidad de Hualpén y representantes de Comunidades de la filial de Bío Bío para realizar una visita en terreno a un innovador proyecto desarrollado por la Junta de Vecinos Caleta Lengua en el marco del Concurso de Innovación Ambiental de ENAP. Este proyecto consistió en la construcción de una plaza ecosustentable, puntos limpios y un mirador abierto a la comunidad de Lengua.

Gestión de la salud y seguridad

Durante este 2022, continuamos trabajando alineados a nuestro Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) y en el marco de los tres focos estratégicos corporativos definidos por ENAP: **Liderazgo y Cultura, Gestión de Riesgos de SSO, Aprendizaje y Mejoramiento**. Incorporamos acciones específicas en cada iniciativa asociada a estos focos con el fin de cumplir su implementación, como, por ejemplo, aumentar las prácticas de liderazgo a nivel de la supervisión y control en terreno en todas nuestras operaciones.

HITOS 2022



Liderazgo y cultura

Como ERSA hemos focalizado nuestros esfuerzos en las prácticas de liderazgo en seguridad, que son las principales actividades que tanto ejecutivos, supervisores como trabajadores, propios como contratistas, deben realizar de forma de reforzar el compromiso con la seguridad y salud de todos quienes trabajamos en ENAP. Estas actividades se centran en gestionar los riesgos de fatalidad de manera efectiva, verificar en terreno con foco en los riesgos de fatalidad y la implementación de los controles críticos e instalar el aprendizaje de incidentes con foco en el alto potencial que hayan ocurrido en ERSA y de esta forma evitar la repetición de incidentes.

Las prácticas de liderazgo empoderan a todos los trabajadores de ENAP, tanto personal propio como contratista, a detener la tarea ante la ausencia o falla de un control, así como a reportar los incidentes y hallazgos (conductas o condiciones subestándar) con el objeto de prevenir, mitigar y controlar cualquier riesgo que se encuentre presente en las instalaciones de ENAP.



Gestión de riesgos en SSO

Para este 2022 continuamos implementando nuestra estrategia de gestión de riesgos en Salud y Seguridad Ocupacional, enfocada en tres procesos principales de la gestión de riesgos para la prevención de accidentes y enfermedades de los trabajadores ERSA y contratistas.

- 1.** Identificación de los peligros y evaluación de riesgos (IPER) a los cuales están expuestos los trabajadores en sus tareas diarias: consiste en la elaboración y gestión de matrices por áreas o departamentos, en donde en cada una de ellas se establecen los planes y medidas para prevenir lesiones o enfermedades laborales para cada tarea/peligro identificado. Esto se complementa con Análisis Sistemáticos de Riesgos (ASR) utilizados para actividades específicas y temporales.
- 2.** Gestión de riesgos de fatalidades: para todas aquellas tareas que han ocasionado en el pasado accidentes fatales o graves en ENAP, se han establecido “Estándares que Salvan Vidas,” con medidas asociadas a las personas, instalaciones y herramientas de gestión que se deben tomar en todas las instalaciones de ERSA para mitigar el riesgo de accidente grave o fatal.

- 3.** Verificación en terreno: lo anterior se operativiza con trabajadores, supervisores y ejecutivos verificando la efectividad de los controles críticos definidos para cada uno de los Estándares que Salvan Vidas.

En forma complementaria, durante este 2022 hemos puesto nuestros esfuerzos en la digitalización y capacitaciones virtuales para que todos quienes son parte de ERSA, tanto personal propio como contratistas, estén alineados a una cultura preventiva.

Una nueva herramienta digital nos permitió entregar a los trabajadores información de gran relevancia a través de los Estándares que Salvan Vidas.

En 2022 se ejecutaron 7 cursos:

- 1** Introducción a los Estándares que Salvan Vidas
- 2** Estándar de Trabajo en Altura
- 3** Estándar de Operaciones de Levante
- 4** Estándar de Control del Trabajo
- 5** Estándar de Aislamiento y Bloqueo de Energías
- 6** Estándar de Trabajos en Caliente
- 7** Estándar de Atmósferas Peligrosas

Aprendizaje y mejoramiento SSO

Dentro del proceso de aprendizaje y mejoramiento, se suscribe el Estándar de Gestión de Incidentes de ENAP, el cual define los lineamientos, plazos, metodología y responsabilidades de gestión e investigación de incidentes en función de su clasificación de consecuencias y potencialidad.

Cabe mencionar que en ERSA utilizamos la metodología de investigación TapRoot® en cada una de nuestras operaciones, ante la ocurrencia de accidentes graves/críticos o incidentes de alto potencial. Adicionalmente se utiliza una plataforma informática denominada SGI, donde son registrados y monitoreados todos los incidentes y hallazgos, asegurando de esta forma el acceso y reporte para la alta dirección, respecto de los incidentes ocurridos en ERSA, su identificación de causas y el seguimiento en el cumplimiento de las acciones de control comprometidas.

Como parte de un proceso de mejoramiento continuo, durante el 2022 se desarrolló el proceso de medición de la madurez instaurado en el año 2019 que involucró a todas las operaciones de ERSA. Este proceso fue llevado a cabo con expertos de cada una de nuestras operaciones y permitió verificar en terreno la efectividad de la implementación de las iniciativas definidas en la Estrategia Corporativa de Seguridad y Salud Ocupacional, compartiendo mejores prácticas y desafiando nuestros sistemas como parte de un proceso de mejora continua.

Gestión en la prevención de enfermedades de origen laboral

Nuestro modelo preventivo de salud ocupacional identifica los ámbitos que podrían generar dolencias y/o enfermedades profesionales.

Gracias a este modelo, hemos podido identificar los principales agentes que provocan las enfermedades profesionales, como son aquellas que se originan de fuentes emisoras de ruido, posturas forzadas en espacios limitados o en traslado de materiales o herramientas en altura, así como la exposición a los riesgos psicosociales.

Toda la identificación, evaluación y control de los riesgos presentes son parte del cumplimiento interno a nuestro Estándar de Salud Ocupacional de ENAP.

Como hito del 2022, se logró un 100% de cumplimiento a los Programas de Vigilancia Epidemiológica del Trabajo (PVET), asociados a trabajadores expuestos a agentes físicos, químicos, ergonómicos y psicosociales.

También se continuó con el Plan Maestro COVID-19, logrando su certificación a través del "SELLO COVID-19" que entregó Mutua de Seguridad tras superar auditorías de tercera parte.



Indicadores de salud y seguridad 2022

Unidad de negocio/filial	HHT	Fatal	CTP	DP*	IF (ACC/MMH)	IG* (días perdidos + arrastre + cargo/MMH)	Tasa de accidentabilidad	Enfermos Profesionales
ERA	4.348.324	0	19	570	4,4	131	0,9	0
ERBB	4.920.370	0	23	491	4,7	100	0,7	0
Magallanes R&C	589.604	0	1	4	1,7	7	0,4	0
DAO	1.138.023	0	0	0	0,0	0	0,0	0
DTT (2)	385.562	0	0	0	0,0	0	0,0	0
TSV	143.450	0	0	195	0,0	1.359	0,0	0
TQ	1.223.219	0	1	2	0,8	2	0,2	0

Durante 2022, sin considerar los casos COVID-19, no tuvimos enfermedades laborales en ERSa asociadas a factores de riesgo operacionales, tampoco tuvimos que lamentar accidentes fatales.

Producción y activos ERSA

ENAP Refinería Aconcagua

En esta refinería, las principales plantas de procesamiento de petróleo crudo y cargas complementarias son: Topping y Vacío I, Topping y Vacío II, Cracking Catalítico, Reformación Catalítica Continua, Hidrocracking, MildHidrocracking (MHC), Desulfurizadora de Gasolina de Cracking (HDG), Hidrotratamiento de Diésel, Isomerización, Complejo de Alquilación, Planta de DIPE, Plantas de Azufre, Complejo de Coquización Retardada y Cogeneradora.

Además, existen plantas de regeneración de ácido sulfúrico, fijación de azufre, tratamiento de kerosene, de gas licuado y de gases combustibles, tratamiento de efluentes y otros; sistema cerrado de agua de refrigeración; oleoducto de la refinería al terminal marítimo de Quintero; instalaciones de tuberías internas de zonas de estanques a plantas procesadoras y de estas plantas a estanques de productos intermedios y finales; zona de bombas para enviar productos desde la refinería a la Región Metropolitana, a través de oleoducto de propiedad de Sonacol; zona de bombas y terminales marítimas, incluyendo una de tipo monoboya en Quintero; laboratorio químico; cuartel para el Cuerpo de Bomberos

para turnos de 24 horas; carros bombas, equipos y elementos para combatir incendios; talleres especializados de mantenimiento y reparación de todas las plantas; equipos eléctricos de emergencia a base de combustible diésel y gas; sistema de interconexión de gas natural para ser utilizado como combustible en calderas y generar vapor e instalaciones para los contratistas.

La empresa también posee las siguientes propiedades inmuebles en la comuna de Concón: predio en Avenida Borgoño 25.777, destinado a la industria, Lote C-9 Campo Deportivo; Lotes S-Sonacol, industria; Lote E7/B6, sitio eriazo; Dos Norte, Lote R-1, industria; Vía 2-A- 5, Lote E7/B1, sitio eriazo; Calle 2 Norte, Lote R-3, industria; Tierra del Fuego esquina Magallanes, casa abierta; Vía 2-A-5, Lote R-5, sitio eriazo; Camino Particular ERSA Aconcagua, Lote R-4, sitio eriazo; Lote R-6-3, industrial; Lote R-6-4, sitio eriazo; Lote R-7, sitio eriazo; Dos Norte, Lote H-4, sitio eriazo; Barros Borgoño 25.175, Rotonda Concón, Lote 1, oficinas; Fundo Colmito, Lote 1, Pozo 23, sitio eriazo; Fundo Colmito, Lote 2, Pozo 25, sitio eriazo. Además, posee el estacionamiento 152, en calle Blanco 625, Valparaíso; y otros dos, en Avenida Manantiales LT 3A-B y ST 420.

En la comuna de Quintero, las propiedades son: Camino Costero 701, Vía 5-6 Pl.V.; Camino Costero 1.201, Vía 5-6 Pl.V.; Lote 117 (sitio eriazo); Lote 172 (sitio eriazo); Parcela 16 Mantagua, sitio eriazo; y Lotes 11, 12 y 13, Fundo Las Gaviotas (sitio eriazo).





ENAP Refinería Bío Bío

En esta refinería, las principales plantas de procesamiento de crudos y cargas complementarias son: Topping y Vacío I, Topping y Vacío II, Visbreaking, Cracking Catalítico, Reformación Catalítica Continua, Hidrotratamiento de Diésel 1, Hidrotratamiento de Diésel 2, Desulfuradora de Gasolina de Cracking (HDG), Hidrocracking, Saturación de Benceno, Isomerización, Separadora y Purificadora de Propileno, Planta de Hidrógeno CHT, Coquización Retarda (Coker) e Hidrotratamiento de Diésel (HDT), Cogeneradora, Planta de Hidrógeno de Bío Bío (es de propiedad de la empresa Linde, pero manejada por Refinería Bío Bío), Planta de Hidrocracking Suave de Gas Oil (MHC).

También existen plantas de tratamiento de mercox de kerosene, gasolina y gas licuado, planta de sulfhidrato de sodio, recuperadora de azufre N° 1 y N° 2, tratamiento de gases, tratamiento de aguas ácidas, tratamiento de aguas aceitosas, suministros de agua de refrigeración, vapor y energía eléctrica, estanques para almacenamiento de petróleo crudo, productos intermedios y finales.

Otras instalaciones industriales son los oleoductos para transportar productos terminados desde la refinería hasta la ciudad de San Fernando, que se conecta con el oleoducto de Sonacol (San Fernando-Maipú) y estaciones de bombeo en Refinería Bío Bío, Chillán y Molina; oleoductos desde la refinería al Terminal Marítimo

de San Vicente para el transporte de petróleo crudo y productos terminados; Terminal Marítimo San Vicente donde se encuentran instalados un muelle tipo pasarela; cañerías internas desde las zonas de estanques a las plantas procesadoras y de estas plantas a estanques de productos intermedios y finales; gasoducto para la recepción y entrega de gas licuado; motobombas para enviar productos desde la refinería a San Fernando y San Vicente; motobombas en San Vicente para recepción de crudos importados por la misma vía marítima; laboratorio químico; instalaciones y cuartel para la Brigada de Respuesta a Emergencias, que opera con trabajadores voluntarios de planta; talleres especializados para atender el mantenimiento y reparaciones de todas las plantas; equipos eléctricos de emergencia que funcionan con diésel y gas natural y sistema de interconexión de gas natural para ser utilizado como combustible en calderas y hornos (generación de vapor).

En la VIII Región, ENAP Refinerías S.A. cuenta con las siguientes propiedades: terreno de Refinería Bío Bío, predio ubicado en Camino a Lenga 2.001, comuna de Hualpén, destinado a la industria; faja Fundo Las Golondrinas, Hualpén; Cerro Las Pulgas destinado a área de estanques, Hualpén; Terminal San Vicente: Inmueble y Lote A-1 Talcahuano; terreno Bocatoma Bío Bío, ubicado en la comuna de Hualpén; Resto Lote C y Lote A1, ambos terrenos vecinos a la Refinería; Terminal Chillán Lote 7, Ruta 5, Chillán; Terminal Molina, Talca; Hijuera Rucalhue, comuna San Pedro de la Paz (sitio eriazos); Lote B6, subdivisión de Lote B del Fundo Hualpén, Hualpén; terreno en el Cementerio General de Talcahuano, usado en instalaciones

para protección catódica del oleoducto; Lote B-2 subdivisión de Lote B, parcelación San Miguel de Diguillín, comuna de Pemuco; usufructo por 99 años sobre área de parte de inmueble, ubicado en Talcahuano, retazo A.

