

ENAP SIPETROL S.A.

Estados financieros consolidados por los años
terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Presidente
y Directores de Enap Sipetrol S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Enap Sipetrol S.A. y filiales, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del Auditor

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

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

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

Opinión

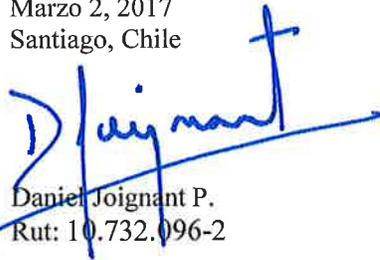
En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Otros Asuntos - Estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015

Los estados financieros consolidados de Enap Sipetrol S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2015 y 2014, preparados de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera, emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, fueron auditados por otros auditores, quienes basados en su auditoría, emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos con fecha 3 de marzo de 2016.



Marzo 2, 2017
Santiago, Chile



Daniel Joignant P.
Rut: 10.732.096-2

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	<u>31.12.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> MUS\$
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	32.552	37.790
Otros activos financieros corrientes	8	11.678	3.039
Otros activos no financieros corrientes		784	139
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	9	149.915	101.518
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10	89	513
Inventarios corrientes	11	7.633	5.621
Activos por impuestos corrientes	12	19.404	18.965
Total activos corrientes		<u>222.055</u>	<u>167.585</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	8	7.783	35.779
Derechos por cobrar no corrientes	9	10.042	263
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	10	180.617	181.091
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	123	128
Propiedades, planta y equipo	14	552.226	496.281
Activos por impuestos diferidos	12	3.851	4.050
Total de activos no corrientes		<u>754.642</u>	<u>717.592</u>
TOTAL ACTIVOS		<u><u>976.697</u></u>	<u><u>885.177</u></u>

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	18	64.573	71.087
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	19	55.922	66.952
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10	13.409	17.869
Pasivos por impuestos corrientes	12	7.997	12.927
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	21	17.401	12.218
Otros pasivos no financieros corrientes		2.167	666
Total pasivos corrientes		161.469	181.719
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	18	128.848	43.000
Otras cuentas por pagar no corrientes	19	1.751	476
Otras provisiones a largo plazo	20	36.086	36.222
Pasivo por impuestos diferidos	12	33.191	34.130
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	21	5.462	4.284
Otros pasivos no financieros no corrientes		293	417
Total de pasivos no corrientes		205.631	118.529
Total pasivos		367.100	300.248
Patrimonio			
Capital emitido	22	639.222	639.222
Primas de emisión		9.371	9.371
Resultados acumulados		34.841	9.251
Otras reservas	22	(74.462)	(73.573)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		608.972	584.271
Participaciones no controladoras	22	625	658
Total patrimonio		609.597	584.929
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		976.697	885.177

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2016
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	Acumulado	
		01.01.2016 31.12.2016 MUS\$	01.01.2015 31.12.2015 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	25	386.457	442.283
Costo de ventas	26	(271.009)	(333.690)
Ganancia bruta		115.448	108.593
Otros Ingresos, por función		2.218	2.216
Costos de distribución		(7.810)	(5.667)
Gastos de administración		(23.092)	(24.436)
Otros gastos, por función	27	(22.634)	(31.275)
Ganancia de actividades operacionales		64.130	49.431
Otras ganancias (pérdidas)		-	(7.232)
Ingresos financieros		5.804	4.489
Costos financieros	28	(17.552)	(12.695)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	(3)	-
Diferencias de cambio	30	(17.460)	(5.645)
Ganancia, antes de impuesto		34.919	28.348
Gasto por impuestos a las ganancias	12	(9.376)	(19.260)
Ganancia		25.543	9.088
Ganancia (pérdida), atribuible a:			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		25.590	9.251
Pérdida, atribuible a participaciones no controladoras	23	(47)	(163)
Ganancia		25.543	9.088

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
(En miles de dólares - MUS\$)

	Acumulado	
	01.01.2016 31.12.2016 MUS\$	01.01.2015 31.12.2015 MUS\$
Ganancia	25.543	9.088
Otro resultado integral		
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de be	(1.002)	(203)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos	<u>(1.002)</u>	<u>(203)</u>
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	8	(26)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	<u>8</u>	<u>(26)</u>
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos	<u>8</u>	<u>(26)</u>
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	<u>(994)</u>	<u>(229)</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultad	105	5
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasifica	<u>105</u>	<u>5</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencias de cambio de conversión de otro resultado integral	-	6
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará :	<u>-</u>	<u>6</u>
Otro resultado integral	<u>(889)</u>	<u>(218)</u>
Resultado integral	<u>24.654</u>	<u>8.870</u>
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	24.701	9.033
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	(47)	(163)
Resultado integral	<u>24.654</u>	<u>8.870</u>

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS, MÉTODO DIRECTO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		340.989	409.859
Otros cobros por actividades de operación		6.599	8.080
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(234.236)	(248.114)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(42.285)	(53.370)
Otros pagos por actividades de operación		318	(9.715)
Intereses recibidos		1.406	1.099
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(4.257)	(17.293)
Otras entradas (salidas) de efectivo		1.956	9.667
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>70.490</u>	<u>100.213</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(8.834)	(1.000)
Préstamos a entidades relacionadas		-	(44.314)
Compras de propiedades, planta y equipo		(121.358)	(88.747)
Cobros a entidades relacionadas		473	-
Intereses recibidos		2.446	1.337
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		<u>(127.273)</u>	<u>(132.724)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		128.848	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		76.820	21.572
Pagos de préstamos		(123.990)	(27.498)
Pago de pasivos por arrendamientos financieros		(138)	(215)
Intereses pagados		(17.344)	(10.886)
Dividendos pagados		(23)	(9)
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados) en actividades de financiación		<u>64.173</u>	<u>(17.036)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		7.390	(49.547)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(12.628)	1.975
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		<u>37.790</u>	<u>85.362</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	7	<u>32.552</u>	<u>37.790</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	3
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	19
5. Estimaciones y juicios contables críticos	20
6. Activos y pasivos financieros	22
7. Efectivo y equivalentes al efectivo	23
8. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	24
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	25
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	26
11. Inventarios	28
12. Activos y pasivos por impuesto corriente, diferidos y beneficios (gastos) por impuesto a las ganancias	28
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	32
14. Propiedades, planta y equipo	33
15. Pérdidas por deterioro y provisiones	37
16. Participaciones en operaciones conjuntas	38
17. Otros negocios	42
18. Otros pasivos financieros	44
19. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	46
20. Otras provisiones	47
21. Provisiones por beneficios a los empleados	48
22. Patrimonio	50
23. Participación no controladora	53
24. Segmentos de negocios	53
25. Ingresos de actividades ordinarias	56
26. Costos de ventas	56
27. Otros gastos por función	57
28. Costos financieros	57
29. Gastos del personal	58
30. Diferencia de cambio	59
31. Moneda extranjera	60
32. Información sobre medio ambiente	61
33. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	61
34. Garantías comprometidas con terceros	62
35. Ámbito de consolidación	62
36. Hechos posteriores	63

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS A DICIEMBRE DE 2016

(En miles de dólares)

1. INFORMACION GENERAL

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

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 Vitacura N°2736, piso 10, 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 hidrocarburo.

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 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 2 de marzo de 2017.

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 las sucursales de Ecuador y Venezuela (sin actividad económica) y las filiales en Argentina, Ecuador, Uruguay y las operaciones conjuntas descritas en Nota 15. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción en Egipto.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

La sucursal y filiales de la Sociedad con actividad y 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 12 de noviembre de 2008, la Superintendencia de Compañías de Ecuador autorizó cambiar el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. a su actual denominación Enap Sipetrol S.A., la que fue inscrita en el Registro Mercantil del Cantón de Quito y en la Dirección Nacional de Hidrocarburos con fechas 26 de noviembre y 19 de diciembre de 2008, respectivamente.

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.

Con fecha 3 de octubre de 2011, Enap Sipetrol S.A. (sucursal Ecuador) y la Secretaria de Hidrocarburos del Ecuador, suscribieron un contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo-crudo) en el “Bloque 3 Jambelí”, ubicado en el Golfo de Guayaquil.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Constituida el 17 de julio de 1997 bajo las leyes de la República Argentina. Tiene participación en los bloques: Área Magallanes (50%), CAM 2A Sur (50%), Pampa del Castillo – La Guitarra (100%) y Campamento Central – Cañadón Perdido (50%). Además, participa en exploración en los bloques La Invernada (50%) y E2 (33%) ex CAM 1 y CAM 3.

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 actividades de exploración en Bloque 2 – Rommana (40%) y Bloque 8 – Sidi Abd El Rahman (30%). Además, tiene participación en el Bloque Mehr, en Irán, la que se encuentra en etapa de devolución del área, bajo los términos señalados en la Nota 15a(d).

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.

Con fecha 3 de septiembre de 2015 se realiza un aumento de capital social en la suma de MUS\$ 1.386, equivalentes a 1.386.000 acciones nuevas. De esta forma el capital social queda en MUS\$ 1.486 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (1.471.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (14.860 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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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 Bielorusneft (7%).

Las primeras actividades programadas tienen que ver con estudios geológicos de superficie, la tramitación de permisos sociales y ambientales, y la perforación de un pozo exploratorio.

Petro Servicios Corp. S.A.

Con fecha 20 de mayo de 1992, de acuerdo con la 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.

Petrofaro S.A.

Con fecha 19 de mayo de 2016, Enap Sipetrol Argentina S.A. filial de Enap Sipetrol S.A. adquirió Arpetrol International Financial Company, controladora del 100% de las acciones de Arpetrol Argentina S.A., por un valor estimado de MUS\$ 11.084. de los cuales MUS\$ 2.250 quedaron en garantía, esta compra supuso un incremento en el estado de situación financiera consolidado de MUS\$ 4.818 en los activos corrientes, MUS\$ 8.896 en los activos no corrientes, MUS\$ 1.234 en los pasivos corrientes y de MUS\$ 1.396 en los pasivos no corrientes.

Arpetrol Argentina S.A. es titular de la concesión Faro Vírgenes otorgada por la provincia de Santa Cruz y de la planta de tratamiento de gas Faro Vírgenes ubicada en el área de dicha concesión.

Con fecha 19 de noviembre de 2016 Arpetrol Argentina S.A. cambia su razón social a Petrofaro S.A.

Otras

Enap Sipetrol (UK) Limited, fue disuelta por resolución administrativa del Register of Companies Inglés por encontrarse sin operaciones. Enap Sipetrol S.A. tenía un 100% de participación.

Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A., constituida el 19 de julio de 2002. Con fecha 2 de septiembre de 2015 se canceló la inscripción de esta Sociedad en el Registro Mercantil del Distrito Metropolitano de Quito, Ecuador.

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Venezuela, constituida el 24 de junio de 1994, actualmente se encuentra sin actividad económica.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica 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 de la Sociedad por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 y 2015 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”).

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2016, y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados de Enap Sipetrol S.A. y Filiales comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 y 2015, los estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y sus filiales al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Estos estados financieros consolidados 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 de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de la Matriz y de sus subsidiarias, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

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

i) 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 compañía obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

Para contabilizar la adquisición de las afiliadas se utiliza el método de adquisición, según este método el costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de Enap Sipetrol S.A. en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como “Plusvalía”. Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la afiliada adquirida, la diferencia se reconoce directamente como utilidad en el estado de resultados.

