



**ENAP SIPETROL S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023  
Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022  
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	30.09.2023	31.12.2022
	N°	(no auditado) MUS\$	MUS\$
<b>ACTIVOS</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	66.880	71.635
Otros activos no financieros, corrientes	8	1.135	4.399
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	140.743	110.142
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	635.028	611.548
Activos por impuestos, corrientes	11	6.634	8.282
Total activos corrientes		850.420	806.006
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros, no corrientes	7	7.664	7.664
Otros activos no financieros no corrientes	8	10.452	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	54	61
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12	22.475	18.173
Propiedades, planta y equipo	13	386.741	337.462
Derechos de uso	16	1.051	952
Activos por impuestos diferidos	11	5.370	4.383
Total de activos no corrientes		433.807	368.695
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.284.227</b>	<b>1.174.701</b>

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	30.09.2023 (no auditado)	31.12.2022
	N°	MUS\$	MUS\$
<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>			
<b>PASIVOS</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Pasivos por arrendamientos, corrientes	16	94	448
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	18	49.556	45.727
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	373	219
Otras provisiones, corrientes	19	974	3.228
Pasivos por impuestos, corrientes	11	23.469	18.472
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	20	7.358	8.204
Total pasivos corrientes		81.824	76.298
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	16	873	665
Otras provisiones a largo plazo	19	2.718	3.357
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	20	8.009	6.567
Total pasivos no corrientes		11.600	10.589
<b>Total pasivos</b>		93.424	86.887
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	21	859.836	859.836
Resultados acumulados		388.774	285.527
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	21	(67.182)	(66.924)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.190.799	1.087.810
Participaciones no controladoras	22	4	4
<b>Total patrimonio</b>		1.190.803	1.087.814
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		1.284.227	1.174.701

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS POR FUNCIÓN INTERMEDIOS**
**POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023 Y 2022**
**(En miles de dólares - MUS\$)**

	Nota	Acumulado		Trimestre	
		01.01.2023 30.09.2023 (no auditado) MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 (no auditado) MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 (no auditado) MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 (no auditado) MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	232.171	245.177	77.861	84.012
Costo de ventas	25	(107.386)	(102.466)	(35.611)	(32.111)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>124.785</b>	<b>142.711</b>	<b>42.250</b>	<b>51.901</b>
Gastos de administración		(10.261)	(9.520)	(3.621)	(3.263)
Otros gastos, por función	26	(4.219)	(3.088)	(740)	(931)
<b>Ganancia de actividades operacionales</b>		<b>110.305</b>	<b>130.103</b>	<b>37.889</b>	<b>47.707</b>
Ingresos financieros	27	24.869	11.991	8.430	4.153
Costos financieros	28	(834)	(570)	(273)	(185)
Participación en (pérdidas) ganancias de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	12	4.306	2.166	5.519	623
Diferencias de cambio	30	(2.998)	(1.334)	326	(775)
<b>Ganancia, antes de impuesto</b>		<b>135.648</b>	<b>142.356</b>	<b>51.891</b>	<b>51.523</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	11	(32.401)	(22.241)	(11.612)	(8.445)
<b>Ganancia</b>		<b>103.247</b>	<b>120.115</b>	<b>40.279</b>	<b>43.078</b>
<b>Ganancia, atribuible a:</b>					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		103.247	120.117	40.279	43.079
Pérdida, atribuible a participaciones no controladoras	22	-	(2)	-	(1)
<b>Ganancia</b>		<b>103.247</b>	<b>120.115</b>	<b>40.279</b>	<b>43.078</b>

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023 Y 2022  
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023 30.09.2023 (no auditado) MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 (no auditado) MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 (no auditado) MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 (no auditado) MUS\$
<b>Ganancia</b>	103.247	120.115	40.279	43.078
<b>Otro resultado integral</b>				
Otro resultado integral, antes de impuestos, (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(254)	-	(1)	-
<b>Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos</b>	<u>(254)</u>	<u>-</u>	<u>(1)</u>	<u>-</u>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>				
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>				
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(4)	(12)	(10)	(3)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>	<u>(4)</u>	<u>(12)</u>	<u>(10)</u>	<u>(3)</u>
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos</b>	<u>(4)</u>	<u>(12)</u>	<u>(10)</u>	<u>(3)</u>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>	<u>(258)</u>	<u>(12)</u>	<u>(11)</u>	<u>(3)</u>
<b>Otro resultado integral</b>	<u>(258)</u>	<u>(12)</u>	<u>(11)</u>	<u>(3)</u>
<b>Resultado integral</b>	<u>102.989</u>	<u>120.103</u>	<u>40.268</u>	<u>43.075</u>
<b>Resultado integral atribuible a</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	102.989	120.105	40.268	43.076
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	-	(2)	-	(1)
<b>Resultado integral</b>	<u>102.989</u>	<u>120.103</u>	<u>40.268</u>	<u>43.075</u>

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



## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023 Y 2022  
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en Otras Reservas						Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Reservas varias MUS\$	Total reservas MUS\$				
Saldo inicial 01.01.2023	859.836	9.371	(72.844)	(950)	6.870	(66.924)	285.527	1.087.810	4	1.087.814
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia	-	-	-	-	-	-	103.247	103.247	-	103.247
Otro resultado integral	-	-	(4)	(254)	-	(258)	-	(258)	-	(258)
Total cambios en patrimonio	-	-	(4)	(254)	-	(258)	103.247	102.989	-	102.989
Saldo final 30.09.2023 (no auditado)	859.836	9.371	(72.848)	(1.204)	6.870	(67.182)	388.774	1.190.799	4	1.190.803
	Cambios en Otras Reservas						Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Reservas varias MUS\$	Total reservas MUS\$				
Saldo inicial 01.01.2022	749.549	9.371	(72.842)	(1.175)	6.870	(67.147)	244.489	936.262	18	936.280
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	120.117	120.117	(2)	120.115
Otro resultado integral	-	-	(12)	-	-	(12)	-	(12)	-	(12)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	110.287	-	-	-	-	-	(110.287)	-	-	-
Disminución por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	(1.051)	(1.051)	(11)	(1.062)
Total cambios en patrimonio	110.287	-	(12)	-	-	(12)	8.779	119.054	(13)	119.041
Saldo final 30.09.2022 (no auditado)	859.836	9.371	(72.854)	(1.175)	6.870	(67.159)	253.268	1.055.316	5	1.055.321

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

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, MÉTODO DIRECTO  
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023 Y 2022  
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	01.01.2023 30.09.2023 (no auditado) MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 (no auditado) MUS\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		192.684	203.650
Otros cobros por actividades de operación		2.532	3.460
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(43.361)	(39.053)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(23.152)	(21.322)
Otros pagos por actividades de operación		(18.031)	(15.012)
Intereses recibidos		-	3.678
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(202)	(201)
Impuestos a las ganancias pagados		(16.591)	(11.924)
Otras entradas (salidas) de efectivo		197	(3.608)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>94.076</u>	<u>119.668</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas		(7.782)	(37.088)
Cobro de préstamos a entidades relacionadas		6.541	1.003
Compras de propiedades, planta y equipo	13	(95.880)	(59.514)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		1.935	804
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de inversión		<u>(95.186)</u>	<u>(94.795)</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Pago de pasivos por arrendamientos financieros	16.b	(572)	(136)
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de financiación		<u>(572)</u>	<u>(136)</u>
(Disminución) incremento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio			
del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(1.682)	24.737
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		71.635	38.361
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	<u>66.880</u>	<u>61.431</u>

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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

<b><u>Índice</u></b>	<b><u>Página</u></b>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	21
5. Estimaciones y juicios contables críticos	22
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	23
7. Otros activos financieros no corrientes	24
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	25
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	25
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	26
11. Activos y pasivos por impuesto corriente, diferidos y gastos por impuesto a las ganancias	28
12. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	31
13. Propiedades, planta y equipo	32
14. Participaciones en operaciones conjuntas	35
15. Concesiones	36
16. Derechos de uso y pasivos por arrendamiento	37
17. Pasivos financieros	39
18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	39
19. Otras provisiones	40
20. Provisiones por beneficios a los empleados	41
21. Patrimonio	43
22. Participación no controladora	45
23. Segmentos de negocios	46
24. Ingresos de actividades ordinarias	49
25. Costos de ventas	49
26. Otros gastos por función	50
27. Ingresos financieros	50
28. Costos financieros	50
29. Gastos del personal	51
30. Diferencia de cambio	51
31. Moneda extranjera	52
32. Información sobre medio ambiente	52
33. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	53
34. Garantías comprometidas con terceros	53
35. Ámbito de consolidación	53
36. Hechos posteriores	54

# ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

### 1. INFORMACION GENERAL

Enap Sipetrol S.A., es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Enap Sipetrol S.A., filial de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), fue constituida mediante escritura pública de fecha 24 de mayo de 1990, publicada en el Diario Oficial de fecha 26 de mayo del mismo año con el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. (Sipetrol S.A.), domiciliada en Avenida Apoquindo N°2929, piso 5, Las Condes, Santiago. Depende funcionalmente de la Línea de Negocios de Exploración y Producción de ENAP que es el área encargada de desarrollar las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos.

El objetivo principal es realizar en forma directa o en asociación con terceros, fuera del territorio nacional, una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Mediante Junta Extraordinaria de Accionistas N° 10 celebrada el 24 de septiembre de 1999, se aprobó la ampliación del objeto social. Esto para permitir a la Sociedad realizar la comercialización en Chile o en el extranjero de hidrocarburos provenientes de sus propias actividades en el exterior o de actividades de sus filiales, como también brindar servicios de asesoría, en actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 2 de marzo de 2005, se aprobó cambiar el nombre de la Sociedad por Enap Sipetrol S.A.

La Sociedad está inscrita con el N° 187 en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad correspondientes al y por el período terminado al 30 de septiembre de 2023 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 31 de octubre de 2023.

### 2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

La Sociedad puede realizar fuera del territorio nacional, las actividades de exploración, producción y dentro del territorio nacional, la comercialización de hidrocarburos que provengan de sus propias actividades en el exterior o de la actividad de sus filiales, prestar servicios de asesoría, tanto en Chile como en el extranjero asociadas a las actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

El grupo consolidado se compone de Enap Sipetrol S.A. (“la Sociedad”) e incluye la sucursal de Ecuador, la filial en Uruguay, además de las operaciones conjuntas descritas en Nota 13. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de exploración y producción en Egipto.

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

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

---

La sucursal y filiales de la Sociedad con participación en activos son:

#### **Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador**

Sucursal registrada en Ecuador el 28 de octubre de 1992. Es titular de Contratos de Servicios Específicos para el Desarrollo y Producción de Petróleo Crudo en los campos Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno y Huachito (PBH), en la región amazónica ecuatoriana.

Con fecha 15 de septiembre de 2008 se constituyó la compañía denominada Golfo de Guayaquil Petroenap, Compañía de Economía Mixta, en la ciudad de Quito, Ecuador. Enap Sipetrol S.A., sucursal Ecuador, suscribió 40 acciones Tipo “B” que representan el 40% del capital social.