Dirección de Almacenamiento y Oleoductos

Las propiedades inmuebles son: Huerto El Milagro, Maipú (agrícola); Hijueta Norte de San Juan de Chena, Maipú (industrial); porción norponiente Fundo San Gabriel y San Manuel, Linares; parte Fundo o Chacra Palermo, San Fernando; y Lote N° 7, parte Fundo Las Acacias, Chillán; Planta de Regasificación de Gas Natural Licuado, en la comuna de Pemuco, VIII Región.

Marcas y patentes

Las marcas de ENAP Refinerías S.A. se encuentran registradas y protegidas, según las normas legales vigentes. En el año 2009, ENAP Refinerías S.A. registró dos patentes de invención en el Instituto Nacional de Propiedad Industrial (Inapi), que se encuentran vigentes.





Información
financiera

5

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera

Correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

El propósito de este documento es facilitar el análisis de los Estados Financieros de ENAP Refinerías S.A. (ERSA), para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y su comparación con el año 2021, en cuanto a los saldos de balance; en tanto que, para las cifras de resultado, su comparación es con el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2021.

Este informe debe entenderse complementario a los estados financieros y sus notas explicativas y de su lectura conjunta con estos últimos se podrá obtener una conclusión más integral sobre los temas expuestos.

1. RESUMEN EJECUTIVO

ENAP Refinerías S.A. (ERSA) obtuvo una utilidad después de impuestos de US\$ 455,4 millones, superior en US\$ 372,4 millones respecto del año 2021.

La empresa terminó al año 2022 con un resultado antes de impuestos (RAI) de US\$ 601,2 millones que se compara con US\$ 117,0 millones del año anterior. Este mejor resultado antes de impuestos de US\$ 484,2 millones, se explica por un mejor margen de bruto de US\$ 579,3 millones apalancado por los márgenes de refinación, un aumento del 5% en el volumen de ventas de productos valiosos, la optimización en la gestión de compra de crudos y un aumento de la productividad, este escenario positivo tuvo que hacer frente a un alza significativa en los precios del crudo del 40 % respecto al año anterior.

Producto de lo anterior, el EBITDA a diciembre de 2022 ascendió a US\$ 868,8 millones que se compara con US\$ 391,7 millones obtenidos el año 2021. El aumento de US\$ 477,1 millones se explica por lo indicado anteriormente.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

Estados de resultados

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Ingresos de actividades ordinarias	11.408,6	6.884,2	4.524,4	65,7%
Costos de ventas	(10.486,6)	(6.541,5)	(3.945,1)	60,3%
Margen bruto	922,0	342,7	579,3	169,0%
Otros ingresos, por función	11,9	16,9	(5,0)	29,6%
Costos de distribución	(182,4)	(135,1)	(47,3)	35,0%
Gastos de administración	(18,9)	(22,1)	3,2	14,5%
Otros gastos, por función	(3,8)	(0,9)	(2,9)	322,2%
Ganancia de actividades operacionales	728,8	201,5	527,3	261,7%
Ingresos financieros	1,7	0,6	1,1	183,3%
Costos financieros	(97,3)	(109,3)	12,0	11,0%
Participación en asociadas	0,6	0,4	0,2	50,0%
Diferencias de cambio	(32,6)	23,8	(56,4)	237,0%
Ganancia antes de impuestos	601,2	117,0	484,2	413,8%
Gasto por impuestos a las ganancias	(145,8)	(34,0)	(111,8)	328,8%
Ganancia del ejercicio	455,4	83,0	372,4	448,7%

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos aumentaron un 65,7% a diciembre de 2022 respecto al año 2021, principalmente por un aumento en el precio de los combustibles y del crudo a nivel mundial, así como por un mayor volumen de venta de productos refinados respecto al año anterior.

El detalle es el siguiente:

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Ingresos de Actividades Ordinarias	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Ingresos por ventas productos propios	7.299,0	5.508,9	1.790,1	32,5%
Ingresos por ventas productos importados	3.602,2	956,1	2.646,1	276,8%
Ingresos por ventas gas natural	488,8	406,8	82,0	20,2%
Ingresos por servicios	18,6	12,4	6,2	50,0%
TOTAL INGRESOS ORDINARIOS	11.408,6	6.884,2	4.524,4	65,7%

Los ingresos por ventas de productos propios aumentaron en US\$ 1.790,1 millones (32,5%), respecto al año 2021 explicado por un aumento en el precio de venta promedio ponderado de 50,0 US\$/bbl al pasar de los 86,0 US\$/bbl durante el año 2021 a 136,0 US\$/bbl durante el año 2022 (58,2%), compensado con una disminución en el volumen de ventas de producción propia de 1.584,4 Mm3 al pasar de los 10.188,8 Mm3 durante el año 2021 a 8.604,5 Mm3 durante el año 2022 (15,6 %), debido a la ejecución de mantenciones mayores en las plantas de Biobío y Aconcagua.

Los ingresos asociados a la venta de productos importados en R&C tales como, diésel y gasolinas, aumentaron en US\$ 2.646,1 millones (276,8%), respecto al año 2021 explicado por un mayor volumen a venta de 2.192,3 Mm3, desde los 1.583,4 Mm3 durante el año 2021 a 3.775,7 Mm3 durante el año 2022

(138,5%), para cubrir el aumento de demanda interna y la menor producción propia, junto con lo anterior, el precio de venta promedio aumentó 55,7 US\$/Bbl desde los 96,0 US\$/bbl durante el año 2021 a 151,7 US\$/bbl durante el año 2022 (58,0%).

Los ingresos por venta de gas natural importado aumentaron en US\$82,0 millones explicado principalmente por los mayores precios de venta por aumento del marcador Brent respecto al año anterior, el cual impulsó el precio del Gas natural a un promedio de 15,91 US\$/MMBTU, un alza del 39% respecto al año 2021 (11,42 US\$/MMBTU).

Costos de ventas

Los costos de ventas durante el año 2022 presentan un aumento de US\$ 3.945,1 millones respecto al año 2021, lo que representa una variación de 60,3%, explicados principalmente por el incremento en el costo del crudo y de los productos importados, de acuerdo con el siguiente detalle:

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Costos de ventas desagregados	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Costos por compra de crudo	(5.930,8)	(4.650,1)	(1.280,7)	27,5%
Costos operacionales no crudo	(770,3)	(686,2)	(84,1)	12,3%
Costos de productos importados	(3.385,5)	(844,9)	(2.540,6)	300,7%
Costo por venta de gas natural	(400,0)	(360,3)	(39,7)	11,0%
Total Costos de ventas	(10.486,6)	(6.541,5)	(3.945,1)	60,3%

Los costos de compra de crudo aumentaron US\$ 1.280,7 millones (27,5%) lo que se explica por mayores precios, los cuales durante el año 2022 fueron de 108,1 US\$/bbl comparados con 71,9 US\$/bbl en el ejercicio 2021 (50,4%) compensado parcialmente por una disminución en el volumen vendido de producción propia de 1.584,4 Mm3 (15,6%).

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

Los costos operacionales no crudo aumentaron en US\$ 84,1 millones (12,3%), por un aumento en los costos variables y costos de distribución, neto de una disminución de depreciación producto de los paros de planta asociados a mantenciones mayores.

Los costos de venta de gas natural importado aumentaron en US\$ 39,7 millones explicado principalmente por mayores precios de los marcadores Brent y Henry Hub respecto al año 2021

Margen bruto

Producto de lo anterior el Margen Bruto, aumentó en US\$ 579,3 millones, este incremento se debe a un aumento en el margen de refinación y un mayor volumen de venta de productos refinados.

Variaciones otros rubros

Los Costos de distribución presentan un aumento de US\$ 47,3 millones, desde US\$ 135,1 millones en año 2021 a US\$ 182,4 millones en año 2022, este aumento está relacionado a mayores niveles de operaciones y costos logísticos debido a mayor movimiento marítimo y aumento de tarifas, mayores costos asociados al mayor nivel de exportaciones y aumento en tarifas de costo bunkers.

Los Gastos de Administración presentan una disminución de US\$ 3,2 millones (14,5%) al pasar de US\$ 22,1 millones en año 2021 a US\$ 18,9 millones en año 2022, explicado principalmente por los efectos de la depreciación del peso chileno en 2022 respecto de 2021, lo cual influye directamente en los costos en pesos.

Los Costos financieros presentan una disminución de US\$ 12,0 millones, al pasar de US\$ 109,3 millones en año 2021 a US\$ 97,3 millones en año 2022, explicado principalmente por menores tasas de interés que cubre la cuenta corriente con la Empresa Matriz.

El rubro Diferencias de cambio pasó de un saldo positivo de US\$ 23,8 millones durante año 2021 a un saldo negativo de US\$ 32,6 millones en año 2022, producto de la exposición de saldos de moneda local en 2022.

El rubro Impuestos reflejó un gasto de US\$ 145,8 millones en año 2022, lo que se compara con US\$ 34,0 millones durante el año 2021. Este resultado se explica por mejores resultados antes de impuesto durante el año 2022 respecto al año 2021 y la consecuente disminución de las pérdidas tributarias.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

3. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Activos

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	dic-22	dic-21	Var	% Var. Abs.
Activos corrientes	1.863,2	1.659,9	203,3	12,2%
Activos no corrientes	2.254,7	2.249,1	5,6	0,2%
ACTIVOS	4.117,9	3.909,0	208,9	5,3%

Al 31 de diciembre de 2022 el total de activos presenta un aumento neto de US\$ 208,9 millones con relación al existente al 31 de diciembre de 2021. Este aumento se genera por el efecto de las variaciones experimentadas en los saldos de los siguientes rubros:

- El rubro Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes disminuyó US\$ 130,2 millones (24%) al pasar de US\$ 548,7 millones al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 418,5 millones al 31 de diciembre de 2022, esta disminución se debe principalmente a un aumento en las ventas al contado por parte de empresas distribuidoras, compensado con un incremento en el precio de ventas en diciembre de 2022 respecto de diciembre de 2021.

- El rubro Inventarios refleja un aumento de US\$ 232,8 millones (23%) con respecto al 31 de diciembre de 2021 debido al mayor precio de compra del crudo en los mercados internacionales.

- El rubro Propiedades, Planta y Equipo refleja un aumento de US\$ 154,2 millones (8,8%) producto de adiciones por US\$ 272,3 millones, compensado parcialmente por depreciaciones y otros abonos por US\$ 118,1 millones.

- La cuenta Activos por impuestos diferidos disminuyó US\$ 143,4 millones (47%) al pasar de US\$ 305,6 al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 162,3 millones al 31 de diciembre de 2022, principalmente por absorción de pérdidas tributarias.

Pasivos

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	dic-22	dic-21	Var US\$	% Var. Abs.
Pasivos corrientes	2.943,1	3.176,7	(233,6)	(7,4%)
Pasivos no corrientes	154,1	145,1	9,0	6,2%
PASIVOS	3.097,2	3.321,8	(224,6)	(6,8%)
Patrimonio	1.020,7	587,2	433,5	73,8%
Total pasivos y patrimonio	4.117,9	3.909,0	208,9	5,3%

Al 31 de diciembre de 2022 los pasivos totales de la compañía registran una disminución de US\$ 224,6 millones respecto al cierre de 2021.

Esta disminución se desglosa principalmente de la siguiente manera:

- El rubro cuentas por pagar comerciales disminuyó en US\$ 258,9 millones principalmente por menores saldos de proveedores extendidos al cierre.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

- Aumento en Pasivos por impuestos corrientes, por US\$ 78,3 millones (200,4%) al pasar de un saldo de US\$ 39,1 al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 117,4 millones al 31 de diciembre de 2022 y cuya variación corresponde al aumento de impuestos específicos a pagar al Fisco.

Patrimonio

- El Patrimonio aumentó en US\$ 433,5 millones (73,8%) al 31 de diciembre de 2022 respecto al 31 de diciembre de 2021, debido al resultado del ejercicio de US\$ 455,4 millones y otras variaciones patrimoniales por US\$ 21,9 millones.

4. ANÁLISIS DE ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Los principales componentes del flujo neto de efectivo originado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Estados de Flujos de Efectivos				
	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación	317,6	203,2	114,4	56,3%
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión	(286,1)	(161,4)	(124,7)	77,3%
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación	(31,7)	(40,5)	8,8	21,7%
Variación de efectivo y equivalentes al efectivo, antes de los cambios en la tasa de cambio	(0,2)	1,3	(1,5)	115,4%
Variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	0,8	(0,6)	1,4	233,3%
Variación de efectivo y equivalentes al efectivo	0,6	0,7	(0,1)	14,3%
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	2,1	1,4	0,7	50,0%
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	2,7	2,1	0,6	28,6%

El saldo final de Efectivo y Equivalentes al Efectivo alcanzó US\$ 2,7 millones al 31 de diciembre de 2022 que se compara con US\$ 2,1 millones al 31 de diciembre de 2021.

El flujo de actividades de operación fue un saldo positivo de US\$ 317,6 millones al 31 de diciembre de 2022, que se compara con los US\$ 203,2 millones al 31 de diciembre de 2021. El flujo de actividades de operación tuvo un aumento de US\$ 114,4 millones respecto del ejercicio anterior, producto del mayor resultado operacional el cual fue compensado parcialmente por una disminución del capital de trabajo.

El flujo utilizado en actividades de inversión alcanza US\$ 286,1 millones, que se compara con US\$ 161,4 millones al 31 de diciembre de 2021. El aumento se explica por la postergación de inversiones durante el año 2021 debido a la pandemia.