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 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 relativos a transacciones entre las empresas consolidadas se han eliminado en su totalidad, en el proceso de consolidación.

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

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2016	31.12.2015
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%
Enap Sipetrol (UK) Limited	Reino Unido	Filial directa	-	100,00%
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%
Petrofaro S.A.	Argentina	Filial Indirecta	100,00%	-

Cambios durante el año 2016:

ENAP Sipetrol (UK) Limited

Al 31 de marzo de 2016, Enap Sipetrol (UK) Limited, fue disuelta por resolución administrativa del Register of Companies Inglés por encontrarse sin operaciones. Enap Sipetrol S.A. mantenía un 100% de participación.

Petrofaro S.A.

Con fecha 19 de mayo de 2016, Enap Sipetrol Argentina S.A. filial de la Enap Sipetrol S.A. adquirió Arpetrol International Financial Company, controladora del 100% de las acciones de Arpetrol Argentina S.A. por un valor estimado de MUS\$11.084, de los cuales MUS\$2.250 quedaron en garantía, esta compra supuso un incremento en el estado de situación financiera consolidado de MUS\$ 4.818 en los activos corrientes, MUS\$ 8.896 en los activos no corrientes, MUS\$ 1.234 en los pasivos corrientes y de MUS\$ 1.395 en los pasivos no corrientes.

Arpetrol Argentina S.A. es titular de la concesión Faro Vírgenes otorgada por la provincia de Santa Cruz y de la planta de tratamiento de gas Faro Vírgenes ubicada en el área de dicha concesión.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Con fecha 19 de noviembre de 2016 Arpetrol Argentina S.A. cambia su razón social a Petrofaro S.A.

Cambios durante el año 2015:

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.

Con fecha 3 de septiembre de 2015 se realizó un aumento de capital social en la suma de MUS\$ 1.386, equivalentes a 1.386.000 acciones nuevas. De esta forma el capital social queda en MUS\$ 1.486 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (1.471.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (14.860 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 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) la cual participa con el 51%, EOP Operaciones Petroleras S.A. con el 42% y Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Bielorusneft con el 7%.

Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.

Con fecha 2 de septiembre de 2015, la filial indirecta Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A. canceló su inscripción en el Registro Mercantil del Distrito Metropolitano de Quito, Ecuador.

Petro Servicios Corp S.A.

Con fecha 29 de octubre de 2015, la propiedad de Petro Servicios Corp S.A. se modificó dentro del mismo Grupo ENAP de la siguiente manera: Enap Sipetrol S.A. con un 99,5% y ENAP con un 0,5%.

La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de las sociedades filiales, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en otras NIIF. En el caso de que exista una diferencia positiva, entre el valor razonable de la contraprestación transferida más el importe de cualquier participación no controladora y el valor razonable de los activos y pasivos de la filial, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de que la diferencia sea negativa la ganancia resultante, se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir estos montos.

Para cada combinación de negocios, la Sociedad elige si valora las participaciones no controladoras de la adquirida al valor razonable o por la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el grupo informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retroactivamente los importes provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.

ii) 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:

- (i) sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- (ii) sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- (iii) sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta;
- (iv) su participación en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta del producto que realiza la operación conjunta; y
- (v) sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

iii) 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.

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 funcional 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. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se han convertido a las tasas de cambio de cierre. El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del ejercicio 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 al siguiente detalle:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

	31.12.2016	31.12.2015
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	669,47	710,16
Pesos Argentinos	15,84	12,97
Libra Egipcia	18,11	7,81
Libra Esterlina	0,81	0,67
Unidad de fomento	0,03	0,03

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 alguna norma y esta presentación sea un reflejo del fondo de la transacción.

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.

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 solo 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 en la fecha de la operación. Al cierre de cada ejercicio, los saldos del estado de situación financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados de resultados del ejercicio, en el rubro “Diferencias de cambio”.

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

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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 continua 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 a 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 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.

h. Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedad, planta y equipo son registrados 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 asienta.

Adicionalmente, se considerará como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo, los costos por intereses de la financiación directamente atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso o venta.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del ejercicio en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo de la Sociedad requieren revisiones periódicas (mantenciones mayores). En este sentido, los elementos objeto de sustitución son reconocidos separadamente del resto del activo y con un nivel de desagregación que permita amortizarlos en el período que medie entre la actual y hasta la siguiente reparación.

i) Costos de exploración

Las operaciones de exploración se registran de acuerdo a las normas establecidas en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”.

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

- i) Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo.
- ii) Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en estados de resultados. Cuando el resultado en la exploración es positivo, es decir, existe un descubrimiento comercialmente explotable, los costos se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- iii) Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, costos asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.
- iv) Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, planta y equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.
- v) Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades planta y equipo.
- vi) Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, planta y equipo.
- vii) Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor estimado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro otras 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 la relación existente entre la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.
- b) Las inversiones relacionadas con reservas no probadas o de 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 se tienen en cuenta en el cálculo de las amortizaciones con carácter prospectivo.

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor neto contable.

Cualquier registro o reverso de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registra con cargo o abono a resultados según corresponda.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

i. 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:

	Vida útil años
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

Para aquellos 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 factores de indicio de deterioro, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. Mediante la metodología de descontar los flujos futuros a una tasa de descuento real antes de impuesto, las proyecciones consideran un horizonte basado en las reservas de hidrocarburos y perfil de extracción de 5 años más la perpetuidad. El último análisis se realizó con fecha 31 de diciembre de 2016, dicho análisis concluyó que las inversiones no requieren ajustes en tal sentido.

j. Deterioro de activos no financieros - En la fecha de cada ejercicio reportable, Enap Sipetrol S.A. evalúa el monto recuperable de sus activos no financieros, con el objeto de determinar 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

El monto recuperable es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, para estimar el valor en uso, las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles, son descontadas a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes del impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales no se han ajustados los estimados de flujo de efectivo futuros.

Si el monto recuperable de un activo (o UGE) es menor que el importe en libros, el importe en libros del activo (o UGE) 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.

I. Activos financieros – La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas a cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros y se determina al momento del reconocimiento inicial.

i) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo.

ii) Préstamos y cuentas por cobrar

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo, se clasifican en activos corrientes, excepto los vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

iii) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no hay activos significativos clasificados en esta categoría.

iv) Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son activos no derivados que se designan en esta categoría, o que no son clasificados en ninguna de las otras categorías. Se clasifican en otros activos financieros no corrientes, a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha del Estado de Situación Financiera.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Deterioro de activos financieros - Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor justo a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

Las inversiones financieras de Enap Sipetrol S.A. son realizadas en instituciones de la más alta calidad crediticia y mantenidas en el corto plazo, por lo que no presentan a la fecha un indicio de deterioro respecto de su valor libro.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimada, descontada a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. En función de lo indicado en NIC 39, las cuentas por cobrar y a pagar a corto plazo, sin tasa de interés establecido, se valorizan por el monto de la factura original ya que el efecto del descuento no es relativamente importante.

Para determinar si los títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, han sufrido pérdidas por deterioro, se considerará si ha habido un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo, para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados acumulados se reversan del patrimonio y se reconoce en el estado de resultados en el rubro “Otros gastos por función”. Estas pérdidas por deterioro del valor, reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio, no se revierten.

Valorizaciones en momento de reconocimiento inicial y enajenación: Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no clasificados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados. Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

Valoración posterior

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable. Los préstamos y cuentas a cobrar y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se contabilizan por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva.

Las pérdidas y ganancias que surgen de cambios en el valor razonable de la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados dentro de “Otras ganancias / (pérdidas) netas” en el ejercicio en que surgen. Los ingresos por dividendos derivados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados dentro de “Otras ganancias / (pérdidas) netas” cuando se establece el derecho del Grupo a recibir el pago.

Cuando el valor de un título clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio, se reconocen en el estado de resultados en el rubro “Otras ganancias (pérdidas)”.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Los intereses que, surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo, se reconocen en el estado de resultados en el rubro “Otros ingresos por función”. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro “Otros ingresos por función” cuando se ha establecido el derecho del Grupo a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan, se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (o el instrumento no cotiza en bolsa), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen, el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referencias a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados y modelos de fijación de precios de opciones, haciendo uso máximo de información del mercado y usando lo menos posible información interna específica del Grupo ENAP. En caso que, ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

m. Derivados implícitos - La Sociedad evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos, para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor razonable. Los derivados implícitos son separados del contrato principal, que no es medido a valor justo a través de resultado, cuando el análisis muestra que las características económicas y los riesgos de los derivados implícitos no están estrechamente relacionados con el contrato principal.

n. Reconocimiento de ingresos - Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos por la Sociedad, cuando los riesgos relevantes y beneficios de la propiedad de los productos son transferidos al comprador y los productos son entregados en la ubicación acordada. 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 los mismos puede ser valorado de manera fiable, y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad, según se describe a continuación:

i) Ventas de bienes: Los ingresos por ventas de bienes se reconocen cuando una entidad de la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar indicado por el comprador, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación. Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Se presume que no existe un componente de financiación significativo, debido a que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido, lo que está en línea con la práctica habitual del 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.

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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

v) **Ingresos diferidos:** Los ingresos diferidos, corresponden a valores percibidos anticipadamente en virtud de un contrato de usufructo suscrito. Estos ingresos se amortizan linealmente con abono a resultados sobre base devengada.

o. Inventarios – El petróleo crudo y gas natural están valorizados a su costo de producción, las materias primas, productos en proceso, productos terminados y materiales, están valorizados inicialmente al costo. Posteriormente al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. La Sociedad utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia y para los materiales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado.

El valor neto realizable, representa la estimación del precio de venta al cierre del ejercicio menos todos los costos estimados de terminación y los costos que serán incurridos en los procesos de comercialización, ventas y distribución.

p. Provisión de beneficios a los empleados - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el ejercicio, son cargados a resultados en el ejercicio en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en el rubro Otro resultado integral dentro de reservas de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios 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 a 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 de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se ha utilizado una tasa de descuento de 5,91% anual 31 de diciembre de 2016 y 2015.

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

q. Otras provisiones y pasivos contingentes – 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.

La Sociedad no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter onerosos, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

r. 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 ejercicio. En el caso de las filiales

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

extranjeras, estas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos de acuerdo a las normativas fiscales aplicables en los respectivos países.

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

s. Otros pasivos financieros - Los préstamos que devengan intereses y las obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva. Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

t. Arrendamientos financieros - El arrendador transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo al arrendatario. La propiedad del activo, en su caso, puede o no ser transferida, el costo de los activos arrendados se presenta en el Estado de Situación Financiera Consolidado, según la naturaleza del bien objeto del contrato y, simultáneamente, se registra un pasivo por el mismo importe. Dicho importe será el menor entre el valor razonable del bien arrendado y la suma de los valores actuales de las cantidades a pagar al arrendador más, en su caso, el precio de período de la opción de compra. Estos activos se amortizan con criterios similares a los aplicados al conjunto de las propiedades, planta y equipo de uso propio o en el plazo del arrendamiento, cuando éste sea menor.

Los gastos financieros asociados al pasivo financiero se cargan a resultado.

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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.

v. 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.

Información sobre inversiones en el exterior:

En Asamblea General Ordinaria de Accionistas de Sipetrol International S.A., de fecha 23 de diciembre de 2016, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 5.005.

En Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Sipetrol International S.A., de fecha 30 de diciembre de 2015, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 62.310.