#### **Sipetrol International S.A.**

Sociedad Anónima Financiera de Inversión, constituida bajo las leyes de la República Oriental del Uruguay, adquirida en junio de 1998. Participa en actividades de producción en Egipto en el bloque East Ras Qattara (50,5%) y en exploración en la concesión del bloque West Amer (100%).

#### **EOP Operaciones Petroleras S.A.**

Con fecha 5 de enero de 2015 se inscribió en el Registro de Escrituras Públicas de la ciudad de Quito, Ecuador, la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. con una participación de un 99% (99.000 acciones) de ENAP Sipetrol S.A. y 1% (1.000 acciones) de ENAP Refinerías S.A. y un capital social de MUS\$ 100.

A la fecha de cierre de los estados financieros, el capital de esta sociedad es de MUS\$ 7.114 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (6.520.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (65.860 acciones).

EOP Operaciones Petroleras S.A. es miembro Operador en un contrato, con la Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador, de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque Veinte y ocho (28) de la región Amazónica Ecuatoriana, a través del Consorcio del Bloque 28 constituido el 7 de abril de 2015 por Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Petroamazonas EP (51%), EOP Operaciones Petroleras S.A.(42%) y Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft (7%).

#### **Petro Servicios Corp. S.A.**

Con fecha 20 de mayo de 1992, de acuerdo con las Leyes de la República de Argentina, se constituye, en la ciudad de Buenos Aires, Petro Servicios Corp S.A. controlada en un 100% por el grupo ENAP. Con fecha 29 de octubre de 2015, Enap Sipetrol S.A. adquiere 199.000 acciones (99,5%), de un total de 200.000 acciones nominativas en MUS\$ 1.000. Actualmente esta sociedad no mantiene operaciones comerciales y se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones.

### **3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS**

#### **3.1. Principios contables**

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Sipetrol S.A. y Filiales (en adelante la Sociedad). Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad por el período terminado el 30 de septiembre de 2023 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, han sido preparados de

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2023, y han sido aplicadas de manera uniforme al período comparativo que se presenta en estos estados financieros consolidados intermedios. |

**a. Bases de preparación y período** - Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y Filiales y comprenden los estados de situación financiera consolidados al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo consolidados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable 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 estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de la Matriz y de sus filiales, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

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

#### 1) Filiales:

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

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

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que Enap Sipetrol S.A. obtiene control sobre la filial, y cesa cuando Enap Sipetrol S.A. pierde control en esa filial. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial son incluidos en los estados de resultados consolidados desde la fecha que la Sociedad obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

Utilidades o pérdidas y cada componente de otro resultado integral son atribuidos a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras. El resultado integral total en filiales es atribuido a los propietarios de la

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Sociedad y a las participaciones no controladoras aún si estos resultados en las participaciones no controladoras presentan pérdidas.

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

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

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales, que han sido consolidadas por Enap Sipetrol S.A.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			30.09.2023	31.12.2022
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial directa	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial directa	99,00%	99,00%
Petro Servicios Corp.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%

#### Cambios durante el período 2022:

Con fecha 1 de febrero de 2022 se inscribió en el Conservador de Bienes Raíces de Santiago la escritura pública de fecha 31 de enero de 2022 de la Trigésimo Novena Junta Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. celebrada el 15 de diciembre de 2021, en la cual se acuerda aumentar el capital de Enap Sipetrol S.A. de MUS\$749.549 a MUS\$ 859.836 mediante (i) la capitalización de MUS\$36.828 correspondiente al 50% de las utilidades del ejercicio 2019 ascendente a MUS\$ 73.655 y ii) la capitalización de MUS\$ 73.460 correspondientes al 100% de las utilidades del año 2020. Dicho acuerdo se materializa sin la emisión de nuevas acciones y manteniéndose la participación accionaria de ENAP 83.376.759 acciones y Enap Refinerías S.A. 323.195 acciones.

**2) Operación conjunta:** es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo. Esas partes se denominan Operadores Conjuntos.

Un operador conjunto reconocerá en relación con su participación en una operación conjunta:

- sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta; y
- sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

#### **3) Sucursal**

Se consideran sucursales a aquellas extensiones de la misma compañía creadas con el propósito de abarcar mercados ubicados fuera de la localidad en la que se encuentra la casa matriz, Enap Sipetrol S.A. Desde el punto de vista jurídico, la principal característica de las sucursales es que son parte integrante de la casa matriz. El concepto de sucursal supone dependencia económica y jurídica de la principal y existe titularidad de una misma persona jurídica con tratamiento legal unitario. Ostenta el mismo nombre, mantiene la unidad de la empresa, no tiene capital propio ni responsabilidad separada, aunque dentro de las relaciones internas esté investida de una relativa autonomía administrativa.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Los activos, pasivos, ingresos y gastos correspondientes a las sucursales se presentan en el estado de situación financiera consolidado y en el estado de resultados integrales consolidados de acuerdo con su naturaleza específica.

**c. Moneda funcional** - La moneda de presentación de Enap Sipetrol S.A. y filiales es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que operan. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción.

El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del período dentro de otras partidas financieras.

**d. Bases de conversión** - Los activos y pasivos en pesos chilenos, en unidades de fomento y otras monedas, han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, de acuerdo con el siguiente detalle:

	30.09.2023	31.12.2022
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	895,60	855,86
Pesos Argentinos	349,96	177,12
Libra Egipcia	30,86	24,74
Libra Esterlina	0,82	0,83
Unidad de fomento	0,02	0,02

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

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y 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 la cuenta de resultados integrales y Estado Consolidado de Situación Financiera Intermedio.

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

A nivel de saldos en el Estado de Situación Financiera, se han realizado las siguientes compensaciones de partidas:

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

Por lo mismo, se compensan los activos y pasivos por impuestos diferidos de la subsidiaria si, y sólo si, se relacionan con impuesto a la renta correspondiente a la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legalmente aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

**f. Moneda extranjera** - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional de una Sociedad se consideran transacciones en “moneda extranjera” y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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 propiedad, planta y equipo son presentados al costo, excluyendo los costos de mantención periódica menos depreciación acumulada, menos pérdidas por deterioro de valor.

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

Los costos por intereses del financiamiento, atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, se consideran como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del período en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo de la Sociedad requieren mantenciones mayores periódicas. La Sociedad sigue una política de componetización con respecto de estos ítems cuando ellos cumplen el criterio para capitalización.

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

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

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

a) **Exploración y producción de hidrocarburos** – Las operaciones de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”.

Los desembolsos de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo con el método de esfuerzos exitosos (successful-efforts). El tratamiento contable de los diferentes costos incurridos bajo este método es el siguiente:

- 1) Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo.
- 2) Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso de que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.
- 3) Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.
- 4) Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo, pendientes de la

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.

- 5) Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- 6) Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- 7) Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor descontado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.

Las inversiones capitalizadas según los criterios anteriores se amortizan de acuerdo con el siguiente método:

- a) Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función de método de unidad de producción, el cual considera la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.
- b) Las inversiones relacionadas en áreas con reservas no probadas o en campos en evaluación no se amortizan. Estas inversiones son analizadas, al menos anualmente, o antes si existiera un indicio de deterioro y de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.
- c) Los costos originados en perforaciones y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan usando el método de unidades de producción.

Los cambios en las estimaciones de reservas son considerados en el cálculo de las amortizaciones sobre una base prospectiva.

**h. Depreciación** - Los elementos de propiedades, planta y equipo, con excepción de aquellos relacionados con las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos, se deprecian siguiendo el método lineal, mediante la distribución del costo de adquisición de los activos menos el valor residual estimado entre los años de vida útil estimada de los elementos. A continuación, se presentan los principales elementos de propiedad, planta y equipo y sus años de vida útil:

	<b>Vida útil años</b>
Edificios	Entre 30 y 50
Plantas y Equipos	
Plantas	Entre 10 y 15
Equipos	Entre 10 y 18
Equipos de tecnología de la información	Entre 4 y 6
Instalaciones fijas y accesorios	Entre 10 y 20
Vehículos de motor	7
Mejoras de bienes arrendados:	
Edificaciones	10
Inversiones en exploración y producción	Cuota de agotamiento
Otras propiedades de planta y equipo	Entre 3 y 20

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

Los elementos de propiedades, planta y equipo relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos se amortizan según el método de amortización de unidades de producción (cuota de agotamiento).

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

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

La Sociedad evalúa, cuando se presentan indicadores de deterioro en el valor de los activos, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. En el caso de que los activos no puedan separarse adecuadamente para el análisis de deterioro, la Sociedad evalúa el deterioro potencial a nivel de la unidad generadora de efectivo.

En caso de indicadores de deterioro, y cuando la Sociedad no pueda determinar el deterioro a nivel de activo, 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 una estimación conformada con los flujos hasta el año 2035 y de ahí en adelante una proyección hasta el fin de la concesión.

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

Los resultados, activos y pasivos de una asociada son incorporados en estos estados financieros utilizando el método de la participación. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo en los estados financieros consolidados intermedios, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Compañía, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación de Enap Sipetrol S.A. en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto 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 o negocio conjunto.

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. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en los resultados integrales.

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.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada excede al monto de la inversión en dicha asociada, el Grupo discontinúa el reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales. El

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales se reconoce solo si el Grupo incurre en obligaciones legales o constructivas, o se han realizado pagos en el nombre de la asociada.

**j. Deterioro de activos no financieros** – Antes de cierre de cada año, Enap Sipetrol S.A. 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 deterioro. Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son alocados en una Unidad Generadora de Efectivo independiente, en caso contrario, estos son asignados al grupo más pequeño dentro de una Unidad Generadora de Efectivo para lo cual una base consistente y razonable de asignación debe ser identificada.

El valor recuperable de un activo es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan utilizando una tasa de interés antes de impuestos que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales los estimados de flujo de efectivo futuros no se han ajustados inicialmente.

Si el monto recuperable estimado de un activo o Unidad Generadora de Efectivo (UGE) es menor que el importe en libros, este último es reducido hasta su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

Cuando en forma posterior se reversa una pérdida por deterioro, el importe en libros del activo (o UGE) es incrementado hasta una estimación revisada del monto recuperable, de tal manera que el incremento en el importe en libros no exceda el monto en libros que se hubiese determinado si nunca se hubiese reconocido una pérdida por deterioro para el activo o UGE en los años anteriores. El reverso de las pérdidas por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

**k. Instrumentos financieros** – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo ENAP se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento.

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

#### **i. Activos Financieros**

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

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

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

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

---

#### **Clasificación de activos financieros**

Esta es la clasificación de los activos financieros:

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

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

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

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

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

- El Grupo puede optar irrevocablemente por presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de capital nomantendida para negociación o contraprestación contingente en una combinación de negocios en otro resultado integral que, de otro modo, se mediría a valor razonable con cambios en resultados (cuando proceda).
- El Grupo podría designar irrevocablemente un activo financiero que cumpla los criterios de costo amortizado o de VRCCORI como medido a VRCCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una inconsistencia de medición o reconocimiento.

#### **Costo amortizado y método de la tasa de interés efectiva**

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente.