5. EBITDA

El EBITDA de US\$ 868,8 millones al 31 de diciembre de 2022, se compara con los US\$ 391,7 millones obtenidos en el ejercicio 2021, el detalle es el siguiente:

EBITDA	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Resultado Operacional	728,8	201,5	527,3	261,7%
Depreciación y amortización	142,9	164,7	(21,8)	13,2%
Otros cargos /abonos a resultados	(2,9)	25,5	(28,4)	111,3%
EBITDA	868,8	391,7	477,1	121,8%

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

6. ÍNDICES DE RENTABILIDAD Y RESULTADO

Los principales indicadores financieros de liquidez, actividad y rentabilidad de ENAP Refinerías S.A., se detallan a continuación:

LIQUIDEZ		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Liquidez Corriente ⁽¹⁾	(veces)	0,63	0,52	0,11	21,2%
Razón Ácida ⁽²⁾	(veces)	0,22	0,34	(0,12)	35,3%

⁽¹⁾ Liquidez corriente = Activos corrientes / Pasivos corrientes

⁽²⁾ Razón ácida = (Activos corrientes - Inventarios) / Pasivos corrientes

ACTIVIDAD		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Activos					
Activos totales ⁽¹⁾	(Millones US\$)	4.118	3.909	208,9	5,3%
Activos promedio ⁽²⁾	(Millones US\$)	4.013	3.651	362,5	9,9%
Inventarios					
Rotación de inventarios ⁽³⁾	(veces)	9,59	8,29	1,3	(15,6%)
Permanencia de inventarios ⁽⁴⁾	(meses)	1,25	1,45	(0,2)	13,7%

⁽¹⁾ Activos totales = Total activos corrientes y no corrientes

⁽²⁾ Activos promedio = (Activos Totales del período actual + Activos totales año anterior) / 2

⁽³⁾ Rotación de inventarios = Costo de venta últimos doce meses / Inventario promedio últimos doce meses

⁽⁴⁾ Permanencia de inventarios = Inventario promedio últimos doce meses / Costo de venta últimos doce meses (promedio mensual)

RENTABILIDAD		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Rentabilidad de patrimonio controlador promedio ⁽¹⁾	(porcentaje)	56,65	14,90	41,75	280,2%
Rentabilidad de activos ⁽²⁾	(porcentaje)	11,35	2,27	9,08	400,0%
Utilidad por acción ⁽³⁾	(US\$)	2,60	0,47	2,13	453,2%

⁽¹⁾ Rentabilidad de patrimonio promedio = Resultado últimos 12 meses / ((Patrimonio período actual + Patrimonio período anterior) / 2)

⁽²⁾ Rentabilidad de activos = Resultado últimos 12 meses / Activos Totales promedio últimos doce meses

⁽³⁾ Utilidad por acción = Resultado últimos 12 meses / Número de acciones

7. DIFERENCIAS ENTRE VALORES ECONÓMICOS Y DE LIBROS DE LOS ACTIVOS

Respecto a los principales activos de la Empresa, cabe mencionar lo siguiente:

La Empresa evalúa anualmente el deterioro del valor de los activos, conforme a la metodología establecida, de acuerdo con lo establecido en la NIC 36.

Los activos sobre los cuales aplica la metodología son los siguientes:

- Inventarios
- Propiedades, Planta y Equipos
- Inversiones en Sociedades Asociadas
- Otros Activos no Corrientes

La evaluación de deterioro del valor de los activos se realiza a fin de verificar si existe algún indicio que el valor libro sea menor al importe recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro (de haberlo). En caso que el activo no genere flujos de caja que sean independientes de otros activos, la Empresa determina el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece el activo.

El valor recuperable es el más alto entre el valor justo menos los costos de vender y el valor en uso. Para determinar el valor en uso, se calcula el valor presente de los flujos de caja futuros descontados, a una

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

tasa asociada al activo evaluado. Si el valor recuperable de un activo se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo a las NIIF según lo que se señala en la Nota 3 de los Estados Financieros.

De acuerdo con las normas de la Comisión para el Mercado Financiero, las inversiones en coligadas, se valorizan según el método de la participación de las respectivas empresas, según este método, la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente por los cambios posteriores a la adquisición en la parte del inversor, de los activos netos de la participada.

8. SITUACIÓN DE MERCADO

Precio del Petróleo Crudo

En el periodo enero-diciembre del 2022, el marcador del precio del petróleo crudo Brent Ice promedió 99,0 dólares por barril (US\$/bl) en la Bolsa Intercontinental de Londres, esto es, 28,1 US\$/bl superior respecto al año 2021 (70,9 US\$/bl).

En el primer semestre del 2022, la invasión de Rusia a Ucrania, sumada a bajos inventarios de petróleo en las principales economías del mundo, impulsaron los precios del Brent Ice hasta los 128 US\$/bl, el nivel más alto desde 2014.

En la segunda mitad del año, el aumento de la inflación a nivel global, la desaceleración económica, y las restricciones de movilidad por los rebotes de COVID-19 en China deprimieron las perspectivas de demanda de combustibles, presionando los precios del petróleo Brent hasta los 76 US\$/bl, el nivel más bajo del año.

El mercado global de combustibles inició el año 2022 en un contexto de recuperación de la demanda ante la flexibilización de restricciones asociadas al COVID-19. Por otra parte, una menor inversión en capacidad productiva, sumado a interrupciones en el suministro energético, limitaron el crecimiento de la oferta. Contexto en el cual los precios siguieron una tendencia alcista, superando la barrera de los 100 US\$/bl.

El 24 de febrero, tropas y blindados rusos invadieron Ucrania; hecho que desencadenó un alza en los precios globales de la energía, dada la alta dependencia energética de la Unión Europea del suministro ruso. En 2021, Rusia fue la principal fuente de abastecimiento de gas (41%), petróleo (27%) y carbón (47%) de la Unión Europea.

La invasión de Rusia a Ucrania se produjo en un contexto de siete trimestres consecutivos (3Q 2020 al 1Q 2022) de disminución en del inventario global de petróleo, acumulando una caída global de unos 250 mn bbl.

El rally en los precios del petróleo fue limitado luego de que China, el segundo consumidor de combustible del mundo, enfrentó el mayor brote de COVID-19 en más de dos años, lo que llevó a decretar bloqueos prolongados en todo el país, resultando en una menor demanda de combustibles.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

En este contexto, los temores en torno a una recesión económica global, la economía persistentemente débil en China y la crisis energética en Europa pesaron sobre la demanda de petróleo en la última parte del año. Además, el suministro de petróleo aumentó en la segunda mitad del año; a partir de los programas de liberación de Reservas Estratégicas de Petróleo de EE.UU. e internacionales. Así, los precios del petróleo presentaron una tendencia a la baja, descontando las ganancias del primer semestre, hasta el mínimo anual de 76 US\$/bl a inicios de diciembre.

La caída de precios en el último trimestre fue limitada por la implementación de sanciones de la Unión Europea y los países del G7 contra el petróleo de Rusia, sumado a recortes de la oferta por parte de la OPEP+ e interrupciones en la producción en Europa y Estados Unidos.

En cuanto a la Organización de Países Exportadores de Petróleo, OPEP, y sus aliados, la producción se ha mantenido por debajo de sus cuotas mensuales, a pesar de un recorte de 2 mn b/d a partir de noviembre. El grupo no ha cumplido con el suministro comprometido por más de dos años, como resultado de años de inversión insuficiente, interrupciones y sanciones.

Así, en el año 2022, varios shocks sacudieron una economía mundial ya debilitada por la pandemia:

- Una inflación superior a lo previsto en todo el mundo, sobre todo en EE.UU. y las principales economías europeas, que ha provocado el endurecimiento de las condiciones financieras,
- Una desaceleración peor de lo previsto en China, consecuencia de los brotes de COVID-19 y los confinamientos.
- Y las repercusiones negativas de la guerra en Ucrania.

Precio de los productos en la Costa del Golfo 2022

Los precios internacionales de gasolinas y diésel siguieron la tendencia del crudo durante el 2022.

A pesar de una disminución en el consumo de refinados en EE.UU., y una mayor tasa de utilización de las refinerías, los inventarios de refinados disminuyeron en el 2022, presionados por una mayor demanda por exportación.

Durante el primer semestre, los inventarios en EE.UU. se mantuvieron en niveles bajos, ante una mayor demanda interna y un incremento en las exportaciones, así como dificultades para aumentar el suministro.

El aumento de la inflación en el sector energético llevó los precios minoristas a máximos históricos en 2022, lo que impactó en la demanda de gasolina en Estados Unidos, que promedió 8,7 mn b/d, en el primer semestre del 2022, una caída semestral de unos 600 mil barriles diarios (9,3 mn b/d en 2S 2021). En la segunda mitad del año, el consumo de gasolina promedió 8,6 mn b/d, unos 700 mil barriles diarios por debajo de igual periodo del 2021.

Por su parte, el consumo del diésel en EE.UU. disminuyó un 3% anual, promediando 3,9 mn b/d. La mayor caída se registró en el segundo semestre, en el cual la demanda promedió 3,8 mn b/d, y alcanzó un mínimo de 2,8 mn b/d en la última semana del 2022.

El cierre de unos 3,5 millones de barriles diarios de capacidad de refinación global desde el comienzo de la pandemia de COVID-19, significó que los mercados del diésel tuvieron un déficit incluso antes de la invasión rusa a Ucrania.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

Durante el 2022, los precios del diésel alcanzaron máximos históricos, tanto en EE.UU. como a nivel global, apoyados por inventarios ajustados.

El precio de la gasolina Unleaded 87 waterborne promedió 123,5 US\$/bbl, un incremento de 36,5 US\$/bbl respecto a enero-diciembre del 2022 (87,0 US\$/bbl). El diferencial de precio de la gasolina respecto al Brent ICE promedió 24,4 US\$/bbl, un aumento de 8,3 US\$/bbl comparado con igual periodo del 2021 (16,1 US\$/bbl).

En el caso del diésel, el precio promedio fue de 146,2 US\$/bbl. Esto es, 61,0 US\$/bbl superior al 2021. El diferencial de precio del diésel respecto al Brent ICE promedió 47,2 US\$/bbl, 32,9 US\$/bbl por sobre 2021.

Finalmente, el precio del fuel oil N°6 de 3% de azufre registró un promedio de 77,0 US\$/bbl, un alza de 17,1 US\$/bbl respecto de 2021 (59,9 US\$/bbl).

Precio Gas Natural 2022

El precio del Gas Natural, según el marcador Henry Hub de Estados Unidos, promedió 6,5 US\$/MMBTU, un alza del 75% respecto del promedio de 2021 (3,7 US\$/MMBTU).

9. ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

El negocio de ENAP Refinerías S.A. 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 a su política de precios de paridad de importación. El margen de refinación se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados y al diferencial entre ambos (margen internacional o "crack"). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack tendría, ceteris paribus, un impacto en resultados de US\$ 66 millones en una dirección u otra.

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

Los riesgos relevantes para el negocio están esencialmente en el margen de refinación y en las fluctuaciones de precios en los mercados internacionales de crudo y productos, debido al tiempo que transcurre entre el momento de la compra (embarque) de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos. Para cubrir este último riesgo, se efectúan coberturas del tipo Time Spread Swaps. Dichas estrategias de cobertura son complementadas con el uso de contratos de venta swap de productos refinados. Dada la alta volatilidad del precio del crudo, la administración ha continuado con la política de contratación de coberturas que permiten minimizar el impacto de eventuales bajas repentinas y significativas en el precio del crudo, considerando el ciclo del negocio de refinación, por el desfase

ENAP REFINERÍAS S.A.

Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

entre los precios de venta de los productos y el costo del crudo refinado. 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.

Adicionalmente, la compañía ha efectuado operaciones del tipo Swap de Diferencial, el cual tiene por objetivo fijar el precio de aquellos embarques indexados a los marcadores WTI ó DTD al marcador Brent ICE. En cada licitación de compra de petróleo crudo, la decisión de comprar una u otra alternativa ofrecida se toma en base a un modelo de optimización que toma en cuenta, entre otras variables, un margen de refinación proyectado sobre el marcador Brent ICE. Por lo anterior, al adjudicar una licitación de petróleo crudo a una oferta denominada en marcador WTI ó DTD es de relevancia asegurar que el diferencial entre el dicho marcador y el Brent ICE en el momento que se tomó la decisión de compra no se deteriore en forma significativa, con el fin de mantener el criterio de optimización que primó al momento de adjudicar la compra de dicho crudo.

El tipo de cambio es otro de los factores de riesgo del negocio debido a que parte importante de los ingresos son en pesos y los pasivos en dólares. Este factor se ve minimizado por la política de cobertura de tipo de cambio de cuentas por cobrar y de precios de productos basada en la paridad de importación indexada en dólares, situación que se analiza en forma periódica para mantener una posición competitiva, considerando la libertad de precios y de importación que existe en Chile.

El valor razonable, de los contratos forward de moneda, es calculado tomando como referencia a los tipos de cambio forward actuales de contratos con similares perfiles de vencimiento. El valor razonable

del swap de diferencial es calculado utilizando las tablas de contratos de futuros de los marcadores relevantes (WTI Nymex, DTD Brent o ICE Brent).

10. RIESGOS DEL NEGOCIO

ENAP Refinerías S.A. a través de su matriz ENAP, adoptó en diciembre de 2012 un Modelo de Gestión Integral de Riesgos, basado en estándares internacionales y las mejores prácticas en la materia. El modelo se sustenta en una política corporativa que apunta a fortalecer la gestión estratégica, y una metodología que asegura que los riesgos críticos sean identificados, evaluados y mitigados, en forma consistente y sistemática.