En Sesión de Directorio N°244 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 30 de noviembre de 2015, estableció la distribución de dividendos por un monto de Ar\$ 100.000.000 (MUS\$ 10.323), imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

w. Medio ambiente - La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de los gastos medioambientales establece la activación cuando dichos desembolsos estén asociados a proyectos y reconocer con cargo a resultado el resto de los desembolsos.

x. Estado de flujos de efectivo - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones 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.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Contabilización de las adquisiciones por participaciones en operaciones conjuntas (enmiendas a NIIF 11)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (enmiendas a la NIC 16 y NIC 38)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Método de la participación en los estados financieros separados (enmiendas a la NIC 27)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Entidades de Inversión</i> : Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Mejoras Anuales Ciclo 2012 – 2014 mejoras a cuatro NIIF	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Normas e Interpretaciones que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 15, <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, <i>Arrendamientos</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Aclaración a la NIIF 15 “ <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i> ”	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Aplicación NIIF 9 “Instrumentos Financieros” con NIIF 4 “Contratos de Seguro” (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 12 y NIC 28)	Las enmiendas a NIIF 1 y NIC 28 son efectivas para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018. La enmienda a la NIIF 12 para períodos anuales iniciados en o después del 1 de

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

	enero de 2017
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

La administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15, NIIF 16 y CINIIF 22, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración realice una revisión detallada. En opinión de la administración, no se espera que la aplicación futura de otras normas y enmiendas e interpretaciones tengan un efecto significativo en los estados financieros consolidados.

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 y, en consecuencia, sus resultados.

La Sociedad dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia de Finanzas Corporativa, 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.

Riesgo de tasa de interés – El financiamiento de la Sociedad considera sólo fuentes de fondos afectas a tasa fija y tasa variable (préstamos, líneas de crédito). La porción de financiamiento afecta a tasa de interés variable, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR de 3 ó 6 meses más un margen y expone a la Sociedad a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

b.- Riesgo de liquidez

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

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

Esta gestión es realizada por la empresa Matriz, la cual mantiene una política financiera corporativa que establece los lineamientos para hacer frente a estos riesgos, consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

proyectadas para un ejercicio que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

c.- Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con 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, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las principales empresas distribuidoras de combustibles o a empresas distribuidoras de gas licuado.

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito 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 empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales el Grupo ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2016 asciende a MUS\$ 13.832.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

En los presentes estados financieros consolidados 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 ejercicio los efectos del cambio de la estimación, si la revisión afecta sólo el presente ejercicio, o en el ejercicio 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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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.

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

5.1. Deterioro de activos - Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso 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. Al 31 de diciembre de 2016 no hay indicadores de pérdida por deterioro.

5.2. Vidas útiles de la Propiedades, planta y equipo - La administración de la Sociedad determina las vidas útiles estimadas y los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en los ciclos de vida proyectados de los productos para su segmento de alta tecnología. Esto podría cambiar significativamente como consecuencia de innovaciones técnicas. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos técnicamente obsoletos o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. La Sociedad revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipos, al cierre de cada ejercicio de reporte financiero anual.

5.3. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos – Los materiales y repuestos presentados bajo los rubros Inventarios y Propiedad, planta y equipos pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Grupo ENAP realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.

5.4. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas de crudo y gas son una parte integral del proceso de toma de decisiones de la Sociedad. El volumen de las reservas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación utilizando los ratios de unidad de producción y para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción.

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

La Sociedad realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales 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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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.

5.6. 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.

6. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los activos y pasivos financieros mantenidos por la Sociedad es el siguiente:

Activos financieros	Préstamos y		Activos financieros	
	cuentas por cobrar		disponible para la venta	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Corriente				
Efectivo y equivalentes al efectivo	32.552	37.790	-	-
Otros activos financieros, corrientes	11.678	3.039	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	149.915	101.518	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	89	513	-	-
Total Activos financieros, corrientes	194.234	142.860	-	-
No corriente				
Otros activos financieros, no corrientes	119	28.115	7.664	7.664
Derechos por cobrar, no corrientes	10.042	263	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corriente	180.617	181.091	-	-
Total activos financieros, no corrientes	190.778	209.469	7.664	7.664
Totales	385.012	352.329	7.664	7.664

Pasivos financieros	Préstamos y	
	cuentas por pagar	
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Otros pasivos financieros, corrientes	64.573	71.087
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	55.922	66.952
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	13.409	17.869
Total pasivos financieros, corrientes	133.904	155.908
No corriente		
Otros pasivos financieros, no corrientes	128.848	43.000
Pasivos, no corrientes	1.751	476
Total pasivos financieros, no corrientes	130.599	43.476
Totales	264.503	199.384

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Caja	223	161
Bancos	22.177	26.977
Depósito a plazo	10.152	10.652
Totales	<u>32.552</u>	<u>37.790</u>

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

	Moneda	31.12.2016	31.12.2015
		MUS\$	MUS\$
Caja	US\$	221	150
	AR\$	2	11
Bancos	US\$	10.852	8.773
	CLP	1	1
	AR\$	2.375	2.255
	EG £	8.949	15.866
	UK £	-	82
Depósito a plazo	US\$	4.704	103
	AR\$	3.074	-
	EG £	2.374	10.549
Totales		<u>32.552</u>	<u>37.790</u>

Los depósitos a plazo vencen en un plazo 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 31 de diciembre de 2016 y 2015 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de los Otros Activos Financieros es el siguiente:

	Total corriente		Total no corriente	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Bonos (a)	11.678	3.039	-	13.875
Scrow Account (b)	-	-	-	14.000
Inversión en Otras Sociedades (c)	-	-	7.664	7.664
Otros	-	-	119	240
Totales	11.678	3.039	7.783	35.779

a) Bonos

En enero 2012 la Filial Argentina de Enap Sipetrol S.A. realizó exportaciones de crudo en el marco del Programa de incentivos fiscales Petróleo Plus, creado a través del decreto 2014/08 para incentivar la producción y la incorporación de reservas de petróleo, que establecía un sistema de premios y compensaciones mediante la entrega de certificados de crédito fiscal que podían ser utilizados para cancelar derechos de exportación propios o de terceros. El 6 de febrero de 2012 se presentaron los legajos correspondientes a los créditos vinculados por las mencionadas operaciones por un monto de MUS\$ 18.425. El 8 de febrero de 2012 se notificó la suspensión temporal del Programa Petróleo Plus, con lo cual los certificados de US\$ 18.425 fueron considerados como un activo contingente, y en virtud de esto, no fueron reconocidos en los Estados Financieros.

Con fecha 6 de julio de 2015, el Gobierno Argentino, mediante Decreto 1330 dejó sin efecto el Programa denominado “Petróleo Plus”. Con fecha 29 de agosto de 2015, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. da consentimiento y acepta los incentivos pendientes de liquidación pagados mediante la entrega de los instrumentos de deuda pública denominados “Bonos de la Nación Argentina”, el detalle de los instrumentos financieros es el siguiente:

Instrumento	País	Fecha		Tasa nominal	Tasa de mercado	Total corriente		Total no corriente	
		Obtención	Vencimiento			31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
				%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
BONAD 2018 (1)	Argentina	11.11.2014	18.03.2018	2,40	2,40	-	-	-	2.965
BONAR 2024 (2)	Argentina	07.05.2014	07.05.2024	8,75	8,75	11.678	3.039	-	10.910
Total bonos						11.678	3.039	-	13.875

(1) BONAD 2018, Títulos de valor vinculado al dólar con valor nominal equivalentes a MUS\$ 3.567, con vencimiento en 2018.

(2) BONAR 2024, Títulos de valor en dólares con valor nominal equivalentes a MUS\$14.269, estos títulos incluyen restricciones de venta, de modo tal que hasta el mes de diciembre de 2016 inclusive, Enap Sipetrol Argentina S.A., no puede vender más de un 2% mensual del total de BONAR 2024. De no ejercer su derecho a vender, dicho porcentaje de venta puede ser acumulado, pero en ningún caso, la venta en un mes podrá superar el 10% del total de BONAR 2024 recibidos. A partir del año 2017, no existirán restricciones para la venta de los BONAR 2024.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

b) Scrow Account

Concepto	País	Tipo	Total no corriente	
			31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Anticipo Inversión Proyecto PIAM (Scrow Account)	Argentina	Garantía	-	14.000
Total bonos			-	14.000

c) Inversión en Otras Sociedades

El saldo de MUS\$ 7.664 corresponde a una inversión en Argentina con una participación de un 13,79% en Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (TERMAP) equivalente a 198.025 acciones.

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Deudores por ventas (1)	134.051	85.229	-	-
Deudores varios	8.510	11.274	10.042	263
Otros deudores	21.249	5.015	-	-
Provisión deudores incobrables	(13.895)	-	-	-
Totales	149.915	101.518	10.042	263

(1) La Sucursal Ecuador y la filial Sipetrol International S.A., mantienen un contrato con un cliente que corresponde al 74% del saldo del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 77% al 31 de diciembre de 2015.

La filial Argentina mantiene contratos con cuatro clientes que en su conjunto representan un 26% del saldo del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 14% al 31 de diciembre de 2015.

El período de crédito promedio de las ventas es de 60 días.

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

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	551	7
De 6 día hasta 30 días	9.503	13.588
De 31 días hasta 60 días	5.325	8.840
De 61 días hasta 90 días	6.741	7.331
De 91 días hasta 1 año	69.524	13.910
Más de 1 año	2.037	77
Totales	93.681	43.753

a) **Provisiones de incobrables:** El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2016 asciende a MUS\$ 13.832 (MUS\$ 0 al 31 de diciembre de 2015). Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es suficiente.

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	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
					31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	30	513	180.617	181.091
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	59	-	-	-
Totales					89	513	180.617	181.091

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Comercial	Matriz	USD	13.409	17.855	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Comercial	Accionista	USD	-	14	-	-
Totales						13.409	17.869	-	-

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

c) Transacciones con partes relacionadas

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	31.12.2016		31.12.2015	
						Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	1.994	(1.687)	886	854
					Servicios prestados	1.253	1.253	1.824	1.533
					Reembolso de gastos recibidos	362	(362)	290	(264)
					Reembolso de gastos emitidos	819	-	525	-
					Venta de crudo	578	578	4.387	65
					Préstamos	31.715	919	78.829	334
					Pago de préstamos	33.106	-	34.999	-
					Dividendos por pagar	51	-	67	-
					Dividendos pagados	24	-	8	-
					Capitalización de utilidades	-	-	114.152	-
					Scrow Agreement	(3.284)	-	14.000	-
					Inversión Petro Servicios Corp. S.A.	-	-	998	-
					87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD
					Venta de crudo	8.836	8.836	-	-
					Servicios prestados	80	80	-	-
					Aumento de capital EOP	16	-	-	-

d) Retribuciones del Directorio

El artículo séptimo de los estatutos sociales, modificado en acta de la vigésimo sexta Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2016, establece que los Directores no serán remunerados por sus funciones.

El Directorio se conforma de la siguiente manera:

Nombre	Cargo
Eduardo Bitrán Colodro	Presidente
Marcelo Tokman Ramos	Vicepresidente
María Isabel González Rodríguez	Director
Carlos Carmona Acosta	Director
Jorge Fierro Andrade	Director
Bernardita Piedrabuena Keymer	Director
Paul Schiodtz Oblinovich	Director

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 a 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.

Planes de incentivos

Enap Sipetrol S.A. cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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

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

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

Por los resultados del año 2015 la Sociedad pagó una renta variable en el primer trimestre de 2016 y mantiene una provisión de MUS\$ 790 al 31 de diciembre de 2016.