En el caso de los instrumentos financieros distintos de los activos financieros adquiridos u originados con deterioro crediticio, la tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los recibos de efectivo futuros estimados (incluidos todos los cargos y puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otras primas o descuentos) excluyendo las pérdidas crediticias esperadas, a lo largo de la vida esperada del instrumento de deuda o, en su caso, en un período más corto, al valor libro bruto del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial.

El costo amortizado de un activo financiero es el monto al cual se mide este último en el momento de su reconocimiento inicial menos los pagos del capital, más la amortización acumulada, utilizando el método del interés efectivo, de cualquier diferencia entre ese monto inicial y el monto al vencimiento, ajustado para tener en cuenta cualquier provisión para pérdidas. El valor contable bruto de un activo financiero es el costo amortizado de este último antes de ajustar cualquier provisión para pérdidas.

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

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

---

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

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

#### **Instrumentos de patrimonio designados como a VRCCORI**

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

Un activo financiero es mantenido para negociar si:

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

Las inversiones en instrumentos de patrimonio a VRCCORI se miden inicialmente a valor razonable más los costes de la transacción. Posteriormente, se miden a su valor razonable, a través de otro resultado integral, excepto por deterioro, ganancias o pérdidas financieras, el activo se da de baja o se reclasifica.

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

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

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

- Las inversiones en instrumentos de patrimonio se clasifican como a VRCCR, a menos que el Grupo designe una inversión de patrimonio que no sea mantenida para negociar ni una contraprestación contingente que surja de una combinación de negocios como a VRCCORI al momento del reconocimiento inicial.
- Los activos financieros que hayan sido designados irrevocablemente como medidos a VRCCR en el momento de su reconocimiento inicial, si dicha designación elimina o reduce significativamente una discrepancia contable o una incongruencia de reconocimiento que, de otro modo, surgiría de la medición de los activos o pasivos o del reconocimiento de las pérdidas y ganancias de los mismos sobre bases diferentes.
- Los activos financieros a VRCCR se miden a valor razonable al final de cada período sobre el que se informa, y las ganancias o pérdidas de valor razonable se reconocen en resultados en la medida en que no formen parte de una relación de cobertura designada. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier dividendo o interés obtenido sobre el activo financiero y se incluye en la partida de "ingresos financieros".

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

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

---

#### **Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera**

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

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

#### **ii. Deterioro de activos financieros**

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

El Grupo siempre reconoce las PCE durante la vida del activo en el caso de cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores, éstos califican para el método simplificado considerando que no contienen un componente de financiamiento significativo. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basada en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando sea apropiado.

#### **Definición de no pago**

El Grupo considera que lo siguiente constituye un evento de no pago para efectos de la gestión interna del riesgo de crédito, ya que la experiencia histórica indica que las cuentas por cobrar que cumplen alguno de los siguientes criterios generalmente no son recuperables.

- Cuando se produce un incumplimiento de los pactos financieros por parte de la contraparte; o
- La información elaborada internamente u obtenida de fuentes externas indica que es improbable que el deudor pague íntegramente a sus acreedores, incluido el Grupo (sin tener en cuenta las garantías en poder de la Sociedad).

Independientemente del análisis anterior, el Grupo considera que se ha producido un no pago cuando un activo financiero está atrasado en más de 90 días, a menos que disponga de información razonable y justificable que demuestre que es más apropiado un criterio de no pago más atrasado.

**Activos financieros con deterioro crediticio**

Un activo financiero tiene deterioro crediticio cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial en los flujos de efectivo futuros estimados de ese activo financiero. La evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye datos observables sobre los siguientes eventos:

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

**Política de castigo**

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

**Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas**

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

El Grupo reconoce el deterioro (o ajustes al mismo) en resultados para todos los instrumentos financieros con el correspondiente ajuste a su valor libro.

**Bajas de activos financieros**

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

Al dar de baja un activo financiero medido a su costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por cobrar se reconoce en los resultados. Además, al dar de baja una inversión en un instrumento de deuda clasificado como a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas previamente acumulada en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales" se reclasifica a resultados. Por el contrario, al dar de baja una inversión en un instrumento de patrimonio que el Grupo ha optado en el momento del reconocimiento inicial por medir a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas acumulada previamente en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

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

---

activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales” no se reclasifica a resultados, sino que se transfiere a patrimonio.

#### **iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio**

##### **Clasificación como deuda o patrimonio**

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

##### **Instrumentos de patrimonio**

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

##### **Pasivos financieros**

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

##### **Pasivos financieros medidos a VRCCR**

Todos los demás pasivos financieros que no están al costo amortizado se clasifican como a VRCCR. El grupo no tiene tales pasivos.

Un pasivo financiero se clasifica como mantenido para negociar si:

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

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

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

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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

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

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

#### **Pasivos financieros medidos posteriormente a costo amortizado**

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

El método de la tasa de interés efectiva corresponde a un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de asignación del gasto por intereses durante el período correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de pagados o recibidos, que formen parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, al costo amortizado de un pasivo financiero.

#### **Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera**

Para pasivos financieros que están denominados en una moneda extranjera y son medidos a costo amortizado al cierre de cada período de reporte, las ganancias y pérdidas por diferencias de cambio se determinan sobre la base del costo amortizado de los instrumentos. Estas ganancias y pérdidas cambiarias se reconocen en la partida 'Diferencias de cambio' en resultados en el caso de los pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

El valor razonable de los pasivos financieros denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda y se convierte a la tasa spot al cierre del período de reporte. En el caso de los pasivos financieros que se miden a VRCCR, el componente tipo de cambio forma parte de las ganancias o pérdidas del valor razonable y se reconoce en resultados tratándose de pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

#### **Baja en cuentas de pasivos financieros**

El Grupo da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son canceladas, anuladas o expiran. La diferencia entre el valor libro del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar, incluidos los activos no monetarios transferidos o los pasivos asumidos, se reconoce en resultados.

#### **iv. Instrumentos financieros derivados**

La Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps de

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

tasa de interés. la Nota "Pasivos financieros" contiene una explicación más detallada de los instrumentos financieros derivados.

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

#### Derivados implícitos

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

#### v. Contabilidad de cobertura

El Grupo designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura con respecto al riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de materias primas ICE Brent Crude en coberturas de valor razonable o coberturas de flujos de efectivo, según corresponda. Las coberturas de riesgo de tipo de cambio sobre compromisos en firme se contabilizan como coberturas de flujo de efectivo. La Sociedad no mantiene este tipo de operaciones.

**I. Reconocimiento de ingresos** - Los ingresos por ventas y servicios 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.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de estos 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 bienes:** La generación de ingresos ordinarios proviene principalmente de la venta de servicios petroleros, además de crudo y gas natural. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de servicios petroleros, como venta de petróleo y gas, se realizan generalmente al amparo de contratos anuales o contratos de venta "spot", los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, el cálculo del precio de venta usualmente se basa en bases de precios internacionales; descuentos asociados a la calidad del producto o "bonos"; programación de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento concreto en que un cliente obtiene el control, toma lugar cuando los productos han sido enviados al lugar indicado por el cliente, los riesgos de pérdida han sido transferidos al cliente y este ha aceptado los productos. No hay componentes financieros, debido a que la venta es realizada con un periodo promedio de cobro reducido, el cual está de acuerdo con prácticas normales de mercado.

**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 y en la medida en que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la filial o sucursal.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

En el caso de la sucursal Ecuador, los ingresos provenientes de los contratos se reconocen por referencia a la prestación del servicio y se determinan multiplicando la tarifa establecida en los contratos firmados con el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (antes Secretaría de Hidrocarburos) por la producción fiscalizada en el mes.

**iii) Ingresos por dividendos:** Los dividendos son reconocidos por la sociedad cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.

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

**l. 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 período, son cargados a resultados en el período en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas Actuariales en planes de beneficios definidos” dentro de 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 empresa. La Sociedad reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 30 de septiembre de 2023 se ha utilizado una tasa de descuento de 5,518% anual y al 31 de diciembre de 2022, una tasa de descuento de 5,365% anual.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, en base a una fórmula que tiene en cuenta resultados financieros anuales de la empresa, resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia. Se reconoce una provisión mensualmente durante el período aplicable, estos beneficios son pagados durante el primer trimestre del año siguiente.

**m. Otras provisiones y pasivos contingentes** – Las otras provisiones corresponden a obligaciones presentes, legales o asumidas, surgidas como consecuencia de un suceso pasado, para cuya cancelación se espera una salida de recursos, cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes corresponden a obligaciones posibles, surgidas a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada sólo por que ocurran o no ocurran uno o más hechos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la 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.

ENAP Sipetrol 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 fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

**n. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos** - La Sociedad determina la base imponible y calcula su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período. En el caso de las filiales extranjeras, estas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos de acuerdo con las normativas fiscales aplicables en los respectivos países.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”. El impuesto a la renta (corriente y diferido) es registrado en el estado de resultados salvo que se

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

relacione con un ítem reconocido en Otros resultados integrales, directamente en patrimonio o proviene de una combinación de negocios. En ese caso, el impuesto también es contabilizado en Otros resultados integrales, directamente en resultados o con contrapartida en la plusvalía mercantil, respectivamente.

La Sociedad no registra impuestos diferidos sobre las diferencias temporales que surgen en inversiones en filiales y asociadas, siempre y cuando la oportunidad en que se reversion las diferencias temporales es controlada por la Empresa y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo originaron. 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 período en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la cuenta de resultados consolidada o directamente en las cuentas del estado de cambios en el patrimonio y estado de situación financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias.

**o. Arrendamientos** – De acuerdo a NIIF 16 “arrendamientos”, el Grupo ENAP 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.

**p. Capital Emitido** - Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto.

Los aumentos y disminuciones de capital son aprobados en Juntas Extraordinarias de Accionistas, para cuyo caso el accionista mayoritario ENAP debe estar autorizado a través de Oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

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

**r. Provisiones para desmantelamiento de activos y remediación ambiental** – La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de los costos de restauración ambiental y desmantelamiento surge cuando la alteración es causada por el desarrollo o la producción en curso de activos petroleros. Los costos derivados del desmantelamiento de activos petroleros, descontados a su valor presente neto, se provisionan y capitalizan al inicio de la operación, tan pronto como surge la obligación de incurrir en dichos costos. Estos costos se reconocen en la cuenta de resultados a lo largo de la vida de la operación, mediante la depreciación del activo y el valor no descontado de la provisión. Los costos de restauración de daños posteriores en el emplazamiento que se crean de forma continua durante la producción se provisionan por su valor actual neto y se reconocen en la cuenta de resultados a medida que avanza la extracción. Estos costos se estiman utilizando el trabajo de consultores externos

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

o expertos internos y pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en las leyes y normativas, descubrimiento y análisis de las condiciones del emplazamiento, así como variaciones en las tecnologías de saneamiento.

**s. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar** – Las Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado.

**t. Estado de flujos de efectivo** - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

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.