La gestión integral de riesgos se aplica en todas las líneas, unidades de negocio, áreas y procesos del grupo empresarial. Comienza en el primer nivel de la organización y se aplica en todos los ámbitos de gestión. Comprende todos los riesgos críticos, sean estos estratégicos, operacionales, de cumplimiento y de reportabilidad y financieros, que puedan afectar la visión, misión y el plan estratégico de negocios de ENAP y sus filiales.

Dentro de los principales riesgos financieros que se están gestionando, se mencionan: las pérdidas por variaciones significativas en la tasa de interés, el tipo de cambio, y los relacionados al inadecuado traspaso de riesgos en temas de seguros patrimoniales.

En los ámbitos de Cumplimiento, se están gestionando riesgos relacionados a la cultura ética de la empresa y las buenas prácticas.



ENAP REFINERÍAS S.A.

Estados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2022

ENAP REFINERÍAS S.A.**Estados de situación financiera**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

ACTIVOS	Nota	31.12.2022	31.12.2021
	N°	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	2.656	2.068
Otros activos financieros, corrientes	7	858	295
Otros activos no financieros, corrientes	8	38.565	25.478
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	418.461	548.674
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	137.105	60.572
Inventarios, corrientes	11	1.227.553	994.744
Activos por impuestos, corrientes	12	37.960	28.089
Total activos corrientes		1.863.158	1.659.920
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	5	5
Otros activos no financieros, no corrientes	8	33.613	46.844
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	5.407	5.938
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	4.392	3.827
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.452	4.486
Propiedades, planta y equipo	14	1.913.358	1.759.122
Derechos de uso	15	129.189	121.228
Propiedad de inversión	16	2.047	2.047
Activos por impuestos diferidos	12	162.238	305.604
Total activos no corrientes		2.254.701	2.249.101
TOTAL ACTIVOS		4.117.859	3.909.021

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ENAP REFINERÍAS S.A.**Estados de situación financiera**

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31.12.2022	31.12.2021
	N°	MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	17	23.365	24.109
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	28.076	27.710
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	625.285	884.205
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	2.115.878	2.165.648
Otras provisiones, corrientes		2.560	1.150
Pasivos por impuestos, corrientes	12	117.363	39.074
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	30.525	34.807
Total pasivos corrientes		2.943.052	3.176.703
Pasivos no corrientes			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	121.714	114.285
Otras provisiones, no corrientes	19	3.923	3.923
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	28.443	26.864
Total pasivos no corrientes		154.080	145.072
Total pasivos		3.097.132	3.321.775
Patrimonio			
Capital emitido	21	1.403.668	1.403.668
Pérdidas acumuladas	21	(346.797)	(801.747)
Primas de emisión		505	505
Otras reservas	21	(36.649)	(26.642)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.020.727	575.784
Participaciones no controladoras	22	-	11.462
Patrimonio total		1.020.727	587.246
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		4.117.859	3.909.021

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ENAP REFINERÍAS S.A.**Estados de resultados integrales por función**

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

		01.01.2022	01.01.2021
	Nota	31.12.2022	31.12.2021
	N°	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	11.408.619	6.884.180
Costos de ventas	24	(10.486.643)	(6.541.455)
Margen bruto		921.976	342.725
Otros ingresos, por función		11.868	16.947
Costos de distribución	25	(182.377)	(135.118)
Gastos de administración		(18.917)	(22.138)
Otros gastos, por función		(3.757)	(856)
Ganancia de actividades operacionales		728.793	201.560
Ingresos financieros		1.663	604
Costos financieros	26	(97.259)	(109.342)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	607	360
Diferencias de cambio	28	(32.580)	23.828
Ganancia antes de impuestos		601.224	117.010
Gasto por impuestos a las ganancias	12	(145.836)	(34.023)
Ganancia del ejercicio		455.388	82.987
Ganancia atribuible a:			
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		454.991	82.105
Ganancia atribuible a participación no controladora	22	397	882
Ganancia del ejercicio		455.388	82.987

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ENAP REFINERÍAS S.A.**Estados de resultados integrales**

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Ganancia del ejercicio	455.388	82.987
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(160)	(428)
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos	(160)	(428)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos		
(Pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	-	(38)
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(4.616)	51.936
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(5.918)	(70.498)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(10.534)	(18.562)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos	(10.534)	(18.600)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio		
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	40	-
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 de otro resultado integral	2.633	4.641
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio	2.633	4.641
Otro resultado integral	(8.021)	(14.387)
Resultado integral total	447.367	68.600
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	446.970	67.718
Resultado integral atribuible a participación no controladora	397	882
Resultado Integral total	447.367	68.600

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ENAP REFINERÍAS S.A.**Estados de cambio en el patrimonio neto**

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas							Pérdidas acumuladas MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participación no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Primas de Emisión MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de benef. definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Total Otras reservas MUS\$				
Saldo inicial al 01.01.2022	1.403.668	505	550	(8.745)	(7.218)	(11.229)	(26.642)	(801.747)	575.784	11.462	587.246
Cambios en patrimonio:											
Resultado Integral											
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	454.991	454.991	397	455.388
Otro resultado integral	-	-	-	(7.901)	(120)	-	(8.021)	-	(8.021)	-	(8.021)
Resultado integral	-	-	-	(7.901)	(120)	-	(8.021)	454.991	446.970	397	447.367
(Disminución) por transferencias y otros cambios	21.5.iii	-	-	-	-	(1.986)	(1.986)	(41)	(2.027)	(11.859)	(13.886)
Total de cambios en el patrimonio	-	-	-	(7.901)	(120)	(1.986)	(10.007)	454.950	444.943	(11.462)	433.481
Saldo final al 31.12.2022	1.403.668	505	550	(16.646)	(7.338)	(13.215)	(36.649)	(346.797)	1.020.727	-	1.020.727
Saldo inicial al 01.01.2021	1.403.668	505	588	5.176	(6.790)	(11.361)	(12.387)	(878.001)	513.785	13.379	527.164
Cambios en patrimonio:											
Resultado Integral											
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	82.105	82.105	882	82.987
Otro resultado integral	-	-	(38)	(13.921)	(428)	-	(14.387)	-	(14.387)	-	(14.387)
Resultado integral	-	-	(38)	(13.921)	(428)	-	(14.387)	82.105	67.718	882	68.600
(Disminución) incremento por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	132	132	(5.851)	(5.719)	(2.799)	(8.518)
Total de cambios en el patrimonio	-	-	(38)	(13.921)	(428)	132	(14.255)	76.254	61.999	(1.917)	60.082
Saldo final al 31.12.2021	1.403.668	505	550	(8.745)	(7.218)	(11.229)	(26.642)	(801.747)	575.784	11.462	587.246

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Estados de flujo de efectivos, método directo

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) de actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		14.338.996	9.667.347
Otros cobros por actividades de operación		11.868	19.548
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(12.696.845)	(7.546.211)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(182.760)	(151.546)
Otros pagos por actividades de operación		(1.046.857)	(1.697.134)
Intereses pagados		(101.135)	(97.425)
Impuestos a las ganancias (pagados)		(10.685)	(1.314)
Otras entradas de efectivo		5.048	9.979
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>317.630</u>	<u>203.244</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Compra de participaciones no controladoras	3.1.b	(13.846)	(6)
Compras de propiedades, planta y equipo	14	<u>(272.261)</u>	<u>(161.434)</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) actividades de inversión		<u>(286.107)</u>	<u>(161.440)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.v.iv	(30.996)	(32.333)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(703)	(5.344)
Dividendos pagados		-	(2.800)
Flujos de efectivo (utilizados en) actividades de financiación		<u>(31.699)</u>	<u>(40.477)</u>
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>(176)</u>	<u>1.327</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		764	(646)
Aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>588</u>	<u>681</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	6	<u>2.068</u>	<u>1.387</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	<u><u>2.656</u></u>	<u><u>2.068</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Índice

1. Información general.....	1	17. Pasivos financieros.....	39
2. Descripción del negocio.....	1	18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	43
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas.....	2	19. Otras provisiones no corrientes.....	44
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas.....	19	20. Provisiones por beneficios a los empleados.....	44
5. Estimaciones y juicios contables críticos.....	22	21. Patrimonio.....	47
6. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	24	22. Participaciones no controladoras.....	50
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes.....	24	23. Ingresos de actividades ordinarias.....	50
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes.....	25	24. Costos de ventas.....	50
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	26	25. Costos de distribución.....	51
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	27	26. Costos financieros.....	51
11. Inventarios.....	30	27. Gastos del personal.....	52
12. Activos y pasivos por impuestos corrientes y diferidos.....	30	28. Diferencias de cambio.....	52
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.....	33	29. Moneda extranjera.....	53
14. Propiedades, planta y equipo.....	35	30. Información sobre medio ambiente.....	53
15. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento.....	37	31. Juicios, garantías y compromisos comerciales.....	54
16. Propiedades de inversión.....	39	32. Hechos posteriores.....	

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

1. INFORMACIÓN GENERAL

ENAP Refinerías S.A., es una Sociedad Anónima Cerrada, que nace oficialmente el 1 de enero de 2004. Fue creada por acuerdo adoptado en Junta General Extraordinaria de Accionistas de Petrox S.A. Refinería de Petróleo, realizada el 23 de diciembre de 2003, cuando se aprobó la fusión de esta filial de Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) con Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera. Petrox S.A. Refinería de Petróleo, ahora denominada ENAP Refinerías S.A., se había constituido como Sociedad Anónima por escritura con fecha 16 de julio de 1981, ante el Notario Raúl Undurraga Laso, de Santiago, su domicilio social es Avenida Borgoño 25777 comuna de Concón.

La Sociedad está inscrita bajo el N° 95 en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero. De acuerdo con lo anterior, la Sociedad se encuentra sujeta a las normas de la citada Comisión.

Su giro comercial 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 Refinerías S.A., en marzo de 2020 adoptó medidas para afrontar el brote de COVID-19, las cuales se han mantenido hasta la fecha y son las siguientes:

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

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, fueron aprobados por su Honorable Directorio en sesión ordinaria celebrada con fecha 31 de enero de 2023.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

Las principales actividades de ENAP Refinerías S.A. son la compra y refinación de crudo y productos, los cuales son adquiridos a proveedores extranjeros y sociedad matriz. El proceso de refinación es realizado en Refinería Aconcagua (comuna de Concón) y en Refinería Bío Bío (comuna de Hualpén). Además, presta servicios de recepción y almacenamiento de hidrocarburos, a través de terminales y estanques.

El financiamiento de las importaciones de crudo y productos es realizado por la Empresa Matriz ENAP, mediante el pago que efectúa directamente a los proveedores extranjeros.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros, 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 Refinerías S.A.. Los Estados financieros de la Sociedad por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

La preparación de los presentes estados financieros requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración de la Sociedad. 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, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2022 y han sido aplicadas de manera uniforme a los periodos comparativos que se presentan en estos estados financieros.

a. Bases de preparación - Los presentes estados financieros de ENAP Refinerías S.A. comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el estado de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y el estado de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Los presentes estados financieros reflejan fielmente la situación financiera de ENAP Refinerías S.A. al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los estados de resultados integrales, los estados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Estos estados financieros 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 incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de ENAP Refinerías S.A. al 31 de diciembre de 2022, además de los ingresos y gastos de Energía Concón S.A. al 18 de agosto de 2022, fecha de fusión de esta entidad. Al 31 de diciembre de 2021 se incluyen los activos, pasivos ingresos, gastos y flujos de caja de ENAP Refinerías S.A. y su filial Energía Concón S.A.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Cambios durante el ejercicio 2022:

Con fecha 18 de agosto de 2022 la Matriz ENAP vende, cede y transfiere su participación de 17,5%, correspondiente a 176.748 acciones, en Energía Concón S.A. a ENAP Refinerías S.A., en la cantidad de MUS\$13.846. Considerando esta transacción, ENAP Refinerías S.A. pasó a ser el único accionista de Energía Concón S.A., por tanto y de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 103 N°2 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas, esta última Sociedad quedó disuelta con fecha 28 de agosto de 2022.

A partir de la fecha señalada, ENAP Refinerías S.A. ya no posee empresas filiales.

Cambios durante el ejercicio 2021:

Al 31 de diciembre de 2021 no hubo cambios en la participación de la sociedad filial.

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación de la Sociedad es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. 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. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se han convertido a las tasas de cambio de cierre.

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 en otras monedas han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, de acuerdo con el siguiente detalle:

	31.12.2022	31.12.2021
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	855,86	844,69
Unidades de Fomento	0,02	0,03
Euro	0,93	0,88

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 esté permitida por las normas NIIF y esta presentación sea el reflejo de las intenciones de la gerencia.

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

Los estados financieros, no presentan ingresos y gastos netos, en su estado de resultados integrales.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

A nivel de saldos en el estado de situación financiera, se ha realizado la siguiente compensación de partidas:

- 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 presentadas al costo, excluyendo los costos de mantención periódica, menos depreciación acumulada y menos pérdidas por deterioro de valor.

El costo de los elementos de propiedades, planta y equipo comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo y su puesta en condiciones de funcionamiento según lo previsto por la gerencia y la estimación inicial de cualquier costo de desmantelamiento y retiro del elemento o de rehabilitación del emplazamiento físico donde se asienta.

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 de la Sociedad requieren revisiones periódicas (mantenciones mayores). En este sentido, los elementos objeto de sustitución son reconocidos separadamente del resto del activo y con un nivel de desagregación que permita depreciarlos en el ejercicio que medie entre la actual y hasta la siguiente mantención.

Equipos y repuestos de reserva (stand - by), se reconocen de acuerdo con 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 en una vida útil estimada entre 36 a 60 meses.