11. INVENTARIOS

El detalle de Inventarios al cierre de cada ejercicio se presenta de la siguiente forma:

	Total Corriente	
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Crudo	7.633	5.621
Totales	7.633	5.621

12. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y BENEFICIOS (GASTO) POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes		
IVA crédito fiscal - Argentina	11.451	4.217
IVA crédito fiscal - Chile	651	638
IVA crédito fiscal - Ecuador	1.949	634
IVA crédito fiscal - EOP	132	-
Impuestos por recuperar - Argentina	4.757	2.207
Impuestos por recuperar crédito del exterior- Chile	653	59
Impuestos por recuperar - Ecuador	-	1.984
Pagos provisionales mensuales - Argentina	(189)	9.222
Pagos Provisionales Mensuales - Ecuador	-	4
Totales	19.404	18.965

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar- Argentina	-	63
Impuesto a la renta por pagar- Chile	-	9.092
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	3.559	-
Impuesto a la renta por pagar- PetroServicios	26	-
Impuesto retención- Chile	197	521
Impuesto retención- Ecuador	735	-
Impuesto retención- EOP	9	-
IVA débito fiscal-Chile	256	-
Otras retenciones - Argentina	1.023	685
Regalías-Argentina	1.871	2.432
Retención ingresos brutos IIBB - Argentina	321	134
Totales	<u>7.997</u>	<u>12.927</u>

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos no corrientes

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Diferencia temporal	Activos 31.12.2016 MUS\$	Pasivos 31.12.2016 MUS\$	Activos 31.12.2015 MUS\$	Pasivos 31.12.2015 MUS\$
	Relativos a provisiones	3.851	-	4.050
Relativos a propiedades, planta y equipo	-	33.191	-	34.130
Total impuestos diferidos	<u>3.851</u>	<u>33.191</u>	<u>4.050</u>	<u>34.130</u>
Movimientos en importe reconocido en estado de situación financiera			31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio			987	(4.254)
Importe reconocido en otros resultados integrales			124	11
Importe en otros rubros			(371)	505
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos			<u>740</u>	<u>(3.738)</u>

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, los saldos en las cuentas de activos y pasivos por impuestos diferidos se presentan compensados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

c) Gastos por impuestos corrientes

El ingreso por impuesto a las ganancias al 31 de diciembre de 2016 y 2015, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	(10.363)	(15.006)
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	987	(4.254)
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	<u>(9.376)</u>	<u>(19.260)</u>
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(9.730)	(5.161)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	(633)	(9.845)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(10.363)</u>	<u>(15.006)</u>
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero	1.100	(4.356)
Beneficio por impuestos diferidos, neto, nacional	(113)	102
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>987</u>	<u>(4.254)</u>

d) Conciliación de resultado contable con el resultado fiscal

De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado a sus filiales Enap Sipetrol Argentina S.A., Sipetrol International S.A., Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A., Enap Sipetrol UK Limited, 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(8.381)	(6.378)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	6.869	15.003
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(1.480)	(6.741)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	653	(10.790)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(7.037)	(10.354)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	(995)	(12.882)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(9.376)	(19.260)

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 24%. Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 35% en ambos años, en Ecuador es de un 22% para ambos años, en Uruguay, por no tener operaciones en el país, está sometida a un régimen especial sin impuesto, en Egipto, el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial sin impuesto para ENAP.

Reforma Tributaria

Con fecha 29 de septiembre de 2014, fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°20.780 “Reforma Tributaria que modifica el sistema de tributación de la renta e introduce diversos ajustes en el sistema tributario”.

Entre los principales cambios, dicha Ley tipifica dos sistemas de tributación: régimen de renta atribuida y régimen parcialmente integrado. En caso de contribuyentes que no sean sociedades anónimas, cuyos dueños no sean exclusivamente en su totalidad contribuyentes afectos a los impuestos finales, no podrán optar entre ambos regímenes, sino sólo podrán acogerse al sistema de renta parcialmente integrado señalado anteriormente. De igual forma la Circular N° 66 publicada por el Servicio de Impuestos de Internos en el año 2015, estableció que en el caso de empresas del Estado, éstas se encontraran sujetas a las normas de renta atribuida.

Adicionalmente, se introduce un aumento progresivo en la tasa de impuesto de primera categoría para los años comerciales 2014, 2015, 2016, incrementándola a un 21%, 22,5%, 24%, respectivamente. Desde el año comercial 2017, el incremento en esta tasa de impuesto dependerá del régimen de tributación del contribuyente, es decir, en el caso del régimen de renta atribuida la tasa será de 25% desde el año comercial 2017 y para el régimen parcialmente integrado las tasas serán 25,5% en el año comercial 2017 y 27% desde el año comercial 2018 en adelante

En relación a los otros incrementos (decrementos) efectuados a la tasa impositiva legal, éstos corresponden a las diferencias permanentes del ejercicio, principalmente originadas por las utilidades devengadas en empresas filiales y relacionadas y al impuesto único de Enap Sipetrol S.A. mencionado en el punto precedente.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

13. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos de éstas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

a) Detalle de las inversiones

Sociedad	Actividad principal	País de origen	Moneda funcional	Participaciones	
				2016	2015
				%	%
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Chile	CLP	20	20
Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Desarrollo de actividades de la industria petrolera para la	Ecuador	USD	40	40

b) Movimiento de inversiones

31 de diciembre de 2016	Saldo al	Adiciones	Disminución	Participación en resultado	Diferencia de Conversión	Otro	Saldo al
	01.01.2016					(Decremento)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	118	-	-	(3)	8	-	123
Totales	118	-	-	(3)	8	-	123

31 de diciembre de 2015	Saldo al	Adiciones	Disminución	Participación en resultado	Diferencia de Conversión	Otro	Saldo al
	01.01.2015					(Decremento)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	138	-	-	-	(20)	-	118
Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	10	-	-	-	-	-	10
Totales	148	-	-	-	(20)	-	128

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

Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta fue disuelta por resolución del Registro Mercantil del Cantón de Quito por encontrarse sin operaciones.

Valor razonable

Ninguna de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación tiene precios de cotización públicos por que no se revela su valor razonable.

d) Detalle de información financiera:

A continuación se presenta la información financiera resumida de las empresas asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Al 31 de diciembre de 2016	Sociedades	Participación %	Activos	Activos	Pasivos	Pasivos	Ingresos MUS\$	Utilidad
			corrientes MUS\$	no corrientes MUS\$	corrientes MUS\$	no corrientes MUS\$		(pérdida) MUS\$
	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20	609	-	1	-	15	(15)
	Totales		634	-	1	-	15	(15)

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Al 31 de diciembre de 2015

Sociedades	Participación %	Activos	Activos	Pasivos	Pasivos	Ingresos MUS\$	Utilidad
		corrientes MUS\$	no corrientes MUS\$	corrientes MUS\$	no corrientes MUS\$		(pérdida) MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20	592	-	4	-	-	(2)
Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	40	25	-	-	-	-	-
Totales		<u>617</u>	<u>-</u>	<u>4</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2)</u>

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Período actual	Vehículos	Otros	Inversión	Totales
	de motor MUS\$	activos fijos MUS\$	en exploración y producción MUS\$	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2016	175	4.145	491.961	496.281
Adiciones	19	840	120.499	121.358
Retiros y castigos	-	(37)	(3.175)	(3.212)
Abandono de pozos exploratorios (1)	-	-	(2.972)	(2.972)
Gasto por depreciación	(103)	(1.181)	(64.013)	(65.297)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(3.207)	(3.207)
Otros incrementos (decrementos) (2)	5	600	8.670	9.275
Saldo neto al 31.12.2016	<u>96</u>	<u>4.367</u>	<u>547.763</u>	<u>552.226</u>

Ejercicio anterior	Vehículos	Otros	Inversión	Totales
	de motor MUS\$	activos fijos MUS\$	en exploración y producción MUS\$	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2015	566	3.134	536.367	540.067
Adiciones	-	2.238	87.567	89.805
Retiros y castigos	-	(16)	(263)	(279)
Deterioro de valor (3)	-	-	(20.900)	(20.900)
Abandono de pozos exploratorios (4)	-	-	(2.014)	(2.014)
Gasto por depreciación	(152)	(1.450)	(94.555)	(96.157)
Trasposos	(239)	239	-	-
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(6.322)	(6.322)
Otros incrementos (decrementos) (2)	-	-	(7.919)	(7.919)
Saldo neto al 31.12.2015	<u>175</u>	<u>4.145</u>	<u>491.961</u>	<u>496.281</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2016 la Sucursal en Ecuador constituyó una provisión pozo seco por MUS\$ 1.050 correspondiente al Área Mirador del Bloque 28 y pozo bellavista de Avanzada 571 de Argentina por MUS\$ 1922.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

(2) Al 31 de diciembre de 2016 se incluye la adquisición de los activos en la filial Arpetrol Argentina S.A. (Petrofaro S.A. a partir del 19 de noviembre de 2016) . Al 31 de diciembre de 2015 se incluye la cesión del 12% de la participación en el área Pampa del Castillo a Petro Minera Chubut S.E. como parte del acuerdo por la extensión del área, con la provincia de Chubut por 10 años (hasta noviembre 2026), extensible 20 años. El monto de la cesión ascendente a MUS\$ 7.919 y se presentó formando parte del rubro Otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados.

(3) La Filial Argentina presenta al 31 de diciembre de 2015 un deterioro en Campamento Central Cañadón Perdido MUS\$ 20.900.

(4) En el rubro Inversiones en Exploración y Producción, en 2015, la Sucursal Ecuador, registró un reverso de abandono pozos exploratorios por el pozo Copal por MUS\$ 7.084 y una provisión pozo seco por Huachito 5 de MUS\$ 7.448. Argentina registró provisión por el pozo BV-A571 MUS\$ 1.650.

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

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		
Vehículos de Motor	1.917	1.893
Otros activos fijos	14.999	13.596
Inv. en Exploración y Producción	1.817.140	1.697.325
Totales	<u>1.834.056</u>	<u>1.712.814</u>

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada		
Vehículos de Motor	1.821	1.718
Otros activos fijos	10.632	9.451
Inv. en Exploración y Producción	1.269.377	1.205.364
Totales	<u>1.281.830</u>	<u>1.216.533</u>

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		
Vehículos de Motor	96	175
Otros activos fijos	4.367	4.145
Inv. en Exploración y Producción	547.763	491.961
Totales	<u>552.226</u>	<u>496.281</u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Información adicional

a) Operaciones conjuntas y otros negocios.