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:

#### Conciliación de pasivos que surgen de actividades de financiación

	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al 30.09.2023 (1) MUS\$
	Saldo al 01.01.2023 (1) MUS\$	Provenientes MUS\$	Utilizados MUS\$	Cambios en valor razonable MUS\$	Diferencias de cambio MUS\$	Nuevos Contratos MUS\$	Otros cambios MUS\$	
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	1.113	-	(572)	-	-	426	-	967
Total	1.113	-	(572)	-	-	426	-	967

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

	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al 31.12.2022 (1) MUS\$
	Saldo al 01.01.2022 (1) MUS\$	Provenientes MUS\$	Utilizados MUS\$	Cambios en valor razonable MUS\$	Diferencias de cambio MUS\$	Nuevos Contratos MUS\$	Otros cambios MUS\$	
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	1.300	-	(187)	-	-	-	-	1.113
Total	1.300	-	(187)	-	-	-	-	1.113

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

### 3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

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

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

La aplicación de estas nuevas Normas y enmiendas no han tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios. Sin embargo, ellas podrían tener un impacto en los estados financieros consolidados de la Sociedad en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

La Administración de la Sociedad anticipa que la aplicación futura de NIIF 17 no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

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

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Acuerdos de Financiamiento de Proveedores (enmiendas a NIC 7 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025.

La Administración de la Sociedad se encuentra evaluando los efectos iniciales de la aplicación de estas nuevas enmiendas. Se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

#### 4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Sociedad, 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, en consecuencia, sus resultados.

La Sociedad dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia Corporativa Administración y Finanzas, que permiten identificar riesgos, determinar su magnitud, proponer al Directorio medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación, se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la Sociedad, una caracterización y cuantificación de éstos y una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Sociedad.

##### **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.

##### **b.- Riesgo de liquidez**

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

Las Dirección de manejo de riesgo de mercado y operaciones financieras y la Dirección de finanzas corporativas dependientes de la Gerencia Corporativa Administración y Finanzas monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo.

##### **c.- Riesgo de crédito**

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Sociedad. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distingue la siguiente categoría:

**Activos financieros** - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, tales como depósitos a plazo y valores negociables. La capacidad de la Sociedad de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia de la Institución Financiera en el que se encuentren depositados.

Para mitigar este riesgo, la Matriz ENAP, ha establecido como política financiera 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.

**Deudores por ventas** - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta del grupo es significativamente bajo, debido que las ventas de petróleo y gas se realizan generalmente al amparo de contratos, los cuales establecen acuerdos para ambas partes.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

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

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a contratos. Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se presenta una provisión de incobrables de MUS\$ 621.

#### 5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

##### Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es de responsabilidad de la Alta Administración de la Sociedad.

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

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

En la aplicación de las políticas contables de la Sociedad, las cuales se describen en la Nota 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 juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

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

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

**5.1. Deterioro de activos no financieros** - Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso de que sea considerado necesario, 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.

**5.2. Vidas útiles de la Propiedades, planta y equipo** - La administración de la Sociedad estima las vidas útiles y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

abandonado o vendido. La Sociedad revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo, al cierre de cada período de reporte financiero anual.

**5.3. Reservas de crudo y gas** - La estimación de las reservas probadas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones la Sociedad. El volumen de las reservas probadas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación, utilizando el ratio producción / reservas, así como para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción. La determinación de la reserva probada de crudo y gas se efectúa a través del uso apropiado de los principios y técnicas de evaluación geológica y de ingeniería de petróleo que concuerdan con las prácticas reconocidas en la industria y en conformidad con las definiciones establecidas por la PRMS revisión en junio 2018 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.

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

**5.5 Cálculo del impuesto sobre beneficios 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 se ha hecho una adecuada provisión de los efectos impositivos futuros, basada en hechos, circunstancias y leyes fiscales actuales.

**5.6. Provisiones por remediaciones medioambientales** – La Sociedad realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales, principalmente saneamiento de fosas, que están basados en la información actual relativa a costos y planes esperados de remediación, momento del tiempo del desembolso efectivo, tasa de interés para descontar los flujos futuros, entre otros, con el fin de determinar su valor razonable. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento. Por tanto, cualquier modificación en los factores o circunstancias relacionados con este tipo de provisiones, así como en las normas y regulaciones, podría tener, como consecuencia, un efecto significativo en las provisiones registradas.

## 6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Caja	8	5
Bancos	43.872	49.465
Depósito a plazo	23.000	22.165
Totales	<u>66.880</u>	<u>71.635</u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

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

	<b>Moneda</b>	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
		<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Caja	US\$	7	4
	EG £	1	1
Bancos	US\$	36.437	47.896
	EG £	7.435	1.569
Depósito a plazo	US\$	23.000	10.000
	EG £	-	12.165
<b>Totales</b>		<b>66.880</b>	<b>71.635</b>

Los depósitos a plazo tienen un plazo de vencimiento inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones. No existen restricciones a la disposición de efectivo.

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

**7 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES**

El detalle al 30 de septiembre de 2023 y de diciembre de 2022, el siguiente:

<b>Detalle:</b>	<b>No Corrientes</b>	
	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Inversión en Otras Sociedades (a)	7.664	7.664
<b>Totales</b>	<b>7.664</b>	<b>7.664</b>

(a) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

<b>Detalle:</b>	<b>País de origen</b>	<b>Participación</b>		<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
		<b>2023</b>	<b>2022</b>		
		<b>%</b>	<b>%</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Terminales Marítimos Patagónicos S.A.	Argentina	13,79	13,79	7.664	7.664
<b>Totales</b>				<b>7.664</b>	<b>7.664</b>

La inversión en Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (TERMAP) equivale a 198.025 acciones.

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

El detalle de los activos no financieros corrientes y no corrientes es el siguiente:

	<b>Total Corriente</b>		<b>Total No Corriente</b>	
	<b>30.09.2023</b> MUS\$	<b>31.12.2022</b> MUS\$	<b>30.09.2023</b> MUS\$	<b>31.12.2022</b> MUS\$
Beneficios por permanencia y otros del personal (a)	258	145	652	-
Seguros pagados por anticipados	738	1.785	-	-
Boleta Garantía Bloque West Amer- Egipto (b)	-	-	9.800	-
Otros	139	2.469	-	-
<b>Totales</b>	<b>1.135</b>	<b>4.399</b>	<b>10.452</b>	<b>-</b>

(a) Beneficios al personal sindicalizado establecidos en convenio colectivo y que se amortizan en la vigencia de éstos, generalmente 36 meses.

(b) Corresponde a Boleta de Garantía con fecha efectiva a contar del 17 de mayo de 2023 por Sipetrol International S.A., Sucursal Egipto, al Ministerio del Petróleo del Estado de Egipto, para garantizar la ejecución de las obligaciones mínimas de exploración de la concesión del Bloque West Amer por el período inicial de exploración de cuatro años.

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

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

	<b>Total Corriente</b>		<b>Total No Corriente</b>	
	<b>30.09.2023</b> MUS\$	<b>31.12.2022</b> MUS\$	<b>30.09.2023</b> MUS\$	<b>31.12.2022</b> MUS\$
Deudores por ventas (a)	130.666	100.793	-	-
Deudores varios	1.292	9.462	54	61
Otros deudores	9.406	508	-	-
Provisión deudores incobrables (b)	(621)	(621)	-	-
<b>Totales</b>	<b>140.743</b>	<b>110.142</b>	<b>54</b>	<b>61</b>

(a) La sucursal en Ecuador mantiene un contrato con el Estado ecuatoriano y la filial Sipetrol International S.A. mantiene a través de su sucursal en Egipto un contrato con el Estado egipcio, los cuales representan el 88% del saldo del rubro consolidado al 30 de septiembre de 2023 y 91% al 31 de diciembre de 2022.

El período de crédito promedio de las ventas es de 60 días, sin considerar las cuentas por cobrar a entidades de gobierno en Ecuador y Egipto, las cuales tienen un plazo mayor de pago.

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses. Los valores razonables de deudores comerciales, deudores varios y otros deudores corresponden a sus valores libros.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El detalle de las cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas es el siguiente:

	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
De 6 día hasta 30 días	3.186	7.877
De 31 días hasta 60 días	6.015	6.826
De 61 días hasta 90 días	6.167	7.872
De 91 días hasta 1 año	53.334	26.282
<b>Totales</b>	<b>68.702</b>	<b>48.857</b>

#### (b) Provisiones de incobrables

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se presenta una provisión de US\$ 621. Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza y el análisis de pérdidas crediticias esperadas, la Administración estimó adecuada la provisión de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

## 10 SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Los saldos por cobrar, por pagar y las transacciones con empresas relacionadas son las siguientes:

#### a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Cta. Cte Mercantil	Matriz	USD	634.817	611.337	-	-
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Comercial	Asociada	USD	211	211	-	-
<b>Totales</b>						<b>635.028</b>	<b>611.548</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

#### b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Comercial	Asociada	USD	373	219	-	-
<b>Totales</b>						<b>373</b>	<b>219</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Los saldos y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes. Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes al cierre de cada período se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 60 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### c) Transacciones con partes relacionadas

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	01.01.2023		01.01.2022	
						30.09.2023	Efecto en resultado	30.09.2022	Efecto en resultado
						Monto MUS\$	MUS\$	Monto MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	247	(207)	193	(162)
					Préstamos otorgados	10.777	22.891	39.107	11.153
					Abono de préstamos otorgados	(9.537)	-	(6.700)	-
					Capitalización de utilidades (1)	-	-	109.862	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Capitalización de utilidades (1)	-	-	426	-
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Asociada	USD	Reembolso de gastos recibidos	-	-	122	(122)

(1) Al 30 de septiembre de 2022 corresponde a la capitalización del 50% de las utilidades del ejercicio 2019 por MUS\$ 36.828 y el 100% de las utilidades del año 2020 por MUS\$ 73.460. Dicho aumento se materializa según descripción de Cambios durante el ejercicio 2022 en Nota 3.1.b.1)

#### d) Retribuciones del Directorio

En Oficio Ordinario N° 1418 de fecha 12 de julio de 2019 del Ministerio de Hacienda autoriza la retribución del Honorable Directorio. El detalle al 30 de septiembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Directorio Actual	Nombre	Rut	Cargo	01.01.2023	01.01.2022	01.07.2023	01.07.2022
				30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
	Gloria Isabel Maldonado Figueroa (1)	6.446.537-6	Presidente	8	3	3	2
	Andrés Rebolledo Smitmans (2)	8.127.608-0	Director	8	3	3	3
	José Luis Mardones Santander (3)	5.201.915-K	Director	8	7	3	2
	Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo (6)	6.444.699-1	Director	7	7	2	2
	Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	8	7	3	2
	Laura Albornoz Pollmann (6)	10.338.467-2	Director	5	-	3	-
	Nolberto Díaz Sánchez (6)	8.469.685-4	Director	5	-	3	-
<b>Sub-totales</b>				<b>49</b>	<b>27</b>	<b>20</b>	<b>11</b>
Directores Anteriores	Nombre	Rut	Cargo	01.01.2023	01.01.2022	01.07.2023	01.07.2022
				30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
	Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	4	7	-	2
	Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	4	7	-	2
	Fernando Massú Tare (5)	6.783.826-2	Presidente	-	3	-	-
	Consuelo Raby Guarda (4)	11.703.205-1	Directora	-	3	-	-
<b>Totales</b>				<b>8</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>4</b>
				<b>57</b>	<b>47</b>	<b>20</b>	<b>15</b>

- (1) Con fecha 31 de mayo de 2022, doña Gloria Isabel Maldonado Figueroa fue designada como Directora.
- (2) Con fecha 31 de mayo de 2022, don Andrés I. Rebolledo Smitmans fue designado como Director.
- (3) Con fecha 14 de abril de 2022, don José Luis Mardones fue designado como Presidente del Honorable Directorio de Enap Sipetrol S.A. hasta el 31 de mayo de 2022.
- (4) Con fecha 1 de abril de 2022, doña Consuelo Raby Guarda presentó su renuncia como Directora.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- (5) Con fecha 23 de marzo de 2022, don Fernando Massú Taré presentó su renuncia como Presidente del Honorable Directorio de Enap Sipetrol S.A.
- (6) Con fecha 25 de abril de 2023, doña Laura Elvira Albornoz Pollmann asume como Directora en reemplazo de la Directora doña Ana Beatriz Holuigue Barros. Don Nolberto Javier Díaz Sánchez asume como Director Laboral en reemplazo de don Marcos Mauricio Varas Alvarado. Don Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo es renovado en su cargo de Director por un período de 4 años.