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un 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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

h. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo se deprecian por unidades de producción con la sola excepción de aquellos no relacionados con los procesos productivos, los cuales se amortizan siguiendo el método lineal:

	<u>Vida útil</u>
Edificios	Depreciación lineal entre 30 y 50 años
Planta y Equipo:	
Plantas	Unidad de producción
Equipo	Unidad de producción
Equipos de tecnología de la información	Depreciación lineal entre 4 y 10 años
Instalaciones fijas y accesorios	Depreciación lineal entre 10 y 20 años
Vehículos de motor	Depreciación lineal 7 años
Mejoras de bienes arrendados - Edificaciones	Depreciación lineal entre 5 y 10 años
Otras propiedades de planta y equipo	Unidad de producción

El valor residual y la vida útil de los elementos de propiedades, plantas y equipos 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, por lo tanto, no son objetos de depreciación.

La Sociedad 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, la Sociedad 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.

i. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales la Sociedad 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 realiza la evaluación considerando la influencia significativa que se ejerce a través de la Empresa Matriz – ENAP.

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, y son ajustadas posteriormente en función de la porción de los resultados de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación de ENAP Refinerías S.A. en las pérdidas de una asociada excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada será el importe en libros de la inversión en la asociada 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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Una inversión se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada. En el momento de la adquisición de la inversión cualquier diferencia entre el costo de la inversión y la parte de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión.

Cuando la Sociedad reduce su participación en una asociada, y continúa usando el método de la participación, los efectos que habían sido previamente reconocidos en otros resultados integrales deberán ser reclasificados a ganancia o pérdida de acuerdo con la proporción de la disminución de participación en dicha asociada.

j. Deterioro de activos no financieros - Antes de cierre de año, la Sociedad 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 ajustado. Por otro lado, el valor razonable menos los costos de

vender el activo, se determina usualmente para activos operacionales en base a un modelo de caja descontado, considerando una serie de variables tales como, proyección de inversiones, proyecciones de precios.

Si el monto recuperable de un activo (o 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.

k. Instrumentos financieros – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando la Sociedad se convierte en una de las partes del contrato relacionado con el instrumento.

Los activos y pasivos financieros son medidos inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción que son 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) son agregados o deducidos del valor razonable de los activos y pasivos financieros, según sea apropiado, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados son reconocidos inmediatamente en resultados.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

i. Activos Financieros

Todas las compras o ventas habituales de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de contratación. Las compras o ventas convencionales de un activo financiero son compras o ventas bajo un contrato cuyas condiciones requieren la entrega del activo durante un ejercicio que generalmente está regulado o surge de una convención establecida en el mercado correspondiente.

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

Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

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

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

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

- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

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

Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad puede realizar la siguiente elección/designación irrevocable en el momento del reconocimiento inicial de un activo financiero:

- La Sociedad 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);
- La Sociedad 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

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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, la Sociedad 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 la Sociedad ha gestionado conjuntamente y para la que existe evidencia de un patrón real reciente de obtención de ganancias a corto plazo; o
- Es un derivado (excepto un derivado que es un contrato de garantía financiera o un instrumento de cobertura designado y efectivo).

Las inversiones en instrumentos de patrimonio a VRCCORI se miden inicialmente a valor razonable más los costes de la transacción. Posteriormente, se miden a su valor razonable, 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 la Sociedad a recibir los dividendos, es probable que los beneficios económicos asociados con el dividendo fluyan la Sociedad, 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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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 la Sociedad 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".

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

ii. Deterioro de activos financieros

La Sociedad 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 PCE 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.

La Sociedad 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 la Sociedad 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

La Sociedad 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, incluida la Sociedad (sin tener en cuenta las garantías en poder de la Sociedad).

Independientemente del análisis anterior, ENAP Refinerías 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;

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

- c) El acreedor del deudor, por razones económicas o contractuales relacionadas con la dificultad financiera del deudor, habiendo otorgado al deudor una concesión que el acreedor 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

La Sociedad 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 de la Sociedad, teniendo en cuenta, en su caso, el asesoramiento jurídico. Cualquier recupero realizado se reconoce en resultados.

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas

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

ENAP Refinerías 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

ENAP Refinerías 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 la Sociedad 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 la Sociedad retiene considerablemente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, la Sociedad 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 la Sociedad ha optado en el momento del reconocimiento inicial por medir a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengada 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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

Clasificación como deuda o patrimonio

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

Instrumentos de patrimonio

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

Pasivos financieros

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

Pasivos financieros medidos a VRCCR

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 la Sociedad 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 de la Sociedad, 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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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.

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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Baja en cuentas de pasivos financieros

La Sociedad 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 Sociedad 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

La Sociedad 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.

ENAP Refinerías 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, la Sociedad documenta si el instrumento de cobertura es efectivo para compensar los cambios en los valores razonables o los flujos de efectivo de la partida cubierta atribuibles al riesgo cubierto, que es cuando las relaciones de cobertura cumplen todos los siguientes requisitos de efectividad de la cobertura:

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

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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, la Sociedad 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.

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

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

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

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

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

La Sociedad 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

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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 la Sociedad 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.

La Sociedad 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.

I. Reconocimiento de ingresos - Los ingresos son reconocidos por la Sociedad, considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño. La Sociedad reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

Los ingresos son medidos al valor razonable de la consideración recibida o por recibir y representa los montos a recibir por los servicios provistos en el curso normal de los negocios, neto de los descuentos e impuestos relacionados.

ENAP Refinerías reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos puede ser valorado de manera fiable y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la sociedad, según se describe a continuación:

i) Ventas de productos refinados: Los ingresos por ventas de productos refinados se reconocen, 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.

ii) Venta de servicios: Los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros.

iii) Ingresos por intereses: Los intereses son reconocidos usando el método del tipo de interés efectiva.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

m. Inventarios - Las materias primas, productos en proceso y productos terminados, están valorizados inicialmente al costo. Posteriormente al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. La sociedad utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia.

El valor neto realizable, representa la estimación del precio de venta al cierre del periodo 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.

n. Provisión de beneficios a los empleados - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el periodo, son cargados a resultados en el 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 de la Sociedad, en los que se establece el compromiso por parte de la Sociedad. ENAP Refinerías S.A. 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 2022 y 2021, se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,37% anual.

La Sociedad 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 cuando la empresa, se encuentra obligada contractualmente, o cuando existe una práctica que en el pasado ha creado una obligación implícita.

o. 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 porque ocurran o no ocurran uno o más hechos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Sociedad; o una obligación presente, surgida a raíz de sucesos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque no es probable que para satisfacerla se vaya a requerir una salida de recursos que incorporen beneficios económicos; o porque el importe de la obligación no pueda ser medido con la suficiente fiabilidad y es probable que para satisfacerla se requiera una salida de recursos.

ENAP Refinerías S.A. no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

p. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos – La Sociedad determina la base imponible y calculan sus impuestos a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes.

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.

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de 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 o directamente en las cuentas de patrimonio 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.

q. Arrendamientos – De acuerdo a NIIF 16 “arrendamientos”, la Sociedad 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 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 a 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.

r. Capital emitido – El capital emitido está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

s. Distribución de dividendos - La política de distribución de dividendos utilizada por ENAP Refinerías S.A., es la establecida en la Ley N° 18.046 que rige a las sociedades anónimas.

t. Medio ambiente - La política contable de ENAP Refinerías 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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

u. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar - Los cuentas por pagar comerciales y las otras cuentas por pagar, se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valorizan por su costo amortizado.

v. 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 estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

i) Efectivo y equivalentes al efectivo: La Sociedad considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que tienen una duración original de tres meses o menos y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

ii) Actividades de operación: Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

En el ítem "Otros pagos por actividades de operación", se incluyen MUS\$ 1.046.857 por el pago de impuestos específicos a los combustibles correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 y MUS\$ 1.697.134 por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

iii) Actividades de inversión: Son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

iv) Actividades de financiación: Son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

Los 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 01.01.2022 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo					Saldo al 31.12.2022 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Dif. de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)	Otros Flujos (3)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos Financieros coberturas	24.109	-	-	-	-	-	-	(744)	23.365
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	141.995	-	(30.995)	-	-	38.790	-	-	149.790
Préstamos de empresas relacionadas	2.151.892	-	(703)	-	-	-	(45.064)	-	2.106.125
Total	2.317.996	-	(31.698)	-	-	38.790	(45.064)	(744)	2.279.280

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	Dif. de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)	Otros Flujos (3)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	152.826	-	(32.333)	-	-	21.502	-	-	141.995
Préstamos de empresas relacionadas	2.076.222	-	(5.344)	-	-	-	81.014	-	2.151.892
Total	2.229.048	-	(37.677)	-	-	21.502	81.014	-	2.293.887

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

(2) Intereses devengados al cierre del ejercicio.

(3) Las liquidaciones por coberturas de crudo y productos son incorporadas en el Flujo de efectivo utilizados en actividades de operación.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

3.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Periodos 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)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

La aplicación de estas Enmiendas e Interpretaciones no han tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podría tener un impacto en los estados financieros de la Sociedad en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

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

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Periodos 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)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.

La Administración de la Sociedad anticipa que la aplicación futura de NIIF 17 no tendrá un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad. Adicionalmente, la Administración de la Sociedad anticipa que la aplicación de las enmiendas podría tener un impacto en los estados financieros de la Sociedad en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, ENAP Refinerías S.A. está expuesta 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.

La Sociedad 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 y proponer al Directorio medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación, se presenta una definición de los riesgos que está expuesta la Sociedad, una caracterización y cuantificación de éstos, así como una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Sociedad, si es el caso.

a. Riesgo de mercado

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

a.1 Riesgo de tipo de cambio

La moneda funcional de ENAP Refinerías 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\$ o 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 cuentas del balance, la principal partida expuesta es "cuentas por cobrar" correspondiente a las ventas locales (denominadas en pesos). ENAP Refinerías ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a esta partida.

Por su parte, el saldo de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2022, correspondiente a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 353.289. 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 MUS\$ 19.500.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Con el fin de minimizar este riesgo, ENAP Refinerías S.A. mantiene en operación una política de cobertura consistente en el cierre semanal de contratos forward de tipo de cambio, por un monto 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.2 Riesgo de precio de commodities

El negocio de ENAP Refinerías S.A. 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 se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados y al diferencial entre ambos (margen internacional o "crack"). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack produciría, 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, ENAP Refinerías S.A. ha orientado sus inversiones al incremento de su flexibilidad productiva y de la calidad de sus productos. Hasta ahora no se han contratado derivados financieros para fijar el margen de refinación, pero se están monitoreando permanentemente los niveles de precio ofrecidos por el 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 Refinerías S.A. está afectada también al time spread o riesgo de que, al producirse la venta de los productos, sus precios se encuentren en un nivel más bajo

que el imperante en el momento de la compra del crudo. Las pérdidas o ganancias producidas por este motivo aumentan la volatilidad del resultado operacional de ENAP Refinerías S.A.

ENAP Refinerías S.A. importa en promedio aproximadamente 5,5 millones de bbl de petróleo crudo mensuales. Una caída de USD 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 de la Dirección Compra Crudos y Productos, de la Gerencia Comercial, quien se encarga de las compras de crudo, adjudica crudos cuyo precio queda en función del WTI o DTD Brent, se contrata un derivado

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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.

b. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la empresa para amortizar o refinanciar a precios de mercado razonables los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Con el fin de minimizar el riesgo de liquidez, ENAP Refinerías S.A. mantiene dentro de su estructura de financiamiento una mezcla de deuda de corto y largo plazo, diversificada por tipo de acreedor y mercado, gestionando con anticipación el refinanciamiento de las obligaciones a plazo.

Esta gestión es realizada por la Empresa Matriz, la cual mantiene una política financiera corporativa que establece los lineamientos para hacer frente a estos riesgos, 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.

c. Riesgo de crédito

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

c.1 Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a

plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de ENAP Refinerías S.A. de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en el que se encuentren depositados.

Como mitigante a este riesgo, ENAP Refinerías S.A. 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 de ENAP Refinerías S.A. de contratos derivados vigentes con bancos.

Como mitigante a este riesgo, ENAP Refinerías S.A. 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 de ENAP Refinerías S.A. es significativamente bajo, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las principales empresas distribuidoras de combustible y gas licuado.

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 de ENAP Refinerías S.A.. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2022, la exposición total de ENAP Refinerías S.A. a los deudores por venta, ascendía a MUS\$ 407.428, según se indica en la Nota 9.

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 ENAP Refinerías S.A. opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2022 asciende a MUS\$ 278 (MUS\$ 262 al 31 de diciembre de 2021).

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros es de responsabilidad de la Administración de ENAP Refinerías S.A.

En los presentes estados financieros se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración de ENAP Refinerías S.A. para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, sin embargo, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja); lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma

prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación, si la revisión afecta sólo el ejercicio de revisión y ejercicios futuros si el cambio afecta ambos.

En la aplicación de las políticas contables de ENAP Refinerías S.A., las cuales se describen en la Nota N° 3, la Administración hace estimaciones y juicios en relación al futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los supuestos asociados se basan 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.

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. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, no hay indicadores de pérdida por deterioro.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

2. Vidas útiles de Propiedades, Planta y Equipo - La administración de la Sociedad estima las vidas útiles expresadas en unidades de producción y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles 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. La Sociedad 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 Propiedad, Planta y Equipos pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual ENAP Refinerías S.A. 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. 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. ENAP Refinerías S.A. 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.

5. Provisiones por litigios y otras contingencias - El costo final de la liquidación de denuncias y litigios puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las normas, opiniones y evaluaciones finales de la cuantía de daños. Por tanto, cualquier variación en circunstancias relacionadas con este tipo de contingencias, podría tener un efecto significativo en el importe de la provisión por contingencias registrada.