En el rubro Exploración y Producción se incluyen las Operaciones conjuntas y Otros Negocios, según el siguiente detalle:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en negocio conjunto	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	214.397	179.633	-	-	214.397	179.633
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	85.908	95.536	20.900	20.900	65.008	74.636
Cam 2A Sur	50,00	50,00	118	110	-	-	118	110
East Ras Qattara	50,50	50,50	28.245	27.834	-	-	28.245	27.834
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1)	33,33	33,33	-	-	-	-	-	-
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	8.571	8.571	8.447	8.447	124	124
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Bloque Mehr	33,00	33,00	27.262	27.262	27.262	27.262	-	-
Consortio Bloque 28	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-
Totales			364.501	338.946	56.609	56.609	307.892	282.337

Otros Negocios	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo	76.995	65.674	-	-	76.995	65.674
Paraíso, Biguno, Huachito	61.221	70.674	-	-	61.221	70.674
Mauro Dávalos Cordero	60.596	68.904	-	-	60.596	68.904
Intracampos	20.553	2.792	-	-	20.553	2.792
Petrofaro	8.647	-	-	-	8.647	-
Totales	219.365	208.044	-	-	228.012	208.044

b) Costo por depreciación

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	64.445	94.729
En gastos de administración	852	1.428
Totales	65.297	96.157

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 ejercicio de su actividad, dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

d) Costos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación

Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor presente. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes que al 31 de diciembre de 2016 es de MUS\$ 34.410 (MUS\$ 31.440 al 31 de diciembre de 2015).

e) Capitalización de intereses

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no se capitalizaron intereses asociados a proyectos, ya que no existen financiación o créditos externos asociados a proyectos de inversión.

f) Deterioro activos

Ver nota 15 Pérdidas por Deterioro y Provisiones

g) Otros incrementos (decrementos)

Al 31 de diciembre de 2016 se incluye la adquisición de los activos en la filial Arpetrol Argentina S.A. (Petrofaro S.A. a partir del 19 de noviembre de 2016). Al 31 de diciembre de 2015 se incluyen la cesión del 12% de la participación en el área Pampa del Castillo a Petro Minera Chubut S.E. como parte del acuerdo por la extensión del área, con la provincia de Chubut por 10 años (hasta noviembre 2026), extensible a 20 años. El monto de la cesión ascendente a MUS\$ 7.919 se presenta en el rubro Otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados.

h) Otros

La Sociedad no posee partidas de propiedades, planta y equipo entregados en garantía o temporalmente fuera de servicio, tampoco existen partidas de propiedades, planta y equipo que, estando totalmente depreciados, se encuentran todavía en uso. Del mismo modo no existen partidas de propiedades, planta y equipo retirados de su uso activo y no clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

15. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES

a) Pérdidas por deterioro:

De acuerdo a lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Enap Sipetrol Argentina S.A. realizó, en 2014, un test de deterioro del valor de sus activos, el cual fue llevado a cabo principalmente por la caída del precio internacional de venta del petróleo crudo registrado en el último trimestre de 2014, precios muy inferiores a los originalmente presupuestados. Los resultados del mencionado test no requirieron efectuar un deterioro a los activos en el ejercicio 2014.

Sin embargo, dada la profundización del escenario de bajos precios internacionales del petróleo crudo registrado durante el cuarto trimestre de 2015, en línea con lo que han venido realizando las empresas de la industria petrolera principalmente en la Cuenca del Golfo de San Jorge en Chubut, Argentina, donde se produce petróleo crudo Escalante que se comercializa a precios internacionales, se ha completado un nuevo test de deterioro sobre las partidas de activos incluidas en su balance. Los resultados obtenidos, que han sido validados con la empresa de auditoría externa PWC, implican una pérdida financiera para Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 20.900, constituida por deterioros en los montos correspondientes a propiedades, plantas y equipos específicamente del Yacimiento Campamento Central Cañadón Perdido.

Dicho efecto contable extraordinario no implica salida de caja. En el futuro, dependiendo de la evolución de los precios internacionales del petróleo crudo, de los costos operacionales o de otros factores críticos, podría ser necesaria la realización de nuevos estudios conducentes a determinar el valor económico de los activos de Enap Sipetrol Argentina S.A. Los resultados de estos análisis podrían generar la necesidad de reconocer pérdidas adicionales, o bien de revertir en parte las pérdidas generadas en el presente año por concepto de deterioro.

b) Provisiones

El detalle al 31 de diciembre de 2016 y 2015 son las siguientes:

	<u>Acumulado</u>	
	<u>01.01.2016</u>	<u>01.01.2015</u>
	<u>31.12.2016</u>	<u>31.12.2015</u>
	MUS\$	MUS\$
Pozo seco Copalco - Ecuador (1)	-	(364)
Pozo Bellavista de Avanzada 571 - Argentina (1)	-	(1.650)
Pozo PC2096 Pampa del Castillo -Argentina	580	-
Plataforma Poseidón - Argentina	1.342	-
Pozo Área Mirador - Bloque 28	1.050	-
	<hr/>	<hr/>
Totales	<u>2.972</u>	<u>(2.014)</u>

(1) La campaña exploratoria del año 2015 generó la posibilidad de hacer el pozo comercialmente explotable por lo cual se reversó la provisión previamente constituida.

En el rubro Inversiones en Exploración y Producción se presenta un decremento relacionado con la inversión en el bloque Mehr, Irán.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

A través de su filial Sipetrol Internacional S.A., Enap Sipetrol S.A. participó en un consorcio integrado por ésta, Repsol S.A. (España) y OMV (Austria), siendo esta última la empresa operadora. Entre los años 2001 y 2007 el consorcio realizó trabajos de exploración en el referido bloque de acuerdo a un contrato con la empresa estatal iraní National Iranian Oil Company (“NIOC”). Sin embargo, al final del período de exploración, no fue posible establecer un acuerdo con NIOC respecto de un plan de desarrollo para la explotación de las reservas descubiertas por el consorcio (yacimiento Band-e-Karkheh).

En consecuencia, el 24 de enero de 2009 OMV, en su calidad de operador del bloque, notificó al Director de Exploración de NIOC la decisión unánime del consorcio de no continuar con las negociaciones de un plan de desarrollo del yacimiento. Asimismo, se comunicó a NIOC el inicio de las gestiones para recuperar los gastos de exploración y a la obtención de una tarifa de servicio (Remuneration Fee), conforme a los términos establecidos en el Contrato de Servicios de Exploración suscrito entre las partes.

Con fecha 21 de octubre de 2010, NIOC informó al operador del bloque (OMV) la aceptación de los gastos exploratorios incurridos por el Consorcio.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, y tomando en cuenta el juicio y estimaciones de la administración, la filial Sipetrol Internacional S.A., constituyó en diciembre del 2008 una provisión por el 100% del valor de la inversión neta realizada durante los trabajos de exploración, ascendiente a MUS\$ 27.262.

Actualmente el Consorcio continúa gestionando ante NIOC la devolución de los gastos exploratorios invertidos, así como el pago de la tarifa por los servicios de exploración, reembolso que se ha dilatado en su ejecución a consecuencia de las restricciones que han afectado a Irán con motivo del embargo impuesto por EEUU y la Unión Europea.

Fuera de las gestiones para la recuperación de la cuenta por cobrar a NIOC, desde el año 2008 el consorcio no realiza actividades operacionales y/o comerciales en el Bloque Mehr ni con el país de Irán.

16. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2016 y 2015 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	
		31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación											
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	56.230	22.367	219.795	197.584	76.066	94.224	155.445	84.238
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	8.839	13.185	67.522	85.699	22.847	25.129	16.956	14.569
Cam 2A Sur (c)	Argentina	50,00	50,00	143	577	304	805	12.759	11.413	11.173	10.841
East Ras Qattara (d)	Egipto	50,50	50,50	81.146	48.229	28.266	27.841	4.119	8.307	-	-
b. Exploración											
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	Argentina	33,33	33,33	61	58	6	26	543	479	14	30
Bloque 2 - Rommana (b)	Egipto	40,00	40,00	177	191	124	124	34	109	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (c)	Egipto	30,00	30,00	-	-	-	-	229	235	-	-
Bloque Mehr (b)	Egipto	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales				146.596	84.607	316.017	312.079	116.597	139.896	183.588	109.678

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	105.694	106.729	91.878	83.722	6.116	9.706
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	41.931	60.843	44.739	77.633	(6.523)	(9.255)
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	3.258	3.450	(5.619)	(3.160)
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	61.135	85.593	21.670	28.209	38.668	50.299
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	418	113	(362)	(35)
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	-	-	-	1	62	(38)
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	6	-
Bloque Mehr (b)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-
Consorcio Bloque 28	42,00	42,00	506	-	-	-	-	-
Totales			209.266	253.165	161.963	193.128	32.348	47.517

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

a) Explotación

(a) Área Magallanes - Argentina

Con fecha 4 de enero de 1991, Sociedad Internacional Petrolera S.A. (luego de varias transformaciones, hoy Enap Sipetrol Argentina S.A.) y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Sociedad del Estado (luego de varias transformaciones, hoy YPF S.A.) celebraron un contrato de Unión Transitoria de Empresas (UTE), con el objeto de ejecutar trabajos de desarrollo y explotación de hidrocarburos en Área Magallanes, bloque ubicado en la boca oriental del Estrecho de Magallanes, Argentina.

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

Con fecha 17 de noviembre de 2014, la Sociedad, representada por su Gerente General y el Presidente y CEO de YPF, firmaron un acuerdo para extender la Unión Transitoria de Empresas (UTE), que ambas compañías comparten en partes iguales en el Área Magallanes, en el sur de Argentina. Este acuerdo, permite extender el plazo de amortización de las reservas probadas.

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido - Argentina

En diciembre de 2000, Enap Sipetrol S.A. (luego Enap Sipetrol Argentina S.A.) firmó con YPF S.A. un acuerdo a través del cual este último cede y transfiere a Enap Sipetrol Argentina S.A. el 50% de la concesión que YPF S.A. es titular para la explotación de hidrocarburos sobre las áreas denominadas Campamento Central - Cañadón Perdido, en la provincia de Chubut - República de Argentina, que se rige por la Ley N° 24.145 y sus normas complementarias y reglamentarias, siendo YPF S.A. quien realiza las labores de operador de esta concesión.

Con fecha 26 de diciembre de 2013, YPF S.A. y Enap Sipetrol Argentina S.A. obtuvieron de parte de la provincia del Chubut la extensión de esta concesión de explotación por un plazo adicional de 10 años hasta 2027, que puede ser extendido por un ejercicio adicional de 20 años, hasta el 14 de Noviembre del año 2047.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

(c) Cam 2A Sur - Argentina

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

La concesión de explotación tiene un plazo de 25 años (vencimiento 2028), el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

(d) 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 Oil Search Ltd., 49,5%.

En Diciembre de 2007, se dio inicio a la etapa de explotación y en Agosto de 2008 la empresa Australiana Oil Search Limited materializó la venta de la totalidad de su participación a Kuwait Energy Company.

b) Exploración

(a) E2 (Ex CAM 3 y CAM 1) - Argentina

El Área CAM-1 (Cuenca Austral Marina 1) fue adjudicada con fecha 4 de septiembre de 2003 a las empresas Enap Sipetrol Argentina S.A. y Repsol-YPF S.A., por la Secretaría de Energía del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, quien aceptó la oferta realizada por las empresas durante el Concurso Público Internacional convocado para esta licitación.

El área se encuentra ubicada en el océano Atlántico en la zona austral de Argentina y es contigua a otras concesiones donde actualmente Enap Sipetrol Argentina S.A. explora y produce hidrocarburos.

Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF conformaron una Unión Transitoria de Empresas (UTE), destinada a realizar exploraciones de hidrocarburos en esta área y proceder a su explotación comercial en caso que las exploraciones fueran exitosas.

Durante el mes de octubre de 2005 la Sociedad recibió una comunicación de la Secretaría de Energía, mediante la cual informa a Enap Sipetrol Argentina S.A. que el área de explotación CAM-1 sería registrada a nombre de ENARSA (empresa propiedad del Estado Nacional). Esto último sustentado en el hecho que el área había sido adjudicada a Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. durante el año 2003 por la Secretaría de Energía, pero que se encontraba pendiente la decisión administrativa del Poder Ejecutivo Nacional que la aprobará.