#### e) Personal clave de 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 Sipetrol S.A., dichas funciones se realizan por personal gerencial de la entidad controladora (ENAP), la cual presenta en sus correspondientes estados financieros esta información.

#### f) Planes de incentivos al personal ejecutivo

Enap Sipetrol 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:

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

## 11. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

#### a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
IVA crédito fiscal - Chile	964	835
IVA crédito fiscal - Ecuador	5.630	7.400
Otros impuestos por recuperar - Chile	40	47
Totales	6.634	8.282

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a la renta por pagar- Chile	4.008	-
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	10.451	15.407
Impuesto a la renta por pagar- PetroServicios	14	-
Impuesto a la renta por pagar- Uruguay	7.470	-
Impuesto retención- Chile	40	204
Impuesto retención- Ecuador	1.486	1.358
IVA débito fiscal-Chile	-	1.503
Totales	<u>23.469</u>	<u>18.472</u>

**b) Activos y pasivos por impuestos diferidos**

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

<b>Diferencia temporal:</b>	<b>Impuestos Diferidos</b>			
	<b>30.09.2023</b>		<b>31.12.2022</b>	
	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Relativos a otras provisiones	5.370	-	4.383	-
Total	<u>5.370</u>	<u>-</u>	<u>4.383</u>	<u>-</u>

**Movimientos en importe reconocido en Estado de situación financiera:**

	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Importe reconocido en el resultado del período/ejercicio	987	833
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	<u>987</u>	<u>833</u>

**c) Gastos por impuestos corrientes**

El gasto por impuesto a las ganancias al 30 de septiembre de 2023 y 2022, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	<b>Acumulado</b>	
	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>30.09.2023</b>	<b>30.09.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuestos corrientes	(33.388)	(23.074)
Ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	987	833
Gasto por impuesto a las ganancias	<u>(32.401)</u>	<u>(22.241)</u>

# ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS



	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>30.09.2023</b>	<b>30.09.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(29.055)	(22.541)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	(4.333)	(533)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(33.388)</u>	<u>(23.074)</u>

	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>30.09.2023</b>	<b>30.09.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero	(19)	966
Beneficio (gasto) por impuestos diferidos, neto, nacional	1.007	(133)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>987</u>	<u>833</u>

### d) Conciliación del gasto por impuesto utilizando tasa legal con el gasto por impuesto utilizando tasa efectiva

De acuerdo con la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado a sus filiales, Sipetrol International S.A., EOP Operaciones Petroleras S.A. y Petro Servicios Corp. S.A.

Todas las sociedades del Grupo Sipetrol presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

La conciliación de la tasa de impuestos legal vigente en Chile y la tasa efectiva de impuestos aplicables a la Sociedad, se presenta a continuación:

	<b>Acumulado</b>	
	<b>01.01.2023</b>	<b>01.01.2022</b>
	<b>30.09.2023</b>	<b>30.09.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(33.912)	(35.589)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(11)	12.913
Otro incremento (decremento) por impuestos legales	1.522	435
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>1.511</u>	<u>13.348</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(32.401)</u>	<u>(22.241)</u>

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 25% en 2023 y 2022. Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Ecuador, un 25% en 2023 y 2022. Uruguay, la filial, por no tener operaciones en el país, está sometida a un régimen especial sin impuesto. Egipto, el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto.

#### 12. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos de éstas al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

##### a) Detalle de las inversiones

Sociedad	Actividad principal	País de origen	Moneda funcional	Participaciones	
				30.09.2023	31.12.2022
				%	%
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Chile	CLP	20,0	20,0
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Argentina	Dólar	41,3	41,3

##### b) Movimiento de inversiones

###### Al 30 de septiembre de 2023

	Saldo al 01.01.2023		Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de conversión MUS\$	Otro incremento MUS\$	Saldo al 30.09.2023 MUS\$
	MUS\$	MUS\$					
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	93	-	-	3	(4)	-	92
Enap Sipetrol Argentina S.A.	18.080	-	-	4.303	-	-	22.383
<b>Totales</b>	<b>18.173</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.306</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>22.475</b>

###### Al 31 de diciembre de 2022

	Saldo al 01.01.2022		Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de conversión MUS\$	Otro incremento MUS\$	Saldo al 31.12.2022 MUS\$
	MUS\$	MUS\$					
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	93	-	-	1	(1)	-	93
Enap Sipetrol Argentina S.A.	15.740	-	-	2.340	-	-	18.080
<b>Totales</b>	<b>15.833</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.341</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>18.173</b>

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

###### Valor razonable

Las inversiones contabilizadas que utilizan el método de la participación no tienen precios de cotización públicos por esta razón no se revela su valor razonable.

Detalle de información financiera:

A continuación, se presenta la información financiera resumida de las empresas asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**Al 30 de septiembre de 2023**

<b>Sociedad</b>	<b>Participación</b>	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>Ingresos</b>	<b>Pérdidas</b>
	<b>%</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,0%	475	-	-	-	29	(12)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	41,3%	71.336	286.888	116.747	190.243	140.167	(129.750)
<b>Totales</b>		<b>71.811</b>	<b>286.888</b>	<b>116.747</b>	<b>190.243</b>	<b>140.196</b>	<b>(129.762)</b>

**Al 31 de diciembre de 2022**

<b>Sociedad</b>	<b>Participación</b>	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>Ingresos</b>	<b>Pérdidas</b>
	<b>%</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,0%	481	-	2	-	24	(16)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	41,3%	112.395	301.700	130.248	240.076	169.470	(163.804)
<b>Totales</b>		<b>112.876</b>	<b>301.700</b>	<b>130.250</b>	<b>240.076</b>	<b>169.494</b>	<b>(163.820)</b>

**13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO**

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

<b>Ejercicio actual</b>	<b>Otros</b>	<b>Inversión</b>	<b>Totales</b>
	<b>activos fijos</b>	<b>en exploración y producción</b>	
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Saldo neto al 01.01.2023	1.108	336.354	337.462
Adiciones	172	95.708	95.880
Retiros y castigos	-	(957)	(957)
Abandono de pozos exploratorios	-	263	263
Gasto por depreciación	(297)	(44.845)	(45.142)
Otros	(1)	(764)	(765)
<b>Saldo neto al 30.09.2023</b>	<b>982</b>	<b>385.759</b>	<b>386.741</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Ejercicio anterior	Otros	Inversión	Totales
	activos fijos	en exploración	
	MUS\$	y producción	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2022	1.065	296.559	297.624
Adiciones	490	97.166	97.656
Retiros y castigos	(3)	-	(3)
Abandono de pozos exploratorios	-	(1.837)	(1.837)
Gasto por depreciación	(432)	(56.937)	(57.369)
Otros (decrementos)	(12)	1.403	1.391
Saldo neto al 31.12.2022	1.108	336.354	337.462

Las clases de Propiedades, planta y equipos se componen de lo siguiente:

Al 30 de septiembre de 2023	Otros	Inversión en	Totales
	activos fijos	exploración y	
	MUS\$	producción	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipos	8.317	926.810	935.127
Depreciación Acumulada	(7.335)	(541.051)	(548.386)
<b>Propiedades, Planta y Equipos, Neto</b>	<b>982</b>	<b>385.759</b>	<b>386.741</b>

Al 31 de diciembre de 2022	Otros	Inversión en	Totales
	activos fijos	exploración y	
	MUS\$	producción	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipos	8.146	832.560	840.706
Depreciación Acumulada	(7.038)	(496.206)	(503.244)
<b>Propiedades, Planta y Equipos, Neto</b>	<b>1.108</b>	<b>336.354</b>	<b>337.462</b>

**Información adicional**
**a) Exploración y Producción.**

En el rubro Exploración y Producción se incluyen las propiedades, plantas y equipos correspondientes a los Operaciones conjuntas y Concesiones en Ecuador, según el siguiente detalle:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
		30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	43.220	40.831	-	-	43.220	40.831
Totales				43.220	40.831	-	-	43.220	40.831

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
		30.09.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	31.12.2022 MUS\$
<b>Concesiones</b>							
<b>Explotación</b>							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	19.581	21.101	-	-	19.581	21.101
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	208.470	195.717	-	-	208.470	195.717
Intracampos	Ecuador	65.603	69.090	-	-	65.603	69.090
<b>Exploración</b>							
West Amer	Egipto	8.000	-	-	-	8.000	-
<b>Totales</b>		<b>301.654</b>	<b>285.908</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>301.654</b>	<b>285.908</b>

**b) Costo por depreciación y cuota de agotamiento**

El cargo a resultados por concepto de depreciación de propiedades, planta y equipo, incluido en los costos de venta, gastos de administración y otros gastos por función, es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2023 30.09.2023 MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 MUS\$
En costos de venta	44.618	42.195
En gastos de administración	506	541
En Otros gastos por función	18	9
<b>Totales</b>	<b>45.142</b>	<b>42.745</b>

**c) Seguros**

La Sociedad y filiales tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el período de su actividad, dichas 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.

**d) Costos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación**

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la Sociedad como parte de sus costos de activo fijo no mantiene gastos activados por desmantelamiento de campos petroleros.

**e) Deterioro activos**

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no ha identificado indicadores de deterioro de sus activos, ni registrado pérdidas por deterioro de valor.

**f) Otros antecedentes**

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

La Sociedad no mantiene activos relevantes que estén totalmente depreciados y que se encuentren en uso al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

#### 14. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación, se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 de los estados financieros de los Operaciones conjuntas y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
		30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Explotación</b>											
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	84.249	62.465	43.223	40.689	8.479	8.668	229	-
<b>Totales</b>				<b>84.249</b>	<b>62.465</b>	<b>43.223</b>	<b>40.689</b>	<b>8.479</b>	<b>8.668</b>	<b>229</b>	<b>-</b>

A continuación, se detallan las operaciones fuera de Chile de explotación y exploración:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Explotación</b>									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	50.868	69.571	16.599	15.895	33.722	52.759
<b>Exploración</b>									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	39	60	-	-	36	21
<b>Totales</b>				<b>50.907</b>	<b>69.631</b>	<b>16.599</b>	<b>15.895</b>	<b>33.758</b>	<b>52.780</b>

#### Explotación

##### East Rast Qattara - Egipto

En el marco del proceso de licitación para el año 2002, abierto por la Compañía General Petrolera Egipcia (EGPC) para presentar ofertas para diversos bloques en el Western Desert, la filial Sipetrol International S.A., en conjunto con la empresa australiana Oil Search Ltd., se adjudicó con fecha 16 de abril de 2003, el Bloque East Ras Qattara.