6. Cálculo del impuesto a las ganancias y activos por impuestos diferidos – Los activos y pasivos por impuestos se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. La Sociedad considera que los efectos impositivos futuros, basada en hechos, circunstancias y leyes fiscales actuales, permiten la realización del activo neto de impuestos diferidos, es decir, se han estimado totalmente recuperables por la administración. Sin embargo, la posición fiscal podría cambiar, originando resultados diferentes con impacto en los montos reportados en los estados financieros.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Caja	43	43
Bancos	2.613	2.025
Totales	2.656	2.068

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

Detalle:	Moneda	31.12.2022	31.12.2021
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	33	320
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$	2.623	1.748
Totales		2.656	2.068

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	858	295	-	-
Otros por cobrar	-	-	5	5
Totales	858	295	5	5

(a) Ver detalle en Nota 17 de Pasivos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Otros activos financieros:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros medidos a costo amortizado	-	-	5	5
Coberturas	858	295	-	-
Totales	858	295	5	5

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	4.805	5.173	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	533	582	-	485
Seguros pagados por anticipado	26.624	12.626	-	-
Platino incorporado en catalizadores (1)	-	-	32.754	32.754
Gastos diferidos del personal (2)	5.915	6.018	859	13.605
Otros	688	1.079	-	-
Totales	38.565	25.478	33.613	46.844

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

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

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	407.428	518.746	-	-
Deudores varios	6.704	22.339	-	-
Otros deudores	4.607	7.851	5.407	5.938
Estimación deudores incobrables	(278)	(262)	-	-
Totales	418.461	548.674	5.407	5.938

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

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 existen cuentas vigentes por MUS\$ 351.327 y MUS\$ 522.439 respectivamente.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

a) Cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas, vigentes

A continuación, se detalla la vigencia de los deudores por ventas vencidos, pero no deteriorados:

	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	6.381	15.223
De 6 día hasta 30 días	60.602	10.530
De 31 días hasta 60 días	147	138
De 61 días hasta 90 días	-	138
De 91 días hasta 1 año	4	1
Más de 1 año	-	205
Totales	67.134	26.235

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.

b) Pérdidas crediticias esperadas: El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2022 es MUS\$ 278 (MUS\$ 262 al 31 de diciembre de 2021).

Considerando la solvencia de los deudores, el comportamiento histórico de la cobranza, y el análisis de pérdidas crediticias esperadas, ENAP Refinerías S.A. ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es suficiente.

10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar con partes relacionadas y sus transacciones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar

Corrientes:					31.12.2022	31.12.2021
RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	21.776	60.095
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	40	477
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	115.289	-
Totales					137.105	60.572

b) Cuentas por pagar

Corrientes:					31.12.2022	31.12.2021
RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	MUS\$	MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	2.106.125	2.151.892
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Coligada	US\$	-	355
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A	Chile	Relación a través de matriz	\$	2.420	2.099
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	7.333	11.200
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	-	102
Totales					2.115.878	2.165.648

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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

c) Transacciones con partes relacionadas

El detalle de las transacciones con empresas relacionadas es el siguiente:

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	01.01.2022		01.01.2021	
					Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	Compra de productos	81.886	(81.886)	50.010	(50.010)
				Intereses	87.128	(87.128)	101.563	(101.563)
				Venta de productos	230.207	31.757	118.363	20.152
				Otras ventas	55	55	57	57
				Pago a proveedores	14.964.513	-	9.810.413	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	4.502	(4.502)	4.654	(4.654)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	36.433	(36.433)	37.804	(37.804)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	5.233	(5.233)	4.820	(4.820)
				Venta de productos	4.790	1.086	8.651	2.387
				Operación Planta	1.147	(1.147)	1.320	(1.320)
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	444.699	(444.699)	451.388	(451.388)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Anticipos por compra de gas	98.021	-	69.910	-
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Chile	Coligada	Aumento de capital EOP	-	-	6	-
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	Devolución Impto. Especifico negativo	873.722	873.722	-	-

d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual	Nombre	Rut	Cargo	01.01.2022	01.01.2021
				31.12.2022	31.12.2021
				MUS\$	MUS\$
	Gloria Isabel Maldonado Figueroa (4)	6.446.537-6	Presidenta	5	-
	Andrés I. Rebolledo Smitmans (5)	8.127.608-0	Director	5	-
	José Luis Mardones Santander (3)	5.201.915-K	Director	9	10
	Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	9	10
	Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	9	10
	Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	9	10
	Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	9	9
Totales				55	49

Directores Anteriores	Nombre	Rut	Cargo	01.01.2022	01.01.2021
				31.12.2022	31.12.2021
				MUS\$	MUS\$
	Fernando Massú Tare (1)	6.783.826-2	Presidente	3	10
	Consuelo Raby Guarda (2)	11.703.205-1	Directora	2	9
Subtotal				5	19
Totales				60	68

(1) Con fecha 22 de marzo de 2022, el Sr. Fernando Massú Tare presentó su renuncia efectiva como presidente del Honorable Directorio de ENAP Refinerías S.A..

(2) Con fecha 25 de marzo de 2022, la Sra. Consuelo Raby Guarda presentó su renuncia efectiva como directora del Honorable Directorio de ENAP Refinerías S.A..

(3) Con fecha 14 de abril de 2022, el Sr. José L. Mardones Santander fue designado como nuevo presidente del Honorable Directorio de ENAP Refinerías S.A. hasta el 27 de mayo de 2022.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

(4) Con fecha 31 de mayo de 2022, la Sra. Gloria I. Maldonado Figueroa fue designada como nueva directora y presidenta del Directorio de ENAP Refinerías S.A..

(5) Con fecha 31 de mayo de 2022, el Sr. Andrés I. Rebolledo Smitmans fue designado como director de ENAP Refinerías S.A..

e) Personal clave de la gerencia

Personal clave de la gerencia son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de esa entidad. En relación con ENAP Refinerías S.A., dichas funciones se realizan en la entidad controladora (ENAP), la cual informa en sus correspondientes estados financieros los montos pagados y devengados al cierre del ejercicio, en favor de su plana ejecutiva.

La empresa no mantiene obligaciones devengadas con los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo y pagos basados en acciones.

f) Planes de incentivos para ejecutivos

ENAP Refinerías S.A. cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos.

Su propósito es incentivar la agregación de valor a la Sociedad, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual.

Los factores considerados para la determinación del incentivo son los siguientes:

- i.- Resultados financieros anuales de la Sociedad;
- ii.- Resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia;
- iii.- Resultados individuales.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle:	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Petróleo crudo en existencias	277.343	398.328
Petróleo crudo en tránsito	13.981	23.256
Productos terminados	904.087	525.218
Productos en tránsito	16.308	36.132
Otros	15.834	11.810
Totales	<u><u>1.227.553</u></u>	<u><u>994.744</u></u>

Tal como se indica en Nota 4, 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 2022, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor razonable, se reconocen contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ 27.200 y productos terminados por MUS\$ (82.074) (al 31 de diciembre de 2021 por MUS\$ 7.986 y MUS\$ 8.872, respectivamente).

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Información Adicional de Inventario	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	(111.732)	(35.752)
Costos de inventarios reconocidos en el ejercicio	<u>(10.354.476)</u>	<u>(6.270.222)</u>

ENAP Refinerías S.A. no presenta inventarios pignorados en garantías de cumplimiento de deudas al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

12. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle de los impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Remanente Crédito Fiscal	27.148	2.106
Impuesto específico a los combustibles	-	8.220
Impuestos aduaneros por recuperar	-	11.131
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	8.471	4.501
Otros impuestos varios	2.341	2.131
Totales	<u>37.960</u>	<u>28.089</u>

Pasivos por impuestos corrientes:	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
IVA Débito Fiscal	-	3.022
Impuesto específico a los combustibles	112.594	24.772
Regalías y derechos de explotación	4.769	5.225
Impuestos a la renta por pagar	-	3.560
Otros impuestos varios	-	2.495
Totales	<u>117.363</u>	<u>39.074</u>

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Diferencia temporal:	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Relativos a pérdidas fiscales	194.223	-	356.667	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	23.718	-	4.215	-
Relativos a otras provisiones	7.798	-	6.750	-
Relativos a derechos de uso	-	32.297	-	30.307
Relativos a arrendamientos	37.448	-	35.499	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	-	70.694	-	64.159
Relativos a gastos diferidos	-	3.073	-	-
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	395	-	411
Relativos a otros	5.510	-	-	2.650
Total	<u>268.697</u>	<u>106.459</u>	<u>403.131</u>	<u>97.527</u>

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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

	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Presentación en estados financieros	162.238	-	305.604	-
Cambios en activos netos por impuestos diferidos				
			31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio			(145.245)	(30.252)
Importe reconocido en otros resultados integrales			2.633	4.641
Importe reconocido en resultados acumulados			-	1.925
Importe en otros rubros			(754)	20
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos			(143.366)	(23.666)

c) Gasto por impuestos corrientes

ENAP Refinerías S.A. presenta sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable.

El (gasto) tributario y diferido del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes	(591)	(3.771)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(591)	(3.771)
(Gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(145.245)	(30.252)
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	(145.245)	(30.252)
(Gasto) por impuesto a las ganancias	(145.836)	(34.023)

Conciliaciones del resultado contable y fiscal

La conciliación de la tasa de impuestos legal vigente en Chile y la tasa efectiva de impuestos aplicables a ENAP Refinerías S.A., se presenta a continuación:

	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
(Gasto) por impuestos utilizando la tasa legal	(150.306)	(29.253)
Efecto Impositivo por dividendos absorbidos	-	(4.308)
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	4.470	(462)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	4.470	(4.770)
(Gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	(145.836)	(34.023)

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Información adicional

La tasa de impuesto de primera categoría para el ejercicio 2022 y 2021 corresponde a un 25%.

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 al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

a) Detalle de las inversiones

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2022 %	2021 %
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, explotación de yacimientos de hidrocarburos	Chile	USD	0,39	0,39
Gas de Chile S.A.	Operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados	Chile	CLP	5,00	5,00
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Actividad hidrocarburífera incluyendo explotación, transporte y comercialización	Ecuador	USD	1,00	1,00

b) Movimiento de inversiones

A continuación, se presenta el movimiento de las principales inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación, al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Sociedades	Al 31 de diciembre de 2022		Participación en resultado	Dividendos recibidos	Diferencia conversión	Otros Incrementos (Decrementos)	Saldo final al 31.12.2022
	Saldo inicial 2022	Adiciones					
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	3.615	-	588	-	-	(3)	4.200
Gas de Chile S.A.	195	-	22	-	-	(28)	189
EOP Operaciones Petroleras S.A.	17	-	(3)	-	-	(11)	3
Totales	<u>3.827</u>	<u>-</u>	<u>607</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(42)</u>	<u>4.392</u>

Sociedades	Al 31 de diciembre de 2021		Participación en resultado	Dividendos recibidos	Diferencia conversión	Otros Incrementos (Decrementos)	Saldo final al 31.12.2021
	Saldo inicial 2021	Adiciones					
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	3.214	-	376	-	-	25	3.615
Gas de Chile S.A.	232	-	1	-	-	(38)	195
EOP Operaciones Petroleras S.A.	28	6	(17)	-	-	-	17
Totales	<u>3.474</u>	<u>6</u>	<u>360</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(13)</u>	<u>3.827</u>

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

c) Información adicional de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

Cambios en inversiones:

- Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, no hay otros cambios en las inversiones.

d) Detalle de información financiera

El resumen de los principales saldos de los estados financieros de las sociedades coligadas es el siguiente:

Inversiones con influencia significativa	Al 31 de diciembre de 2022						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Resultado
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	0,39	806.006	368.695	76.298	10.589	325.337	152.373
Gas de Chile S.A.	5,00	1.342	3.616	1.183	-	159	430
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,00	437	-	78	-	-	(304)
Totales		807.785	372.311	77.559	10.589	325.496	152.499

Inversiones con influencia significativa	Al 31 de diciembre de 2021						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Resultado
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	0,39	674.116	325.522	54.583	8.775	304.322	97.358
Gas de Chile S.A.	5,00	601	3.349	53	-	-	33
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,00	1.901	-	174	-	-	(1.717)
Totales		676.618	328.871	54.810	8.775	304.322	95.674

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Al 31 de diciembre de 2022	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Instalaciones	Construcción en curso	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	207.427	5.514	1.327.908	1.741	176.368	40.164	1.759.122
Adiciones	-	-	24.254	-	244.365	3.642	272.261
Ventas, retiros, castigos y deterioro	-	-	(544)	-	(111)	-	(655)
Gasto por depreciación	-	(768)	(101.786)	(471)	-	(8.922)	(111.947)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(3.700)	-	-	(1.723)	(5.423)
Transferencias	-	124	152.041	219	(154.279)	1.895	-
Cambios, total	-	(644)	70.265	(252)	89.975	(5.108)	154.236
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	207.427	4.870	1.398.173	1.489	266.343	35.056	1.913.358

Al 31 de diciembre de 2021	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Instalaciones	Construcción en curso	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	207.427	6.318	1.439.494	2.374	60.562	47.536	1.763.711
Adiciones	-	-	19.225	-	142.209	-	161.434
Gasto por depreciación	-	(804)	(153.853)	(633)	-	(9.432)	(164.722)
Otros incrementos (decrementos)	-	(265)	(1.241)	-	-	205	(1.301)
Transferencias	-	265	24.283	-	(26.403)	1.855	-
Cambios, total	-	(804)	(111.586)	(633)	115.806	(7.372)	(4.589)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	207.427	5.514	1.327.908	1.741	176.368	40.164	1.759.122

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	266.343	176.368
Terrenos	207.427	207.427
Edificios	38.877	38.753
Planta y equipos	3.758.852	3.980.402
Instalaciones	16.497	19.569
Otros	132.270	131.193
Totales	4.420.266	4.553.712
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Edificios	34.007	33.239
Planta y equipos	2.360.679	2.652.494
Instalaciones	15.008	17.828
Otros	97.214	91.029
Totales	2.506.908	2.794.590
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	266.343	176.368
Terrenos	207.427	207.427
Edificios	4.870	5.514
Planta y equipos	1.398.173	1.327.908
Instalaciones	1.489	1.741
Otros	35.056	40.164
Totales	1.913.358	1.759.122

Información adicional:

14.1 Construcción en curso

Las construcciones en curso al 31 de diciembre de 2022 y 2021, corresponden principalmente a la 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.