Con fecha 26 de septiembre de 2006, se suscribió un convenio de asociación entre ENARSA, Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. mediante el cual las partes acordaron suscribir un contrato de UTE, cuya participación de cada uno es de un 33,33%. ENARSA, como titular del área CAM 1 (en adelante E2), aporta este bloque y Enap Sipetrol Argentina S.A., en conjunto con YPF S.A., aportan el bloque CAM 3. Formalmente Enap Sipetrol y

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Repsol YPF revirtieron el bloque CAM 3 a la Secretaría de Energía para su posterior adjudicación por parte de ésta al nuevo consorcio.

En el marco del convenio celebrado entre ENARSA, YPF S.A. y Enap Sipetrol Argentina S.A. para la exploración, desarrollo y eventual explotación conjunta de la nueva área E2, la Secretaría de Energía aceptó transferir a ENARSA el área CAM-3, la cual junto con la ex área CAM-1 integra la mencionada área E2, objeto del convenio. Asimismo, la Secretaría de Energía aceptó compensar las inversiones pendientes comprometidas en el área CAM-3 con el compromiso de perforar un segundo pozo de exploración dentro de la nueva área E2.

Las partes suscribieron con fecha 31 de marzo de 2008, el Contrato de Unión Transitoria de Empresas para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Área E2, a fin de regular los derechos y obligaciones entre Enap Sipetrol Argentina S.A., YPF S.A. y Energía Argentina S.A. (ENARSA) en su calidad de socios y coparticipes en la exploración y explotación del área E2.

El plazo de duración de esta UTE finaliza en el 2018, puede ser extendido por un plazo adicional de 5 años, hasta el 25 de septiembre de 2023

(b) Bloque Mehr – Irán

En el año 2001, Enap Sipetrol S.A., a través de su filial Sipetrol International S.A., adquirió el 33% de participación en el Contrato de Servicios de Exploración del Bloque Mehr ubicado en Irán, en sociedad con las empresas Repsol YPF y OMV, siendo esta última su operadora.

Con fecha 30 de junio de 2007, la National Iranian Oil Company (NIOC) declaró la comercialidad de un descubrimiento efectuado en el Bloque denominado Band-e-Karkheh, lo que dio inicio a la negociación del plan de desarrollo y contrato respectivo. En diciembre de 2008, al no ser económicamente viable para las empresas los términos y condiciones del plan de desarrollo negociadas con la NIOC, se decidió unánimemente no continuar con la etapa de desarrollo del descubrimiento pero reservándose el derecho a exigir reembolso de los gastos incurridos en la etapa de exploración más una tarifa por los servicios, conforme lo establece el contrato de servicios de exploración.

Tal como se señala en Nota 14 b), la devolución de los gastos exploratorios invertidos, así como el pago de una tarifa por los servicios de exploración asociados a Bloque Mehr aún no se ha materializado, por lo cual se encuentran provisionados en un 100%.

Fuera de las gestiones para la recuperación de la cuenta por cobrar a NIOC, desde el año 2008 el consorcio no realiza actividades operacionales o comerciales en el Bloque Mehr ni en Irán.

c) Consorcio Bloque 28

Con fecha 16 de abril de 2014, EOP Operaciones Petroleras S.A.(42%), Petroamazonas (51%) y Belorusneft (7%), en adelante el Consorcio Bloque 28, y la Secretaria de Hidrocarburos del Ecuador, suscriben un contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo-crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste del oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km²., siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio.

Para la etapa exploratoria se acordó un compromiso mínimo de inversión en 2 fases (US\$17,35 y US\$8,15 millones), a riesgo completamente de los socios privados del Consorcio (Enap: 85,71% y Belorusneft: 14,29%),

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

con opción de salida en función de los resultados de cada fase. En caso de éxito exploratorio, en los primeros años de la fase de desarrollo Petroamazonas deberá pagar a los socios la parte asumida por ellos en la etapa exploratoria mediante su porcentaje de derechos sobre la producción del Bloque. La tarifa negociada asciende a US\$52,9 por barril.

El compromiso mínimo de inversión incluye estudios de geociencias, estudios ambientales, permisos, licenciamiento, obras civiles y la perforación de un pozo exploratorio en el Prospecto Mirador. A la fecha se ha avanzado con estudios de geociencias, estudios ambientales previos a obtener la licencia ambiental.

17. OTROS NEGOCIOS

A continuación se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de los Estados Financieros de los Otros Negocios y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo (a)	13.775	18.289	81.530	88.448	27.623	34.669	13.303	22.755
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	5.652	4.928	61.221	27.737	29.058	2.745	698	323
Mauro Dávalos Cordero (b)	24.522	21.385	95.786	120.351	126.082	11.908	3.029	1.404
Petrofaro	9.733	-	9.040	-	7.655	-	1.106	-
Totales	53.682	44.602	247.577	236.536	190.418	49.322	18.136	24.482

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo (a)	73.930	99.382	63.114	115.346	(1.098)	(29.620)
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	43.941	35.621	24.654	20.150	12.412	7.842
Mauro Dávalos Cordero (b)	53.303	56.706	32.337	35.549	9.379	5.770
Bloque 3 Jambeli (c)	-	-	-	-	-	-
Petrofaro	5.815	-	5.550	-	291	-
Totales	176.989	191.709	125.655	171.045	20.984	(16.008)

A continuación se detallan las operaciones de explotación donde el Grupo ENAP explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan (actualizados al 31 de diciembre de 2016):

A continuación se detallan las principales operaciones para las actividades de explotación:

a) Pampa del Castillo - La Guitarra

Con fecha 25 de septiembre de 2001, Pecom Energía S.A. cedió a Enap Sipetrol Argentina S.A. el 100% de los derechos de la concesión de explotación del área hidrocarburífera denominada Pampa del Castillo - La Guitarra, localizada en la provincia de Chubut, Argentina. Con fecha 15 de Mayo de 2015 se firmó la extensión de la

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Concesión por otros 10 años, con vigencia hasta noviembre de 2026, y con una opción adicional de prórroga por 20 años más.

b) Paraíso, Biguno, Huachito y Mauro Dávalos Cordero e Intracampos

Con fecha 7 de octubre de 2002, se firmó un contrato de prestación de servicios con la Empresa de Petróleos del Ecuador - PETROECUADOR y su filial la Empresa Estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción, para explotar y desarrollar los campos Paraíso, Biguno, Huachito (PBH) y Mauro Dávalos Cordero (MDC), ubicados en la cuenca oriente del Ecuador. Por medio de este contrato de Servicios Específicos, la Sociedad se comprometió a realizar las inversiones para el desarrollo de los campos por un valor estimado de MUS\$ 90.000, que consideraban la perforación de 16 pozos (9 en PBH y 7 en MDC), la construcción de una estación de producción en MDC, adecuación de facilidades y un campamento. A la vez, adquirió el derecho de explotación y operación, asumiendo el 100% de los costos de operación y administración de los campos.

Con fecha 8 de agosto de 2006, se suscribió un contrato modificadorio al contrato del campo MDC, celebrado con PETROECUADOR, mediante el cual SIPEC se comprometió a ampliar el programa de inversiones que contempla la perforación de 7 pozos y ampliar las instalaciones de producción. Con estos nuevos pozos se certificarán reservas adicionales que permitirán incrementar las reservas actuales de 31,6 a 57,0 millones de barriles de petróleo crudo.

Los referidos contratos establecieron que Enap Sipetrol S.A. podía explotar un máximo de 57 millones de barriles en MDC y 20.1 millones de barriles en PBH.

Con fecha 27 de julio de 2010 se promulgó en Ecuador, la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de Régimen Tributario Interno, en la que en su Disposición Transitoria Primera se establece que los contratos existentes, incluidos MDC y PBH deben modificarse y adoptar el modelo reformado de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, contemplado en el Art. 16 de la Ley de Hidrocarburos en un plazo de 180 días.

Siguiendo lo dispuesto en la Disposición Transitoria Primera, antes citada, Enap Sipetrol S.A. inició un proceso de renegociación de los contratos de MDC y PBH que culminó el 23 de Noviembre de 2010 con la suscripción de 2 Contratos Modificatorios a los Contratos de Prestación de Servicio para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en los Bloques Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBHI) de la Región Amazónica Ecuatoriana.

De conformidad con las disposiciones legales vigentes, dichos Contratos Modificatorios fueron inscritos en la Secretaría de Hidrocarburos con fecha 15 de diciembre de 2010 y la fecha en que dicha modificación contractual entró en vigencia es el 1 de enero de 2011. Por consiguiente los términos contractuales de los contratos suscritos el 7 de octubre de 2002 tiene vigencia hasta el 2010 y los términos contractuales de los Contratos Modificatorios rigen a partir del 1 de enero de 2011.

c) Bloque 3 Jambelí

Con fecha 3 de octubre de 2011, Enap Sipetrol S.A. (sucursal Ecuador) y la Secretaria de Hidrocarburos del Ecuador, suscribieron un contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo-crudo) en el “Bloque 3 Jambelí”, ubicado en el Golfo de Guayaquil.

Durante el 2012 en el Bloque 3J se cumplieron los compromisos contractuales de reprocesamiento de sísmica existente, así como de permisología en preparación para la adquisición de sísmica 2D offshore.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

El 8 de mayo de 2013 inició la adquisición sísmica 2D off-shore con empresa rusa Sevmorgeo. El 31 de mayo concluyó primera etapa de adquisición sísmica (avance del 35%; 130.5Km). Durante la segunda semana de diciembre concluyó el programa de adquisición sísmica 2D (518 km vs 500 km programados) y con ello se dio cumplimiento al compromiso mínimo contractual de inversiones y actividades.

En los meses de julio y agosto del 2014 se realizó con la compañía Lumina Geophysical un reprocesamiento de los 518 Km adquiridos en la campaña 2013 cuya interpretación permitió determinar que existen condiciones favorables para la presencia de trampas en el área costa afuera del bloque acotados a dos áreas prospectivas.

Entre octubre y diciembre del 2014 la empresa franco americana Stat Marine elaboró un estudio conceptual para el desarrollo de escenarios de producción en los prospectos definidos. Con esta información y la interpretación actualizada de reservas se realizó una actualización al modelo económico del Bloque. Con los resultados de la nueva evaluación se definirá la estrategia a seguir ya que el período exploratorio del B-3J concluye en octubre del 2015.

Con fecha 22 de abril se comunicó a la Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador la decisión de devolver el Bloque 3 Jambelí. El compromiso exploratorio con el Estado Ecuatoriano, que incluía los estudios sísmicos, se cumplió y no se tuvieron impedimentos ni contingencias en la devolución del Bloque. El saldo de ejecución correspondiente a la auditoría socio ambiental (MUS\$200 aproximadamente) concluirá en 2016 y será asumidos por Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador.

18. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
No garantizadas				
Préstamos de entidades financieras (a)	20.493	-	-	-
Préstamos de otras entidades (a)	27.675	49.265	128.848	43.000
Arrendamiento financiero (c)	-	138	-	-
Sobregiros bancarios (d)	16.405	21.684	-	-
Totales	64.573	71.087	128.848	43.000

a) **Detalle de los préstamos que devengan intereses** – El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados) que devengan intereses al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

31 de diciembre de 2016

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente				No corriente			
					Hasta 1 mes MUS\$	+1 mes hasta 3 meses MUS\$	+3 meses hasta 12 meses MUS\$	Total MUS\$	+1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
YPF S.A.	Trimestral	8,00%	8,00%	100.000	-	879	26.796	27.675	-	-	-	-
The Bank of New York Mellon	Al vencimiento	2,78%	2,78%	130.000	-	478	-	478	64.424	64.424	-	128.848
Argentina BBVA - Banco Francés S.A.	Al vencimiento	2,40%	2,40%	8.000	-	8.002	-	8.002	-	-	-	-
Banco ITAU Argentina S.A.	Al vencimiento	3,50%	3,50%	12.000	-	12.013	-	12.013	-	-	-	-
Totales					-	21.372	26.796	48.168	64.424	64.424	-	128.848

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

31 de diciembre de 2015

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente				No corriente			
					Hasta 1 mes	+1 mes hasta 3 meses	+3 meses hasta 12 meses	Total	+1 año hasta 5 años	+1 año hasta 5 años	+ de 5 años	Total
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
YPF S.A.	Trimestral	8,00%	8,00%	100.000	-	265	49.000	49.265	43.000		-	43.000
Totales					-	265	49.000	49.265	43.000		-	43.000

b) **Otros antecedentes-** Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

31 de diciembre de 2016

<u>Nombre</u>	<u>RUT</u>	<u>Moneda</u>	<u>País</u>	<u>Sociedad</u>	<u>RUT</u>	<u>País</u>	<u>Garantía</u>
YPF S.A.	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	E-0	Argentina	No garantizada
The Bank of New York Mellon	E-0	Dólares	USA	Enap Sipetrol Argentina S.A.	E-0	Argentina	No garantizada
Argentina BBVA - Banco Francés S.A.	E-0	Dólares	USA	Enap Sipetrol Argentina S.A.	E-0	Argentina	No garantizada
Banco ITAU Argentina S.A.	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	E-0	Argentina	No garantizada

31 de diciembre de 2015

<u>Nombre</u>	<u>RUT</u>	<u>Moneda</u>	<u>País</u>	<u>Sociedad</u>	<u>RUT</u>	<u>País</u>	<u>Garantía</u>
YPF S.A.	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	E-0	Argentina	-

b.1) YPF S.A.

Con fecha 17 de noviembre de 2014 Enap Sipetrol Argentina S.A. extiende a YPF S.A. una Propuesta de Acuerdo de Prórroga de Contrato de UTE en el Área de Magallanes cuyo objeto es prorrogar los derechos y obligaciones de Enap Sipetrol Argentina S.A. con el contrato de UTE y su carácter de operadora, manteniendo su actual participación de un 50% hasta la finalización de las extensiones.

Como contraprestación por la prórroga, Enap Sipetrol Argentina S.A. abonará a YPF S.A. en calidad de aportes a la UTE, la suma de MUS\$ 100.000, dicho monto se cancelará de la siguiente forma: a) MUS\$ 8.000 a la fecha del contrato, b) MUS\$ 6.000 hasta la fecha de decisión final del proyecto incremental, correspondiente al 50% de bonos, aportes y/o dineros que YPF S.A. asuma con el Estado de Argentina, c) dentro de un año, que se inicia desde la fecha de decisión final del proyecto, el 50% del saldo y d) dentro del año siguiente al primer período pagará el restante 50%.

Enap Sipetrol Argentina S.A. pagará a YPF S.A. un 8% de tasa de interés fija anual, con períodos de pagos trimestrales.

b.2) The Bank of New York Mellon

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

Al 31 de diciembre de 2016, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A., ha recibido préstamos por 130 millones de dólares.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

c) Arrendamiento Financiero

El detalle de los arrendamientos financieros es el siguiente:

31 de diciembre de 2015

País	Nombre acreedor	Concepto	Valor nominal MUS\$	Hasta 1 año MUS\$	Entre 1 y 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$
Argentina	HP Financial Services Arg. S.R.L.	Equipos de computación	23	23	-	-
Argentina	CIT Leasing de Argentina S.R.L.	Equipos de computación	33	33	-	-
Argentina	BBVA - Banco Frances S.A.	Camionetas	82	82	-	-
Totales			138	138	-	-

d) Sobregiros bancarios

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presentan los siguientes sobregiros bancarios:

Institución financiera	País	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Banco Itaú Argentina S.A.	Argentina	-	19.665
Argentina BBVA - Banco Francés S.A.	Argentina	10.095	1.687
Banco Río S.A.	Argentina	6.310	-
Banco Citibank	Ecuador	-	332
Totales		16.405	21.684

19. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle del rubro es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Acreedores comerciales	53.209	64.419	1.751	476
Acreedores varios	2.713	2.533	-	-
Totales	55.922	66.952	1.751	476

Los acreedores comerciales son pactados con vencimiento a 90 días.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

20. OTRAS PROVISIONES

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Provisiones varias	-	-	1.676	4.507
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	-	-	34.410	31.715
Totales	-	-	36.086	36.222

(1) Corresponde a los costos estimados que Enap Sipetrol S.A. deberá de realizar a futuro 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 a igual tasa de descuento del proyecto y su movimiento es el siguiente:

Diciembre 2016	Provisiones Varias	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación
	MUS\$	MUS\$
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2016	4.507	31.715
Provisiones adicionales	5.307	10.166
Provisión utilizada	(8.138)	(7.471)
Provisión total, saldo final al 31.12.2016	1.676	34.410

Año 2015	Provisiones Varias	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación
	MUS\$	MUS\$
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2015	12.361	32.297
Provisiones adicionales	4.192	4.351
Provisión utilizada	(12.046)	(5.208)
Otro Incremento (Decremento)	-	275
Provisión total, saldo final al 31.12.2015	4.507	31.715

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

21. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Provisión indemnización años de servicios a)	-	-	5.462	4.284
Participación en utilidades b)	12.401	8.086	-	-
Vacaciones devengadas	4.462	3.627	-	-
Otros beneficios al personal c)	538	505	-	-
Totales	17.401	12.218	5.462	4.284

a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios 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 (IAS) a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados.

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

b) Corresponden a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, 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.

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

21.1 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	
	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo inicial	4.284	4.635
Costos por servicios	158	143
Costos por intereses	253	223
Ganancias (Pérdidas) actuariales	1.002	69
Beneficios pagados	(1.131)	(97)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	896	(689)
Totales	<u>5.462</u>	<u>4.284</u>

Hipótesis Actuariales

Anualmente, la Sociedad realiza una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo a 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 2016. Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	31.12.2016	31.12.2015
Tasa de descuento Chile	5,91%	5,91%
Tasa de descuento Ecuador	3,50%	6,54%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	3,67%	3,67%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	3,00%	3,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	2,00%	2,50%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	9,19%	13,14%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2004	RV-2004
Tabla de mortalidad Ecuador	IESS2002	IESS2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Análisis de sensibilidad

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

	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	5.462	5.617	5.295
Tasa de Descuento	5,91%	5,33%	6,49%
Sensibilidad porcentual	-	-10,00%	10,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	155	(167)

21.2 Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Corriente Provisión vacaciones devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.16	-	8.086	3.627	505	12.218
Provisiones Adicionales	-	13.458	2.775	3.027	19.260
Provisión Utilizada	-	(9.143)	(1.940)	(2.994)	(14.077)
Provisión Total, Saldo Final al 31.12.16	-	12.401	4.462	538	17.401

	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Corriente Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.15	-	9.001	3.451	885	13.337
Provisiones Adicionales	-	15.973	2.421	1.850	20.244
Provisión Utilizada	-	(16.888)	(2.245)	(2.230)	(21.363)
Provisión Total, Saldo Final al 31.12.15	-	8.086	3.627	505	12.218

Formando parte de la provisión utilizada de “Participación en utilidades y bonos” se incluye la participación obligatoria al Estado y contratistas de Ecuador.

22. PATRIMONIO

22.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

En Trigésima Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 16 de noviembre de 2015, se acordó, aumentar el capital de la sociedad, de MUS\$ 524.628 a MUS\$ 639.222, es decir, aumentar el capital en MUS\$ 114.594,

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

mediante la capitalización de las utilidades obtenidas en el ejercicio 2014, sin emisión de nuevas acciones y manteniéndose las participación accionaria actual de ENAP y Enap Refinerías S.A.

22.2 Capital Emitido

	Capital accionario	
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	<u>639.222</u>	<u>639.222</u>
Totales	<u><u>639.222</u></u>	<u><u>639.222</u></u>

22.3 Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones	
	31.12.2016	31.12.2015
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	<u>83.699.954</u>	<u>83.699.954</u>
Totales	<u><u>83.699.954</u></u>	<u><u>83.699.954</u></u>

22.4 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.

Por Oficios Ord. N° 1497 del 21 de junio de 2016, el Ministerio de Hacienda, ha resuelto autorizar una política de distribución de utilidades con el objeto de contribuir con la estabilidad financiera y recompensación del patrimonio de la compañía en los siguientes términos:

- a) Autorizar a Enap Sipetrol S.A. a capitalizar el 100% de las utilidades obtenidas en el ejercicio 2015, de acuerdo a los estados financieros auditados.
- b) Autorizar a Enap Sipetrol S.A. a suspender la aplicación de la política que determina la obligación de distribuir a la matriz el 100% de las utilidades generadas en el ejercicio 2016.

Información sobre inversiones en el exterior:

En Asamblea General Ordinaria de Accionistas de Sipetrol International S.A., de fecha 23 de diciembre de 2016, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 5.005.

En Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Sipetrol International S.A., de fecha 30 de diciembre de 2015, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 62.310.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

En Sesión de Directorio N°244 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 30 de noviembre de 2015, estableció la distribución de dividendos por un monto de Ar\$ 100.000.000 (MUS\$ 10.323), imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

22.5 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 al 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.

22.6 Otras reservas

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Diferencia de cambio por conversión	(72.818)	(72.826)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	<u>(1.644)</u>	<u>(747)</u>
Totales	<u><u>(74.462)</u></u>	<u><u>(73.573)</u></u>

El movimiento de este rubro es el siguiente:

a) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(72.826)	(72.806)
Resultado por cambios en coligadas con contabilidad en moneda nacional	8	(26)
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencia de cambio	<u>-</u>	<u>6</u>
Totales	<u><u>(72.818)</u></u>	<u><u>(72.826)</u></u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

b) Reservas actuariales en planes de beneficios

	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(747)	(549)
Ajuste al valor actuarial PIAS	(1.002)	(203)
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios	105	5
Totales	<u>(1.644)</u>	<u>(747)</u>

23. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

Entidad	Interes no controlable Patrimonial		Interes no controlable en Resultado	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	30.09.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	607	643	(36)	(162)
EOP Operaciones Petroleras S.A.	16	10	(10)	(1)
Petro Servicios Corp.	2	5	(1)	-
Totales	<u>625</u>	<u>658</u>	<u>(47)</u>	<u>(163)</u>

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se resume a continuación:

	31.12.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo inicial del ejercicio	658	857
Participación de los resultados del ejercicio	(47)	(163)
Otros	14	(36)
Totales	<u>625</u>	<u>658</u>

24. 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:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

- América Latina, que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en América Latina (Argentina y 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 de la Sociedad.

Los costos incurridos por la unidad corporativa se prorratean, 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 31 de diciembre de 2016 y 2015.