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

#### Exploración

##### Consorcio Bloque 28 - Ecuador

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consorcio “Bloque 28” con un 42% de participación, los otros socios son Petroamazonas con el 51% y Belorusneft con el 7%, siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio. El Consorcio Bloque 28, y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Energía y Minas (MEM), suscribieron en 2014 un Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo-crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

del Oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km<sup>2</sup>.

En mayo de 2021 el Consorcio B28 comunica y es aprobado por el MEM el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato. Con esto se ha firmado del acta de reversión del Bloque quedando pendiente la auditoria de cierre.

Con fecha 13 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía y Minas y el Consorcio B28 suscriben el Acta para la reversión y devolución del Bloque 28. Actualmente continúa pendiente la auditoria de cierre Ambiental del Bloque 28. En agosto de 2022 se ingresa al Ministerio de Ambiente el informe para su revisión y pronunciamiento, se espera cerrar este proceso con la ejecución del plan de acción a finales del año 2023.

#### 15. CONCESIONES

A continuación, se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2023 y 2022 de los Estados de resultados de las Concesiones en Ecuador y Egipto y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Concesiones	País	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
		30.09.2023 MUS\$	30.09.2022 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	30.09.2022 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	30.09.2022 MUS\$
<b>Explotación</b>							
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	57.767	54.833	29.972	32.256	21.001	16.129
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	123.497	120.712	59.869	53.565	43.701	45.713
<b>Exploración</b>							
West Amer (b)	Egipto	-	-	(125)	-	(750)	-
Totales		181.264	175.545	89.716	85.821	63.952	61.842

A continuación, se detallan las operaciones de explotación donde el Grupo ENAP Sipetrol explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan.

#### Explotación

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

Enap Sipec, domiciliada en Ecuador, es una Sucursal de Enap Sipetrol S.A., domiciliada en Chile. Esta última es controlada por la Empresa Nacional del Petróleo. En 2003 inicia su actividad, como operadora de los Bloques Mauro Dávalos Cordero – MDC y Paraíso, Biguno, Huachito.

El 23 de noviembre de 2010, la Sucursal suscribió los Contratos Modificatorios a Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en los Bloques Mauro Dávalos Cordero – MDC y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos, estableciéndose una nueva modalidad contractual, mediante el pago de una tarifa por cada barril de petróleo producido (ajustable anualmente de acuerdo a índices inflacionarios CPI y PPI del Bureau of Labor Statistics of the United States Department of Labor) y plazo hasta 2025.

Modificaciones Contractuales:

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

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El plazo vigente del Contrato del Bloque MDC es hasta el 2034 y el plazo vigente del Contrato del Bloque PBHI es hasta el 2038.

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

#### Exploración

##### b) West Amer - Egipto

En el marco del proceso de licitación para 2021, abierto por la Egyptian General Oil Company (EGPC), la filial Sipetrol International S.A., se adjudicó el 28 de febrero de 2022, el Bloque de concesión West Amer. El 17 de mayo de 2023 se firmó un contrato entre Sipetrol International S.A., Sucursal de Egipto y el Ministerio de Petróleo de Egipto, con participación del 100% (Operador), por dos períodos de exploración. El primer período, de cuatro años, con compromiso financiero de US\$ 9,8 millones. La segunda fase de exploración de dos años es opcional.

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

#### 16. DERECHOS DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

El detalle de los Derechos de uso y pasivos por arrendamiento es el siguiente:

a) **Derechos de uso:** Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es la siguiente:

##### Al 30 de septiembre de 2023

	Oficinas MUS\$	Transporte terrestre MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2023	708	244	952
Adiciones	133	293	426
Amortización período	(105)	(222)	(327)
Saldo al 30.09.2023	736	315	1.051

##### Al 31 de diciembre de 2022

	Oficinas MUS\$	Transporte terrestre MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2022	843	383	1.226
Amortización ejercicio	(135)	(139)	(274)
Saldo al 31.12.2022	708	244	952

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

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

Al 30 de septiembre de 2023	Corriente	No Corriente			Total MUS\$
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
Contratos de Inmueble	-	248	247	124	619
Contratos de operación terrestre	94	254	-	-	254
<b>Totales</b>	<b>94</b>	<b>502</b>	<b>247</b>	<b>124</b>	<b>873</b>

  

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente	No Corriente			Total MUS\$
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
Contratos de Inmueble	274	229	229	114	572
Contratos de operación terrestre	174	93	-	-	93
<b>Totales</b>	<b>448</b>	<b>322</b>	<b>229</b>	<b>114</b>	<b>665</b>

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el riesgo de liquidez asociado a estos vencimientos está cubierto con los flujos operacionales de la Sociedad. La Sociedad no tiene restricciones asociados a los 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 ejercicio de arrendamiento usado para efectuar la medición del pasivo y activo corresponde a dicho ejercicio 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 Sociedad 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 del período de nuestra obligación por pasivos de arrendamiento y los flujos del período:

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

	<b>Para el período / ejercicio finalizado al</b>	
	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>Pasivo de arrendamiento</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Saldo inicial	1.113	1.300
Adiciones	426	-
Gasto por intereses	200	262
Pagos de capital	(572)	(187)
Pagos de intereses	(200)	(262)
Saldo final	<u>967</u>	<u>1.113</u>

**17. PASIVOS FINANCIEROS**

El detalle de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

<b>Rubro</b>	<b>Pasivos financieros medidos a costo</b>	
	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Corriente</b>		
Pasivos por arrendamiento, corrientes (Nota 16 b)	94	448
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 18)	49.556	45.727
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Nota 10 b)	373	219
Total pasivos financieros, corrientes	<u>50.023</u>	<u>46.394</u>
<b>No corriente</b>		
Pasivos por arrendamiento, no corrientes (Nota 16 b)	873	665
Total pasivos financieros, no corrientes	<u>873</u>	<u>665</u>
Totales	<u>50.896</u>	<u>47.059</u>

**18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

El detalle del rubro es el siguiente:

	<b>Total Corriente</b>		<b>Total No Corriente</b>	
	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Acreeedores comerciales	35.650	27.506	-	-
Acreeedores varios (1)	13.906	18.221	-	-
Totales	<u>49.556</u>	<u>45.727</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

(1) Incluye MUS\$ 12.581 y MUS\$ 16.954 correspondiente al 12% de participación de las utilidades del período de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, respectivamente, que deben ser enteradas en arcas fiscales de Ecuador.

**19. OTRAS PROVISIONES**

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	974	3.228	2.718	3.357
Totales	974	3.228	2.718	3.357

(1) Corresponde a los costos estimados futuros por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es 9,0% anual.

**Movimiento**

El movimiento del período de las provisiones detalladas por concepto es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2023	Desmantelamiento Costos reestructuración y rehabilitación	Total
	MUS\$	MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2023	6.585	6.585
Provisiones adicionales	553	553
Provisión utilizada	(1.485)	(1.485)
Reversión de Provisión	(1.961)	(1.961)
Provisión total, saldo final al 30.09.2023	3.692	3.692

Al 31 de diciembre de 2022	Desmantelamiento Costos reestructuración y rehabilitación	Total
	MUS\$	MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2022	4.486	4.486
Provisiones adicionales	3.630	3.630
Provisión utilizada	(1.531)	(1.531)
Provisión total, saldo final al 31.12.2022	6.585	6.585

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS**

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados es la siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión indemnización años de servicios (1)	518	608	7.639	6.567
Participación en utilidades (2)	5.168	6.076	370	-
Vacaciones devengadas	1.049	924	-	-
Otros beneficios al personal (3)	623	596	-	-
<b>Totales</b>	<b>7.358</b>	<b>8.204</b>	<b>8.009</b>	<b>6.567</b>

(1) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios (IAS) a todo evento que la Sociedad 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 a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados intermedios.

La obligación por IAS, es calculada anualmente basada en un modelo actuarial elaborado por un actuario independiente, empleando el método de la Unidad de Crédito Proyectada. El valor presente de las obligaciones por IAS, se determina descontando los flujos futuros estimados utilizando para ello la tasa de interés del bono corporativo serie E en UF nominado en la moneda en que se pagarán los beneficios y considerando los plazos de vencimiento de las obligaciones del grupo ENAP.

(2) Corresponden a participación en utilidades, establecidas por Ley; bono renta variable, participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.

(3) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldo, etc.

**a) Movimiento de la indemnización por años de servicios**

El movimiento de la provisión por indemnización por años de servicios es el siguiente:

Movimiento:	No Corriente	
	30.09.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	6.567	6.079
Costos por servicios	957	605
Costos por intereses	170	418
Pérdidas actuariales	(17)	(225)
Beneficios pagados	-	(49)
(Decremento) Incremento en el cambio de moneda	(38)	135
Traspaso al pasivo corriente	-	(396)
<b>Totales</b>	<b>7.639</b>	<b>6.567</b>

**Hipótesis Actuariales**

Anualmente, la Sociedad realiza una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la última modificación a la tasa de descuento aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se realizó en el mes de diciembre de 2022. Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

<b>Hipótesis:</b>	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Tasa de descuento Chile	5,52%	5,37%
Tasa de descuento Ecuador	5,00%	6,00%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	3,39%	3,39%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	4,76%	4,76%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	5,86%	5,86%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2014	RV-2014
Tabla de mortalidad Ecuador	TM IESS 2002	TM IESS 2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

**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:

	<b>Valor contable</b>	<b>Análisis de sensibilidad</b>	
<u>Chile</u>			
Valor actuarial MUS\$	3.427	3.590	3.279
Tasa de descuento	5,52%	4,52%	6,52%
Sensibilidad porcentual	-	-18,00%	18,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	163	(148)
<u>Ecuador</u>			
Valor actuarial MUS\$	4.730	5.592	3.807
Tasa de descuento	4,23%	3,73%	4,73%
Sensibilidad porcentual	-	-12,00%	12,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	862	(923)

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**b) Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados**

	<b>Corriente</b>				<b>Total</b>
	<b>Provisión</b>	<b>Participación en</b>	<b>Provisión</b>	<b>Otros</b>	
	<b>indemnización por</b>	<b>utilidades y bonos</b>	<b>vacaciones</b>	<b>beneficios</b>	
<b>años de servicio</b>	<b>del personal</b>	<b>devengadas</b>	<b>al personal</b>		
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2023	608	6.076	924	596	8.204
Provisiones Adicionales	-	5.133	1.052	1.999	8.184
Provisión Utilizada	(73)	(6.009)	(906)	(1.973)	(8.961)
(Decremento) incremento en el cambio de moneda extranjera	(17)	(32)	(21)	1	(69)
<b>Provisión total, saldo al 30.09.2023</b>	<b>518</b>	<b>5.168</b>	<b>1.049</b>	<b>623</b>	<b>7.358</b>