14.2 Capitalización de intereses

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, no hubo capitalización de intereses por financiamiento.

14.3 Seguros

ENAP Refinerías tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se puedan presentar por el periodo 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 REFINERÍAS S.A.**Notas a los estados financieros****14.4 Costo por depreciación**

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

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	105.388	157.125
En costo distribución	6.414	6.966
En gastos de administración	145	631
Totales	111.947	164.722

14.5 Otros incrementos (decrementos)

Al 31 de diciembre de 2022 se incluye una provisión de repuestos por MUS\$ 3.700.

15. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) **Derechos de uso** - Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el movimiento de los activos por Derechos de Uso sujetos a NIIF 16, por clase de activos subyacentes, es el siguiente:

	Plantas	Transporte terrestre	Transporte naviero	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	66.673	10.385	44.170	121.228
Adiciones	19	997	37.794	38.810
Amortización del ejercicio	(2.501)	(1.640)	(26.708)	(30.849)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	64.191	9.742	55.256	129.189

	Plantas	Transporte terrestre	Transporte naviero	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	67.215	11.526	51.315	130.056
Adiciones	1.937	550	20.952	23.439
Amortización del ejercicio	(2.479)	(1.691)	(28.097)	(32.267)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	66.673	10.385	44.170	121.228

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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

Al 31 de diciembre de 2022

Arrendamiento asociado a:	Corriente	No Corriente			Total
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos de Plantas	2.738	5.897	6.505	67.873	80.275
Contratos de operación terrestre	1.593	2.506	2.553	4.286	9.345
Contratos de operación naviera	23.745	32.094	-	-	32.094
Totales	28.076	40.497	9.058	72.159	121.714

Al 31 de diciembre de 2021

Arrendamiento asociado a:	Corriente	No Corriente			Total
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos de Plantas	2.607	5.614	6.194	71.206	83.014
Contratos de operación terrestre	1.227	2.231	2.441	5.591	10.263
Contratos de operación naviera	23.876	20.283	725	-	21.008
Totales	27.710	28.128	9.360	76.797	114.285

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el riesgo de liquidez asociado a estos vencimientos está cubierto con los flujos operacionales de la Sociedad.

La Sociedad no tiene restricciones asociadas a estos arrendamientos.

La Sociedad tiene ciertos contratos, los cuales contienen opciones de renovación y para los cuales se tiene certidumbre razonable que se ejercerá dicha opción (indefinidamente o por un período indicado), el 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.

No existen convenios incorporados en los contratos de arrendamiento a ser cumplidos por la Sociedad a través de la vida de dichos contratos.

La Empresa no tiene ningún otro flujo de efectivo al que está expuesto con respecto a los pasivos de arrendamiento anteriormente informados.

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

Pasivo de arrendamiento	Flujo total de efectivo para el ejercicio finalizado al	
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial del ejercicio	141.995	152.826
Pasivos de arrendamiento generados	38.790	21.502
Gasto por intereses	5.782	5.926
Pagos de capital	(30.995)	(32.333)
Pagos de intereses	(5.782)	(5.926)
Saldo final del ejercicio	149.790	141.995
Total Flujo de efectivo para el ejercicio, asociado con pasivos de arrendamiento	(30.995)	(32.333)

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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

16. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

Los activos clasificados como propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2022 y 2021, corresponden a terrenos que son destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo.

17. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2022	Nota	Pasivos	Pasivos	Derivados	Total Otros
		Financieros mantenidos para negociar	financieros medidos a costo amortizado		
Rubro		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	17	-	-	23.365	23.365
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	-	28.076	-	28.076
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	-	625.285	-	625.285
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10	-	2.115.878	-	2.115.878
Total pasivos financieros corrientes		-	2.769.239	23.365	2.792.604
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	-	121.714	-	121.714
Total pasivos financieros no corriente		-	121.714	-	121.714

Al 31 de diciembre de 2021	Nota	Pasivos	Pasivos	Derivados	Total Otros
		Financieros mantenidos para negociar	financieros medidos a costo amortizado		
Rubro		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	17	-	-	24.109	24.109
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	-	27.710	-	27.710
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	-	884.205	-	884.205
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10	-	2.165.648	-	2.165.648
Total pasivos financieros corrientes		-	3.077.563	24.109	3.101.672
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	-	114.285	-	114.285
Total pasivos financieros no corriente		-	114.285	-	114.285

a) Derivados de cobertura

ENAP Refinerías S.A., 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, moneda (tipo de cambio) y commodities (crudo y productos importados).

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 commodities 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 ("TSS").

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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:

	31.12.2022		31.12.2021	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Activos de cobertura				
Cobertura de diferencial WTI / Brent (SDI)				
Cobertura de flujo de caja	858	-	295	-
Totales (a)	858	-	295	-

(a) Ver Nota 7 "Otros Activos financieros".

	31.12.2022		31.12.2021	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Pasivos de cobertura				
Cobertura de TSS				
Cobertura flujo de caja	20.848	-	11.708	-
Cobertura de valor razonable	(9.035)	-	7.674	-
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura flujo de caja	11.552	-	4.727	-
Totales	23.365	-	24.109	-

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura 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	
			31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(11.813)	(19.382)
SDI	Diferencial WTI - Brent	Inventarios	858	295
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(11.552)	(4.727)
Totales			(22.507)	(23.814)

iii) Efecto en resultado de los derivados de cobertura

Los montos reconocidos en resultados y resultados integrales al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
(Cargo) reconocidos en Otros resultados integrales durante el ejercicio	(7.901)	(13.921)
(Cargo) transferido desde patrimonio neto a resultados durante el ejercicio	(472.433)	(282.474)

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

ENAP Refinerías S.A., suscribió contratos de “forward de moneda” con el fin de cubrir los riesgos provenientes de las fluctuaciones del dólar por los flujos provenientes de los deudores por ventas en pesos chilenos.

iv) Otros antecedentes de instrumentos financieros

A continuación, se presenta un detalle de los activos y pasivos de cobertura, y el desglose por vencimiento de las operaciones:

Al 31 de diciembre de 2022

	Valor razonable MUS\$	Nocional			Total MUS\$
		2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	
Derivados financieros					
Cobertura de tipo de cambio					
Cobertura de flujo de caja	(11.552)	695.000	-	-	695.000
Totales	(11.552)	695.000	-	-	695.000

Cobertura de BRENT - TSS: Cobertura de flujo de caja
Cobertura de BRENT - TSS: Cobertura de valor razonable

Valor
razonable
MUS\$
(20.848)
9.035

Al 31 de diciembre de 2021

	Valor razonable MUS\$	Nocional			Total MUS\$
		2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	
Derivados financieros					
Cobertura de tipo de cambio					
Cobertura de flujo de caja	(4.727)	710.000	-	-	710.000
Totales	(4.727)	710.000	-	-	710.000

	Valor razonable MUS\$
Cobertura de BRENT - TSS: Cobertura de valor razonable	(7.674)
Cobertura de BRENT - TSS: Cobertura de flujo de caja	(11.708)
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	295

v) Jerarquías del valor razonable

El valor justo de los derivados financieros se calcula 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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

Las operaciones de opciones sobre ICE Brent que cubren la exposición a la variación del precio internacional de las importaciones de petróleo crudo de ENAP Refinerías 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:

- (a) Nivel 1: Son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos que la entidad pueda acceder a la fecha de medición;
- (b) 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
- (c) Nivel 3: Son datos significativos no observables en mercado para el activo o pasivo, sino mediante técnicas de valorización.

	Total 31.12.2022 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	858	-	858	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	23.365	-	23.365	-

18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Acreedores comerciales	556.123	866.455
Acreedores varios	9.480	8.649
Otras cuentas por pagar	59.682	9.101
Totales	625.285	884.205

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Hasta 30 días	515.495	595.394
Entre 31 y 60 días	107.729	85.757
Entre 61 y 90 días	329	201.954
Entre 91 y 120 días	54	145
Entre 121 y 180 días	371	87
181 y más	1.307	868
Totales	625.285	884.205

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

19. OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Concepto	No Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Contrato oneroso	3.923	3.923
Movimiento	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo inicial	3.923	5.791
Provisión utilizada	-	(1.868)
Saldo final	3.923	3.923

20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	3.003	3.100	28.443	26.864
Participación y bonos del personal (b)	7.478	6.333	-	-
Provisión de vacaciones	8.496	7.819	-	-
Otros beneficios (c)	11.548	17.555	-	-
Totales	30.525	34.807	28.443	26.864

a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que ENAP Refinerías S.A. 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.

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

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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 beneficios establecidos en los contratos colectivos vigentes o contratos de trabajo según como sea el caso.

c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como gratificaciones, aguinaldos y provisión de acuerdos establecidos en las negociaciones colectivas vigentes.

20.1 Movimiento de provisiones por beneficios a los empleados corrientes

El movimiento de las provisiones por beneficios a los empleados corrientes es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2022

	Corriente				
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en Utilidades y Bonos del personal MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	3.100	6.333	7.819	17.555	34.807
Provisiones adicionales	2.421	4.531	1.474	7.358	15.784
Provisión utilizada	(2.427)	(3.487)	(737)	(12.934)	(19.585)
(Decremento) en el cambio de moneda extranjera	(91)	101	(60)	(431)	(481)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	3.003	7.478	8.496	11.548	30.525

Al 31 de diciembre de 2021

	Corriente				
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en Utilidades y Bonos del personal MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	3.342	3.663	8.033	18.036	33.074
Provisiones adicionales	2.306	12.337	2.014	9.123	25.780
Provisión utilizada	(2.615)	(9.141)	(847)	(8.440)	(21.043)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	67	(526)	(1.381)	(1.164)	(3.004)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	3.100	6.333	7.819	17.555	34.807

Movimiento de la Indemnización por años de servicios 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 la provisión por indemnización por años de servicios no corriente es el siguiente:

Movimiento:

	No Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo inicial	26.864	32.425
Costos por servicios	165	372
Costos por intereses	4.485	1.790
Pérdidas actuariales	162	427
Beneficios pagados	(3.028)	(2.674)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	2.593	(2.493)
Traspaso al corriente	(2.798)	(2.983)
Totales	28.443	26.864

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

20.2 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	31.12.2022	31.12.2021
Tasa de descuento Chile	5,37%	5,37%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2014	RV-2014
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

La Sociedad realiza todos los años una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 "Beneficios a los empleados." La tasa de descuento aplicada por referencia a curvas de tasas de interés de mercado se mantiene vigente desde su última modificación realizada en el mes de diciembre de 2018. Ver efecto de sensibilidad en Nota 20.3.

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

20.3 Análisis de sensibilidad

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

	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	31.446	33.499	29.225
Tasa de Descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sesibilidad porcentual	-	-19%	19%
Sensibilidad en MUS\$	-	2.053	(2.221)

21. PATRIMONIO

21.1 Capital emitido

El detalle del capital emitido al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Capital emitido	1.403.668	1.403.668
Totales	1.403.668	1.403.668

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

21.2 Acciones comunes totalmente pagadas

	%	Cantidad en acciones	Capital accionario MUS\$
Empresa Nacional del Petróleo (ENAP)	99,98	175.128.347	1.403.405
Corporación de Fomento de la Producción (CORFO)	0,02	32.839	263
Totales	100,00	175.161.186	1.403.668

21.3 Gestión de capital

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

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y 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 compañía, 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.

21.4 Pérdidas acumuladas

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(801.747)	(878.001)
Resultado del ejercicio	454.991	82.105
Otras variación de resultados acumulados	(41)	(5.851)
Totales	(346.797)	(801.747)

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Composición	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Coberturas de flujo de caja (i)	(16.646)	(8.745)
Diferencia de cambio por conversión (ii)	550	550
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(7.338)	(7.218)
Reservas varias (iii)	(13.215)	(11.229)
Totales	(36.649)	(26.642)

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

i) Cobertura de flujo de caja

	Saldo al 01.01.2022 MUS\$	Movimiento 2022 MUS\$	Saldo al 31.12.2022 MUS\$
Ganancia /(pérdida) reconocidas en las coberturas de flujos de:			
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	(248)	(1.957)	(2.205)
Time Spread Swap	(11.708)	(9.140)	(20.848)
Swap de diferencial - SDI	295	563	858
Impuesto a la renta y diferido de derivados	2.916	2.633	5.549
Totales	<u>(8.745)</u>	<u>(7.901)</u>	<u>(16.646)</u>

ii) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	550	588
Resultado por cambios en empresas coligadas con contabilidad en moneda nacional	-	(38)
Totales	<u>550</u>	<u>550</u>

iii) Reservas varias

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo Inicial	(11.229)	(11.361)
Cambio en reservas Enercón S.A.	(1.986)	-
Cambios en reservas de Enap Sipetrol	-	132
Totales	<u>(13.215)</u>	<u>(11.229)</u>

22. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio de la Sociedad y resultados es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia atribuible a participación no controladora	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Energía Concón S.A.	-	11.462	397	882
Totales	<u>-</u>	<u>11.462</u>	<u>397</u>	<u>882</u>

Como se indica en Nota 3.1.b, con fecha 18 de agosto de 2022 la sociedad filial Energía Concón S.A. fue adquirida en un 100% por la matriz generándose una fusión por absorción.

23. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
	Venta de productos	10.931.687
Venta de gas natural	453.416	385.114
Otros ingresos por venta de servicios	23.516	12.122
Totales	<u>11.408.619</u>	<u>6.884.180</u>

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

24. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de venta al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Costo de productos refinados (1)	9.938.068	5.892.595
Costo de crudo y gas	416.408	377.627
Otros costos de operación	132.167	271.233
Totales	10.486.643	6.541.455

(1) Al 31 de diciembre de 2022, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 171.729 (abono por MUS\$ 30.268 al 31 de diciembre de 2021) 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.

25. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Servicios de logística	7.112	8.446
Transporte por oleoductos	30.569	30.183
Transporte marítimo	103.758	61.300
Transporte terrestre	11.086	10.004
Gastos del personal	9.210	8.205
Otros	20.642	16.980
Totales	182.377	135.118

26. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Conceptos	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Intereses de pasivos por arrendamiento	5.782	5.926
Intereses de provisiones por beneficios a los empleados	4.120	1.790
Intereses de cuentas por pagar a Matriz	87.128	101.563
Otros desembolsos asociados a intereses	229	63
Totales	97.259	109.342

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

27. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	73.295	70.316
Beneficios a corto plazo empleados	87.870	79.288
Otros gastos de personal	3.819	3.548
Otros beneficios a largo plazo	6.361	6.664
Totales	171.345	159.816

28. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Conceptos		
Efectivo y equivalentes al efectivo	763	(644)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(23.744)	(74.569)
Resultado cobertura forward	5.918	70.498
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(2.808)	1.252
Otros activos no financieros no corrientes	592	(1.465)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	7.030	7.568
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	(24.084)	9.955
Provisiones corrientes	662	3.395
Provisiones no corrientes	283	7.057
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	3.457	716
Otros	(649)	65
Totales	(32.580)	23.828

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

29. MONEDA EXTRANJERA

Los saldos del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 que se originan en monedas distintas a la funcional son los siguientes:

Activos	Moneda	Moneda	31.12.2022				31.12.2021			
	extranjera	funcional	MUS\$				MUS\$			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	2.623				1.748			
Otros activos no Financieros, corriente	\$ No reajutable	Dólar	5.916				6.018			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	353.289				461.490			
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	\$ No reajutable	Dólar	121.812				14			
Activos por impuestos corrientes	\$ reajutable	Dólar	37.960				28.021			
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	5.407				5.938			
			507.007				503.220			
			31.12.2022				31.12.2021			
Pasivos	Moneda	Moneda	Hasta	91 días	1 año	más de	Hasta	91 días	1 año	más de
	extranjera	funcional	90 días	a 1 año	a 5 años	5 años	90 días	a 1 año	a 5 años	5 años
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	-	50.518	-	-	102.660	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	31.178	-	-	1.064	-	-	-
	Euro	Dólar	-	624	-	-	438	-	-	-
	Yen	Dólar	-	42	-	-	-	-	-	-
	Libra Esterlina	Dólar	-	30	-	-	2	-	-	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	2.546	-	-	-	(2.969)	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ reajutable	Dólar	3.053	-	-	-	5.515	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	114.310	-	-	-	29.996	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corriente	\$ No reajutable	Dólar	30.525	-	-	-	34.807	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corriente	\$ No reajutable	Dólar	-	-	8.533	19.910	-	-	8.059	18.805
Totales			150.434	82.392	8.533	19.910	171.513	-	8.059	18.805

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

30. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

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

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

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

A continuación, detallamos de los principales desembolsos efectuados por ENAP Refinerías durante los años 2022 y 2021, además de los desembolsos comprometidos, relacionados con procesos que pudiesen afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente, según Circ.1901 de 2008 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF):

Unidad de Negocio	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Estado del Proyecto / Iniciativa	Desembolsos efectuados año 2022			Desem. efectuados año 2021	Desembolsos comprometidos (solo para Activo)	
			Monto MUS\$	Tipo de desembolso	Ítem de Activo	Monto MUS\$	Monto Multianual MUS\$	Año estim. término de desembolsos
Refinería Bío Bío	Mejoramiento en Sistema de Purgas de Coker	En Proceso	435	Activo	Propiedades, Planta Equipo	393	2.843	2024
Refinería Bío Bío	Instalación de Medición de caudal en efluentes (DS 90)	Terminado	407	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	626	2022
Refinería Bío Bío	Reducción de azufre en gas combustible (PPDA)	En Proceso	6.203	Activo	Propiedades, Planta Equipo	437	14.689	2023
Refinería Bío Bío	Instalación de quemadores LOW NOX en hornos (PPDA)	Terminado	1.578	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.248	3.862	2022
Refinería Bío Bío	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA)	En Proceso	36.639	Activo	Propiedades, Planta Equipo	24.361	95.868	2024
Refinería Bío Bío	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas	En Proceso	8.263	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.724	22.715	2024
Refinería Bío Bío	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4)	En Proceso	7.901	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.258	22.090	2024
Refinería Bío Bío	Construcción Tk Crudo (Ambiental: considera solo 1 Tk)	En Proceso	11.768	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.678	28.404	2024
Refinería Bío Bío	Reconversión a Gas Cogeneradora: fase preinversional	En Proceso	231	Activo	Propiedades, Planta Equipo	190	600	2025
Refinería Bío Bío	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) Plan 2021-2022	En Proceso	78	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	820	2024
Refinería Aconcagua	Normalización Instalaciones por RCA N°53/2005 Fase 1-Terminal Quintero	En Proceso	1.138	Activo	Propiedades, Planta Equipo	9	1.595	2023
Refinería Aconcagua	Instalación sistema medición flujo antorchas (PPDA)	Terminado	211	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.144	1.905	2022
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Concon (PPDA)	En Proceso	748	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.704	4.389	2023
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Quintero (PPDA)	Terminado	1.334	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.566	3.324	2022
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas (PPDA)	En Proceso	1.307	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.150	4.770	2023
Refinería Aconcagua	Reducción de COVs Estanques Concón y Quintero (PPDA)	En Proceso	2.253	Activo	Propiedades, Planta Equipo	565	6.809	2024
Refinería Aconcagua	Tramitación Ambiental Terminal Quintero	En Proceso	119	Activo	Propiedades, Planta Equipo	142	734	2025
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos en equipos de unidad URA 3 Fase 2	Terminado	158	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	216	2022
Refinería Aconcagua	Adecuación CEMS a Res. Ex. No. 680/2021	Terminado	78	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	298	2023
Refinería Aconcagua	Construcción sistema de abatimiento de emisiones atmosféricas (WGS)	En Proceso	20.695	Activo	Propiedades, Planta Equipo	7.938	69.300	2023
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA)	En Proceso	1.998	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	132.745	2025
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruido 2023: Reducción ruidos en compresores Cracking y RCAs 5 y 6	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	734	2024
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	271	34.212	2025
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Low-NOX en hornos (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	808	2020

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

31. JUICIOS, GARANTÍAS Y COMPROMISOS COMERCIALES

Al 31 de diciembre de 2022, los juicios, garantías directas e indirectas y compromisos comerciales se detallan a continuación:

31.1 Juicios

Existen diversos juicios y acciones legales en que ENAP Refinerías S.A. es la parte demandada, los cuales son derivados de sus operaciones. En general estos juicios se originan por acciones civiles, tributarias y laborales.

A la fecha de preparación de estos estados financieros, no se han realizado provisiones contables, adicionales a las indicadas en el rubro "Provisiones varias" ya que en opinión de la Administración y de sus asesores legales, para aquella parte no provisionada, estos juicios no representan una probabilidad de pérdida material y la probabilidad de una obligación presente es menor a la probabilidad de no existencia o esta probabilidad es remota, en los términos indicados en NIC 37.

El detalle de los principales juicios vigentes y su estatus a la fecha de los presentes estados financieros es el siguiente:

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

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

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

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

Estado actual: No prospera el llamado a conciliación del Tribunal y se iniciará etapa de prueba.

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\$12.503).

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.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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

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

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

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

Estado actual: El 07 de septiembre de 2022 se inicia el juicio oral, se estima una duración de 6 meses.

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

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

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 30.555.000 (MUS\$ 35.701)

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

Estado actual: Con fecha 19-12-2022 se dictó sentencia, la que sin perjuicio de acoger la excepción de prescripción de ERSA (por eventos anteriores al 05.07.2012) condenó a ERSA a pagar la suma MUS\$ 4 por cada uno de los demandantes, pero sin la individualización de estos ni tampoco el número (el monto total estimado es de MUS\$ 3.060). Con fecha 29-12-2022 el tribunal tuvo por interpuestos los recursos de casación en la forma y apelación de ERSA, además del recurso de apelación interpuesto por la parte demandante. Al 31-12-2022 se encuentra pendiente la remisión de los autos a la Corte de Apelaciones de Concepción.

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

Rol: C-533-2022 (incluye roles: C-934-2022, C-1153-2022, C-254-2022 y C-254-2022). Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 14.423.360 (MUS\$ 16.852)

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

Estado actual: Se notificó la demanda. Se interpusieron excepciones dilatorias. Pendiente inicio de plazo para contestar la demanda. Se solicitó acumulación de todas las otras causas por estos mismos hechos a esta causa.

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

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

Materia: Indemnización de perjuicios por incumplimiento Contractual. **Cuantía:** 1) Demanda Principal (Duro Felguera): MUS\$ 23.649; 2) Demanda Reconvencional (ERSA) MUS\$137.083.-

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

Estado actual: La prueba ya fue rendida por las partes y se ha iniciado un período de observaciones a la prueba por las partes. Tribunal fijó fecha para abril de 2023 para dictar sentencia.

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

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

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

Materia: Demanda de cumplimiento de contrato, en subsidio resolución de contrato. **Cuantía:** UF 236.297,38. (MUS\$ 9.694)

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

Estado actual: Con fecha 20 de diciembre de 2022 tuvo lugar la audiencia de conciliación, en la que el tribunal tuvo por fallida la conciliación. Al 31-12-2022 se encuentra pendiente que el tribunal dicte el auto de prueba.

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

Adicionalmente, durante el año 2022 la Matriz ENAP ha sido demandada civilmente por personas afectadas por evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, cuyas demandas suman una indemnización total de M\$29.983.860 (MU\$35.034).

Estas demandas se encuentran notificadas y está pendiente el inicio del plazo para contestar las demandas.

31.2 Garantías Directas

Acreeador de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Moneda	MUSS
AXENS NORTH AMERICA	Garantiza la obligación del contrato por arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSa, válida hasta el 12.03.2023	Carta de Crédito	Dólares	8.074
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSa, válida hasta el 20.10.2023.	Carta de Crédito	Dólares	9.820

31.3 Garantías Indirectas

31.3.1 Garantías Indirectas Matriz:

Acreeador de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Moneda	MUS\$
	Nombre	Relación				
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	ENAP	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 02.03.2023	Carta de Crédito	Dólares	38.302
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	ENAP	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2024	Carta de Crédito	Dólares	1.500

ENAP REFINERÍAS S.A.

Notas a los estados financieros

31.4 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.

32. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2023 y a la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de éstos.



Declaración de
responsabilidad

6



DECLARACIÓN JURADA DE RESPONSABILIDAD

ENAP REFINERIAS S.A.
RUT: 87.756.500 - 9

Santiago, 31 de Enero de 2023

Los Directores y el Gerente General de Enap Refinerías S.A. firmantes de esta declaración, declaran que han tomado conocimiento de los Estados Financieros de Enap Refinerías S.A. al 31 de Diciembre de 2022, y se hacen responsables bajo juramento respecto de la veracidad de toda la información incorporada, de acuerdo al siguiente detalle:

Estado de Situación Financiera
Estado de Resultados Integrales
Estado de Flujos de Efectivo
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto
Notas Explicativas a los Estados Financieros
Análisis Razonado
Hechos Relevantes

Esta declaración es efectuada en cumplimiento de la Circular N° 1.924, emitida por la Comisión para el Mercado Financiero.



Nombre: Gloria Isabel Maldonado Figueroa

Cédula de Identidad N°: 6.446.537-6

Cargo: Presidenta



Nombre: Patricio Farfán Borquez

Cédula de Identidad N°: 12.449.447-8

Cargo: Gerente General



DECLARACIÓN JURADA DE RESPONSABILIDAD

ENAP REFINERIAS S.A.
RUT: 87.756.500 - 9

Página 2

Santiago, 31 de Enero de 2023



Nombre: Andrés I. Rebolledo Smitmans

Cédula de Identidad N°: 8.127.608-0

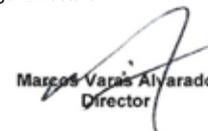
Cargo: Director



Nombre: Ana Beatriz Holuigue Barros

Cédula de Identidad N°: 5.717.729-2

Cargo: Directora



Nombre: Marcos Varas Alvarado

Cédula de Identidad N°: 10.409.044-3

Cargo: Director



Nombre: José Luis Mardones Santander

Cédula de Identidad N°: 5.201.915-K

Cargo: Director



Nombre: Rodrigo Azócar Hidalgo

Cédula de Identidad N°: 6.444.699-1

Cargo: Director



Nombre: Rodrigo Manubens Moltedo

Cédula de Identidad N°: 6.575.050-3

Cargo: Director



ENAP

ERSA