	<b>Corriente</b>				<b>Total</b>
	<b>Provisión</b>	<b>Participación en</b>	<b>Provisión</b>	<b>Otros</b>	
	<b>indemnización por</b>	<b>utilidades y bonos</b>	<b>Vacaciones</b>	<b>beneficios</b>	
<b>años de servicio</b>	<b>del personal</b>	<b>Devengadas</b>	<b>al personal</b>		
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2022	160	5.174	1.011	451	6.796
Provisiones Adicionales	450	10.167	550	1.727	12.894
Provisión Utilizada	-	(9.320)	(639)	(1.597)	(11.556)
(Decremento) incremento en el cambio de moneda extranjera	(2)	55	2	15	70
<b>Provisión total, saldo al 31.12.2022</b>	<b>608</b>	<b>6.076</b>	<b>924</b>	<b>596</b>	<b>8.204</b>

**21. PATRIMONIO**
**21.1 Capital Emitido**

	<b>Capital accionario</b>	
	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Acciones comunes totalmente pagadas	859.836	859.836
<b>Totales</b>	<b>859.836</b>	<b>859.836</b>

Con fecha 1 de febrero de 2022 se inscribió en el Conservador de Bienes Raíces de Santiago la escritura pública de fecha 31 de enero de 2022 de la Trigésimo Novena Junta Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. celebrada el 15 de diciembre de 2021, en la cual se acuerda aumentar el capital de Enap Sipetrol S.A. de MUS\$ 749.549 a MUS\$ 859.836 mediante (i) la capitalización de MUS\$36.828 correspondiente al 50% de las utilidades del ejercicio 2019 ascendente a MUS\$ 73.655 y ii) la capitalización de MUS\$ 73.460 correspondientes al 100% de las utilidades del año 2020. Dicho acuerdo se materializa sin la emisión de nuevas acciones y manteniéndose la participación accionaria de ENAP 83.376.759 acciones y Enap Refinerías S.A. 323.195 acciones.

**Acciones comunes totalmente pagadas**

	<b>Cantidad de acciones</b>	
	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	83.699.954	83.699.954
Totales	<u>83.699.954</u>	<u>83.699.954</u>

**21.2 Distribución y/o capitalización de resultados**

La política corporativa de la Matriz ENAP establece el traspaso del 100% de los dividendos anuales de sus filiales, conforme a Decreto N° 526 del Ministerio de Hacienda, de fecha 3 de julio de 2006.

**21.3 Información sobre inversiones en el exterior:**

En Sipetrol International S.A. durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2023 y el ejercicio 2022, no hubo distribución de dividendos por los resultados acumulados por el año 2022.

**21.4 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 la Sociedad, de acuerdo con el siguiente detalle:

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.
- Maximizar el valor de la compañía en el mediano y largo plazo.

En línea con lo anterior, los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la compañía, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes y en los compromisos contraídos con el dueño. La compañía maneja su estructura de capital y realiza ajustes en base a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y recoger las oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la compañía.

**21.5 Otras reservas**

	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	MUS\$	MUS\$
Conversión de moneda extranjera (a)	(72.848)	(72.844)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos (b)	(1.204)	(950)
Reserva mayor valor en aporte de capital por desapropiación de Enap Sipetrol Argentina S.A.	6.870	6.870
Totales	<u>(67.182)</u>	<u>(66.924)</u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
**(a) Conversión de moneda extranjera:**

El movimiento de este rubro es el siguiente:

Entidad	Interes no controlable Patrimonial		Interes no controlable en Resultado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
EOP Operaciones Petroleras S.A.	3	3	-	(2)
Petro Servicios Corp.	1	1	-	-
<b>Totales</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>

**(b) Reservas actuariales en planes de beneficios definidos:**

	30.09.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio	(950)	(1.175)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(254)	225
<b>Totales</b>	<b>(1.204)</b>	<b>(950)</b>

**22. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA**

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios al 30 de septiembre de 2023 y 2022 se presenta a continuación:

Entidad	Interes no controlable Patrimonial		Interes no controlable en Resultado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	-	-	-	-
EOP Operaciones Petroleras S.A.	3	3	-	(2)
Petro Servicios Corp.	1	1	-	-
<b>Totales</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante período terminado al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se resume a continuación:

# ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS



	30.09.2023	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicio	4	18
Participación de los resultados del ejercicio	-	(3)
Otros	-	(11)
Totales	<u>4</u>	<u>4</u>

### 23. SEGMENTOS DE NEGOCIOS

#### *Criterios de segmentación*

La información por segmento se estructura según la distribución geográfica de la Sociedad.

#### *Segmentos principales de negocio de la Sociedad:*

- América Latina, que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en América Latina (Ecuador).
- MENA (Middle East and North Africa) que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en la zona geográfica de Medio Oriente y Norte de África (Egipto).

Los ingresos y gastos que no pueden ser atribuidos específicamente a ningún segmento, así como los ajustes de consolidación, se atribuyen a una unidad corporativa, asignando también las partidas de conciliación que surgen de comparar los estados financieros de los distintos segmentos con los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad.

Los costos incurridos por la unidad corporativa se prorratan, mediante un sistema de distribución interna de costos, entre los distintos segmentos para efectos de gestión.

#### *Bases y metodología de la información por segmentos de negocio*

La estructura de esta información está diseñada como si cada segmento de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes, que se distribuyen en función del riesgo de los activos asignados a cada segmento de acuerdo a los presupuestos aprobados.

A continuación, se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

# ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Al 30 de septiembre de 2023				Al 30 de septiembre de 2022			
	M. Oriente			Total MUS\$	M. Oriente			Total MUS\$
	América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$		América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	
Ingresos de actividades ordinarias	181.303	50.868	-	232.171	175.606	69.571	-	245.177
Costo de ventas	(89.841)	(16.724)	(821)	(107.386)	(85.821)	(15.895)	(750)	(102.466)
<b>Margen bruto</b>	<b>91.462</b>	<b>34.144</b>	<b>(821)</b>	<b>124.785</b>	<b>89.785</b>	<b>53.676</b>	<b>(750)</b>	<b>142.711</b>
Gastos de administración	(5.839)	(1.089)	(3.333)	(10.261)	(5.371)	(1.497)	(2.652)	(9.520)
Otros gastos por función	(1.220)	(857)	(2.142)	(4.219)	(985)	(51)	(2.052)	(3.088)
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>	<b>84.403</b>	<b>32.198</b>	<b>(6.296)</b>	<b>110.305</b>	<b>83.429</b>	<b>52.128</b>	<b>(5.454)</b>	<b>130.103</b>
Ingresos financieros	1.506	2.488	20.875	24.869	189	1.423	10.379	11.991
Costos financieros	(639)	(2)	(193)	(834)	(408)	(2)	(160)	(570)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	4.306	4.306	-	-	2.166	2.166
Diferencias de cambio	-	(3.078)	80	(2.998)	-	(1.668)	334	(1.334)
<b>Ganancia antes de impuesto</b>	<b>85.270</b>	<b>31.606</b>	<b>18.772</b>	<b>135.648</b>	<b>83.210</b>	<b>51.881</b>	<b>7.265</b>	<b>142.356</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	(20.579)	(7.470)	(4.352)	(32.401)	(21.575)	-	(666)	(22.241)
<b>Ganancia</b>	<b>64.691</b>	<b>24.136</b>	<b>14.420</b>	<b>103.247</b>	<b>61.635</b>	<b>51.881</b>	<b>6.599</b>	<b>120.115</b>
Ganancia, atribuible a propietarios de la controladora	64.691	24.136	14.420	103.247	61.637	51.881	6.599	120.117
(Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	(2)	-	-	(2)
<b>Ganancia</b>	<b>64.691</b>	<b>24.136</b>	<b>14.420</b>	<b>103.247</b>	<b>61.635</b>	<b>51.881</b>	<b>6.599</b>	<b>120.115</b>

	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2023				Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2022			
	M. Oriente			Total MUS\$	M. Oriente			Total MUS\$
	América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$		América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	
Ingresos de actividades ordinarias	61.356	16.505	-	77.861	60.826	23.186	-	84.012
Costo de Ventas	(29.570)	(5.775)	(266)	(35.611)	(26.920)	(4.866)	(325)	(32.111)
<b>Margen Bruto</b>	<b>31.786</b>	<b>10.730</b>	<b>(266)</b>	<b>42.250</b>	<b>33.906</b>	<b>18.320</b>	<b>(325)</b>	<b>51.901</b>
Gastos de Administración	(2.006)	(219)	(1.396)	(3.621)	(1.741)	(519)	(1.003)	(3.263)
Otros gastos por función	525	(496)	(769)	(740)	(149)	(45)	(737)	(931)
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>	<b>30.305</b>	<b>10.015</b>	<b>(2.431)</b>	<b>37.889</b>	<b>32.016</b>	<b>17.756</b>	<b>(2.065)</b>	<b>47.707</b>
Ingresos Financieros	672	733	7.025	8.430	88	726	3.339	4.153
Costos financieros	(212)	-	(61)	(273)	(134)	(1)	(50)	(185)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	5.519	5.519	-	-	623	623
Diferencias de cambio	-	(3)	329	326	-	(837)	62	(775)
<b>Ganancia antes de impuesto</b>	<b>30.765</b>	<b>10.745</b>	<b>10.381</b>	<b>51.891</b>	<b>31.970</b>	<b>17.644</b>	<b>1.909</b>	<b>51.523</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	(7.678)	(2.469)	(1.465)	(11.612)	(8.038)	-	(407)	(8.445)
<b>Ganancia</b>	<b>23.087</b>	<b>8.276</b>	<b>8.916</b>	<b>40.279</b>	<b>23.932</b>	<b>17.644</b>	<b>1.502</b>	<b>43.078</b>
Ganancia, atribuible a propietarios de la controladora	23.087	8.276	8.916	40.279	23.933	17.644	1.502	43.079
(Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)
<b>Ganancia</b>	<b>23.087</b>	<b>8.276</b>	<b>8.916</b>	<b>40.279</b>	<b>23.932</b>	<b>17.644</b>	<b>1.502</b>	<b>43.078</b>

# ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 30 de septiembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Producto	Al 30 de septiembre de 2023						Al 30 de septiembre de 2022					
	América Latina		MENA		Totales		América Latina		MENA		Totales	
	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	-	-	50.435	-	50.435	-	-	69.116	-	69.116	-	-
Ventas de servicios petroleros	181.041	-	-	-	181.041	-	175.480	-	-	175.480	-	-
Otras ventas	262	-	433	-	695	-	126	-	455	-	581	-
<b>Totales</b>	<b>181.303</b>	<b>-</b>	<b>50.868</b>	<b>-</b>	<b>232.171</b>	<b>-</b>	<b>175.606</b>	<b>-</b>	<b>69.571</b>	<b>-</b>	<b>245.177</b>	<b>-</b>

Producto	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2023						Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2022					
	América Latina		MENA		Totales		América Latina		MENA		Totales	
	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	-	-	16.376	-	16.376	-	-	-	23.029	-	23.029	-
Ventas de servicios petroleros	61.341	-	-	-	61.341	-	60.795	-	-	-	60.795	-
Otras ventas	15	-	129	-	144	-	31	-	157	-	188	-
<b>Totales</b>	<b>61.356</b>	<b>-</b>	<b>16.505</b>	<b>-</b>	<b>77.861</b>	<b>-</b>	<b>60.826</b>	<b>-</b>	<b>23.186</b>	<b>-</b>	<b>84.012</b>	<b>-</b>

### Costo de ventas y gastos

El análisis del costo de ventas y gastos del Grupo por área geográfica se desglosa de la siguiente manera:

Detalle de gastos	Acumulado América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	89.841	85.821	16.724	15.895	821	750	107.386	102.466
Gastos de administración	5.839	5.371	1.089	1.497	3.333	2.652	10.261	9.520
Otros gastos, por función	1.220	985	857	51	2.142	2.052	4.219	3.088
Costos financieros	639	408	2	2	193	160	834	570
<b>Totales</b>	<b>97.539</b>	<b>92.585</b>	<b>18.672</b>	<b>17.445</b>	<b>6.489</b>	<b>5.614</b>	<b>122.700</b>	<b>115.644</b>

La descomposición de la depreciación de los segmentos es la siguiente:

Detalle de gastos	Trimestre América Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.2023	01.07.2022	01.07.2023	01.07.2022	01.07.2023	01.07.2022	01.07.2023	01.07.2022
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	29.570	26.920	5.775	4.866	266	325	35.611	32.111
Gastos de administración	2.006	1.741	219	519	1.396	1.003	3.621	3.263
Otros gastos, por función	(525)	149	496	45	769	737	740	931
Costos financieros	212	134	-	1	61	50	273	185
<b>Totales</b>	<b>31.263</b>	<b>28.944</b>	<b>6.490</b>	<b>5.431</b>	<b>2.492</b>	<b>2.115</b>	<b>40.245</b>	<b>36.490</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**



A continuación, se incluye información al 30 de septiembre de 2023 y 2022 de los Segmentos:

	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Depreciación</b>								
En Costo de Ventas	35.935	34.371	8.683	7.824	-	-	44.618	42.195
En Gastos de Administración	101	177	405	359	-	-	506	536
En otros gastos por función	18	9	-	-	-	-	18	9
<b>Totales</b>	<b>36.054</b>	<b>34.557</b>	<b>9.088</b>	<b>8.183</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45.142</b>	<b>42.740</b>

	Trimestre America Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.2023	01.07.2022	01.07.2023	01.07.2022	01.07.2023	01.07.2022	01.07.2023	01.07.2022
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Depreciación</b>								
En Costo de Ventas	12.371	11.117	3.013	2.742	-	-	15.384	13.859
En Gastos de Administración	31	55	122	123	-	-	153	178
En otros gastos por función	7	3	-	-	-	-	7	3
<b>Totales</b>	<b>12.409</b>	<b>11.175</b>	<b>3.135</b>	<b>2.865</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.544</b>	<b>14.040</b>

**24. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023	01.01.2022	01.07.2023	01.07.2022
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	50.435	69.116	16.376	23.029
Ventas de servicios petroleros	181.042	175.480	61.341	60.795
Otros ingresos de explotación	694	581	144	188
<b>Totales</b>	<b>232.171</b>	<b>245.177</b>	<b>77.861</b>	<b>84.012</b>

**25. COSTO DE VENTAS**

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023	01.01.2022	01.07.2023	01.07.2022
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos directos	44.633	39.077	14.206	11.306
Transporte y procesos	499	639	102	(56)
Otros costos	17.636	20.555	5.919	7.002
Depreciación y agotamiento	44.618	42.195	15.384	13.859
<b>Totales</b>	<b>107.386</b>	<b>102.466</b>	<b>35.611</b>	<b>32.111</b>

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### 26. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023 30.09.2023 MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 MUS\$
Pozos secos de exploración y abandonos	-	-	(697)	-
Retiros y castigos	739	-	205	-
Depreciación lineal	18	9	7	3
Costos de exploración y otros	3.462	3.079	1.225	928
<b>Totales</b>	<b>4.219</b>	<b>3.088</b>	<b>740</b>	<b>931</b>

#### 27. INGRESOS FINANCIEROS

La composición de los ingresos financieros corresponde al siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023 30.09.2023 MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 MUS\$
Intereses por línea de crédito a la Matriz ENAP (a)	22.891	11.153	7.695	3.679
Intereses por inversiones y otros	1.978	838	735	474
<b>Totales</b>	<b>24.869</b>	<b>11.991</b>	<b>8.430</b>	<b>4.153</b>

(a) La línea de crédito otorgada a la Matriz ENAP tiene una tasa de descuento de 5,00 % anual al 30 de septiembre de 2023 y 2,96 % anual al 30 de septiembre de 2022.

#### 28. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 30 de septiembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023 30.09.2023 MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 MUS\$
Intereses de otros pasivos no financieros	566	344	184	111
Intereses de pasivos por arrendamiento	200	200	65	64
Otros desembolsos asociados a intereses	68	26	24	10
<b>Totales</b>	<b>834</b>	<b>570</b>	<b>273</b>	<b>185</b>

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### 29. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 30 de septiembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023 30.09.2023 MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 MUS\$
Sueldos y salarios	10.153	9.774	3.398	3.277
Beneficios de corto plazo a empleados	5.302	4.630	1.851	1.395
Otros gastos del personal	381	280	67	111
Otros beneficios a largo plazo	545	603	192	125
<b>Totales</b>	<b>16.381</b>	<b>15.287</b>	<b>5.508</b>	<b>4.908</b>

El cargo a resultados por concepto de gastos del personal incluido en los costos de explotación, costos de distribución, gastos de administración y otros gastos por función es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023 30.09.2023 MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 MUS\$
Costos de Ventas	8.076	7.678	2.811	2.565
Gastos de administración	5.773	5.220	1.880	1.647
Otros Gastos por función	2.532	2.389	817	696
<b>Totales</b>	<b>16.381</b>	<b>15.287</b>	<b>5.508</b>	<b>4.908</b>

#### 30. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2023 y 2022, son las siguientes:

Conceptos	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2023 30.09.2023 MUS\$	01.01.2022 30.09.2022 MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 MUS\$	01.07.2022 30.09.2022 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(2.669)	(1.629)	(7)	(808)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(81)	(67)	(60)	(17)
Activos por impuestos corrientes	32	(29)	(104)	(10)
Derechos por cobrar no corrientes	(30)	13	(30)	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(475)	10	42	4
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	1	-	15	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	75	239	188	55
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	131	152	261	42
Otros pasivos financieros, no corrientes	18	13	21	(12)
Otros	-	(6)	-	1
<b>Totales</b>	<b>(2.998)</b>	<b>(1.334)</b>	<b>326</b>	<b>(775)</b>

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### 31. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

	Moneda extranjera	Moneda funcional	Acumulado	
			01.01.2023 30.09.2023	01.01.2022 31.12.2022
			MUS\$	MUS\$
<b>Activos Corrientes y No Corrientes</b>				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	£ Libras Egipcias	Dólar	7.436	13.735
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ Reajustables	Dólar	883	316
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajustables	Dólar	1.004	882
Cuentas por cobrar, no corrientes	\$ Reajustables	Dólar	56	61
Totales			9.379	14.994

			30.09.2023			
	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
<b>Pasivos Corrientes y no corrientes</b>						
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajustables	Dólar	891	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajustables	Dólar	4.049	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Reajustables	Dólar	1.772	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajustables	Dólar	-	-	-	2.372
Totales			6.712	-	-	2.372

			31.12.2022			
	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
<b>Pasivos Corrientes y no corrientes</b>						
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajutable	Dólar	846	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	1.708	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	1.926	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ Reajutable	Dólar	-	-	-	1.910
Totales			4.480	-	-	1.910

#### 32. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

ENAP Ecuador, destina dentro de su Plan Anual de Gestión (PAG) valores para inversiones que potencializan el cumplimiento, iniciativas y buenas prácticas ambientales con el objeto de tener una operación responsable y sostenible con el medio ambiente que permita continuar con la certificación de Carbono Neutral y dar cumplimiento al estándar ambiental. Dentro de las actividades más relevantes se incluye la prevención y cuidado del medio físico o abiótico (Aire, Agua y tierra) y medio biótico (flora y fauna). Todas estas actividades enmarcadas en el seguimiento del Plan de Manejo Ambiental (PMA) en MDC y PBHI.

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### 33. JUICIOS, RESTRICCIONES, CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS COMERCIALES

##### a) Juicios

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

**Partes:** Candelario Alvarado Celso Primitivo, Merizalde Campoverde Santos Martín, Ortiz Prias Jessica Dolores, Romero Villagrán Eufemia Rosa, Tanguila Grefa Rosita Elvira, Yumbo Tanguila Jefferson Benjamín. Vs. Empresa ENAP SIPEC.

**Rol N°:** 22252-2021-00253 1473-23-EP. **Tribunal:** Corte Constitucional.

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

**Breve relación de hechos:** La acción de protección versa sobre supuestos derechos al ambiente y al buen vivir vulnerados a causa del ruido de MDC, de la contaminación causada por los mecheros y contaminación de la zona de compostaje.

**Estado actual:** Sentencia de Segunda Instancia ejecutoriada. Inicio de Acción Extraordinaria de Protección por parte de ENAP Sipepetrol. A la espera de admisibilidad de la Acción Extraordinaria de Protección por parte de la Corte Constitucional.

#### 34. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 30 de septiembre de 2023, es el siguiente:

##### Garantías Directas

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Ministerio de Medio Ambiente Ecuador	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre 25.12.2023 y 26.09.2024.	Póliza de seguro	7.326
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantía cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027	Boleta de garantía	9.800

#### 35. ÁMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

RUT	Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación			Relación	Actividad
				Directa	Indirecta	Total		
E-0	Enap Sipepetrol Internacional S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial directa	Realizar y administrar inversiones . Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
E-0	EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	99,0%	-	99,0%	Filial directa	Exploración, explotación, transporte, comercialización y servicios para la exploración y explotación de Hidrocarburos.
E-0	Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	Servicios Petroleros.

A continuación, se presenta, de manera resumida, información financiera de cada Sociedad:

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos	Costo	Resultado
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes		Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 30 de septiembre de 2023								
Enap Sipetrol International S.A.	261.182	61.806	16.051	906	306.031	50.868	(16.724)	24.137
EOP Servicios Petroleros S.A.	363	-	56	-	308	-	-	(52)
Petro Servicios Corp. S.A.	229	-	119	-	109	-	-	5
Totales	261.774	61.806	16.226	906	306.448	50.868	(16.724)	24.090

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos	Costos	Resultado
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes		Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 31 de diciembre de 2022								
Enap Sipetrol International S.A.	249.368	41.866	8.594	747	281.893	89.191	(22.688)	60.502
EOP Servicios Petroleros S.A.	437	-	78	-	360	-	-	(304)
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	123	-	105	-	-	(8)
Totales	250.033	41.866	8.795	747	282.358	89.191	(22.688)	60.190

**36. HECHOS POSTERIORES**

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

\* \* \* \*