	Al 31 de diciembre de 2016				Al 31 de diciembre de 2015			
	América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	325.121	61.135	201	386.457	359.824	82.593	(134)	442.283
Venta entre segmentos	-	-	-	-	-	-	-	-
Costo de Ventas	(246.685)	(21.671)	(2.653)	(271.009)	(304.262)	(28.211)	(1.217)	(333.690)
Margen Bruto	78.436	39.464	(2.452)	115.448	55.562	54.382	(1.351)	108.593
Otros ingresos, por función	370	-	1.848	2.218	-	-	2.216	2.216
Costos de distribución	(7.810)	-	-	(7.810)	(5.667)	-	-	(5.667)
Gastos de Administración	(14.595)	(167)	(8.330)	(23.092)	(14.985)	(1.408)	(8.043)	(24.436)
Costos de Reestructuración	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros gastos por función	(17.458)	(10)	(5.166)	(22.634)	(27.166)	(31)	(4.078)	(31.275)
Ganancia de actividades operacionales	38.943	39.287	(14.100)	64.130	7.744	52.943	(11.256)	49.431
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	-	-	(7.232)	-	-	(7.232)
Ingresos Financieros	3.553	1.323	928	5.804	3.135	1.341	13	4.489
Costos financieros	(20.350)	(2)	2.800	(17.552)	(10.519)	(2.176)	-	(12.695)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	(3)	(3)	-	-	-	-
Diferencias de cambio	(35)	(14.383)	(3.042)	(17.460)	3.194	(3.235)	(5.604)	(5.645)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	22.111	26.225	(13.417)	34.919	(3.678)	48.873	(16.847)	28.348
Gasto por impuestos a las ganancias	(8.630)	-	(746)	(9.376)	(15.063)	-	(4.197)	(19.260)
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	13.481	26.225	(14.163)	25.543	(18.741)	48.873	(21.044)	9.088
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	13.481	26.225	(14.163)	25.543	(18.741)	48.873	(21.044)	9.088
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	13.528	26.225	(14.163)	25.590	(18.578)	48.873	(21.044)	9.251
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	(47)	-	-	(47)	(163)	-	-	(163)
Ganancia (Pérdida)	13.481	26.225	(14.163)	25.543	(18.741)	48.873	(21.044)	9.088

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Producto	Al 31 de diciembre de 2016						Al 31 de diciembre de 2015						Totales	
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes			
	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas	Ventas		
	terceros	empresas	terceros	empresas	terceros	empresas	terceros	empresas	terceros	empresas	terceros	empresas		
MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	31.12.2016	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	31.12.2015	
Ventas de crudo	135.889	10.910	60.630	-	-	-	207.429	184.957	4.387	81.962	-	-	-	271.306
Ventas de gas	51.391	-	-	-	-	-	51.391	44.192	681	-	-	-	-	44.873
Ventas de servicios petroleros	108.226	-	-	-	201	-	108.427	95.424	-	-	-	(134)	-	95.290
Otras ventas	18.705	-	505	-	-	-	19.210	30.183	-	631	-	-	-	30.814
Totales	314.211	10.910	61.135	-	201	-	386.457	354.756	5.068	82.593	-	(134)	-	442.283

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 America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2016	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	246.685	304.262	21.671	28.211	2.653	1.217	271.009	333.690
Costos de distribución	7.810	5.667	-	-	-	-	7.810	5.667
Gastos de administración	14.595	14.985	167	1.408	8.330	8.043	23.092	24.436
Otros gastos, por función	17.458	27.166	10	31	5.166	4.078	22.634	31.275
Costos financieros	20.350	10.519	2	2.176	(2.800)	-	17.552	12.695
Totales	306.898	362.599	21.850	31.826	13.349	13.338	342.097	407.763

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

Depreciación	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	56.853	85.711	7.592	9.018	-	-	64.445	94.729
En Gastos de Administración	847	1.416	-	-	5	12	852	1.428
Totales	57.700	87.127	7.592	9.018	5	12	65.297	96.157

A continuación se incluye información al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
América Latina	120.471	82.740	535.871	498.635	302.832	180.771	201.724	112.026	151.785	288.578
MENA	99.914	84.621	108.560	103.132	7.597	12.055	-	-	200.877	175.698
Ajustes y Corp.	1.670	9.595	110.221	115.825	(148.950)	(1.736)	3.907	6.503	256.935	120.653
Totales	222.055	176.956	754.652	717.592	161.479	191.090	205.631	118.529	609.597	584.929

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

25. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	207.429	271.306
Venta de gas	51.391	44.873
Ventas de servicios petroleros	108.427	95.290
Otros ingresos de explotación	19.210	30.814
Totales	386.457	442.283

26. COSTO DE VENTAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Impuestos a la producción	30.311	32.235
Costos directos	137.570	167.710
Transporte y procesos	8.627	11.289
Otros costos	30.057	27.727
Depreciación y agotamiento	64.444	94.729
Totales	271.009	333.690

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

27. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Pozos secos de exploración y abandonos	2.972	2.014
Deterioro de inversión (ver Nota 14)	-	20.900
Provisión deudores incobrables	13.832	-
Cambio en valuación desbalance de gas	58	-
Costos de exploración y otros	5.772	8.361
Totales	22.634	31.275

28. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Intereses por préstamos bancarios	14.727	8.503
Intereses por línea de crédito con la Matriz	2	2
Comisiones	-	2.174
Intereses de otros pasivos financieros	2.823	2.016
Totales	17.552	12.695

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

29. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
Gastos del personal	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	33.594	35.922
Beneficios de corto plazo a empleados	14.219	15.512
Otros gastos del personal	2.042	2.169
Otros beneficios a largo plazo	670	1.277
Totales	50.525	54.880

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	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Costos de Ventas	32.698	35.272
Costo de distribución	533	671
Gastos de administración	12.519	14.357
Otros Gastos por función	4.775	4.580
Totales	50.525	54.880

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

30. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2016 y 2015, son las siguientes:

Conceptos	Acumulado	
	01.01.2016	01.01.2015
	31.12.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(12.488)	(4.303)
Otros activos no Financieros, Corriente	(1.495)	(3.777)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(1.118)	(363)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	(2.117)	(383)
Activos por impuestos corrientes	-	(5.422)
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	(750)	(2.289)
Derechos por cobrar no corrientes	(7)	457
Otros pasivos financieros corrientes	-	5.874
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.366)	618
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	(136)	15
Otras provisiones, corrientes	(83)	312
Pasivos por Impuestos, corrientes	(782)	(215)
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	(780)	707
Otros pasivos financieros, no corrientes	4.415	3.714
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente	-	(13)
Otros pasivos no financieros no corrientes	(684)	(712)
Otros	(69)	135
Totales	(17.460)	(5.645)

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

31. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	Acumulado	
			01.01.2016 31.12.2016 MUS\$	01.01.2015 31.12.2015 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	1	1
	\$ Argentinos	Dólar	5.451	2.266
	£ Libras Esterlinas	Dólar	-	82
	£ Libras Egipcias	Dólar	11.323	26.415
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corriente	\$ No reajutable	Dólar	689	698
	\$ Argentinos	Dólar	23.901	18.458
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	1.436	10.068
Activos por impuestos corrientes	\$ Argentinos	Dólar	16.019	15.646
Derechos por cobrar no corrientes	\$ Reajuste	Dólar	302	263
	\$ Argentinos	Dólar	9.741	-
Activos por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	21.982
Totales			68.863	95.879

Pasivos Corrientes y no corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2016			
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Otros pasivos financieros corrientes	\$ Argentinos	Dólar	16.405	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajutable	Dólar	1.138	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	19.775	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	3.214	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	455	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	2.679	2.678	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	2.246	-	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	2.167	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	1.452	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	33.191	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	3.682
Otros pasivo no financieros, no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	293	-
Totales			48.079	2.678	34.936	3.682

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Pasivos Corrientes y no corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2015			
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Otros pasivos financieros corrientes	\$ Argentinos	Dólar	21.391	99	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajutable	Dólar	2.372	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	20.911	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	3.250	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	18.984	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	2.082	2.082	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	2.133	-	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	666	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	1.465	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	56.112	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	3.307
Otros pasivo no financieros, no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	417	-
			71.789	2.181	57.994	3.307

32. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

Los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales en Enap Sipetrol, para sus filiales en Argentina y Ecuador, tienen relación con los sistemas permanentes de monitoreo de agua, suelo, calidad del aire, gestión de residuos y medio ambiente biótico. Además, otro aspecto relevante tiene relación con los procesos de Implementación y seguimiento al Sistema de Gestión Ambiental certificado en la norma ISO 14001 en los activos de Pampa del Castillo, así como el monitoreo y seguimiento al Plan de Manejo Ambiental, para los activos de Cuenca Austral en Argentina, como MDC y PBHI en Ecuador. También se destacan los procesos de tratamiento de fuentes de contaminación preexistentes en SIPEC. Por último, cabe mencionar los procesos de elaboración de Estudios de Impacto Ambiental para el proyecto de Exploración en el bloque Intracampos en Ecuador y el tratamiento de suelos empetrolados en Pampa del Castillo. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales al 31 de Diciembre del 2016 en Argentina ascendió a US\$ 3,9 MUSD millones. En el caso de Ecuador el monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales ascendió al 31 de Diciembre del 2016 a US\$ 1,1 millones.

33. JUICIOS, RESTRICCIONES, CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS COMERCIALES

1. Juicios

No existen juicios y acciones legales significativos en que ENAP Sipetrol S.A. y Filiales es la parte demandada, los cuales son derivados de sus operaciones.

Restricciones:

Enap Sipetrol Argentina S.A. - La legislación aplicable a esta Sociedad exige que el 5% de las utilidades del ejercicio deban ser destinadas a la constitución de una reserva legal, cuenta integrante del patrimonio neto, hasta que dicha reserva alcance el 20% del capital social ajustado.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

34. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Garantías Directas

<u>Acreeador de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de Garantía</u>	<u>MUS\$</u>
Ministerio de medio ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato (varias PBH, MDC, Jambelí, etc.)	Póliza de seguro	2.345
Varios (Egipto)	Garantía lease oficina y arriendos	Garantías de contratos	7

Garantías Indirectas

<u>Acreeador de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de Garantía</u>	<u>MUS\$</u>
BBVA	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	75.000
Citibank	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	75.000

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 Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
E-0	Sipetrol International 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
E-0	Petrofaro S.A.	Argentina	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial indirecta	Exploración y explotación de hidrocarburos, su comercialización e industrialización

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

Al 31 de diciembre de 2016 Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$				
Enap Sipetrol Argentina S.A.	88.780	378.197	147.494	197.997	121.485	227.370	(189.692)	(7.197)
Enap Sipetrol (UK) Limited	-	-	-	-	-	-	-	-
Sipetrol International S.A.	99.914	108.560	7.598	-	200.876	61.135	(21.671)	26.225
EOP Servicios Petroleros S.A.	1.079	667	172	-	1.573	-	(1)	(1.015)
Petro Servicios Corp. S.A.	437	1	26	-	412	-	-	(88)
Petrofaro S.A.	9.733	9.040	7.655	1.106	10.012	5.815	5.550	291
Totales	199.943	496.465	162.945	199.103	334.358	294.320	(205.814)	18.216

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$				
Enap Sipetrol Argentina S.A.	54.476	372.562	165.914	132.433	128.691	266.954	(248.563)	(32.364)
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	1.047	-	-	-
Sipetrol International S.A.	83.407	103.132	11.888	-	174.651	82.593	(28.211)	48.873
Petro Servicios Corp. S.A.	931	-	67	-	863	-	-	(119)
EOP Servicios Petroleros S.A.	1.020	119	137	-	1.002	-	-	(98)
Totales	141.049	475.813	178.174	132.433	306.254	349.547	(276.774)	16.292

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.

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%). Las primeras actividades programadas tienen que ver con estudios geológicos de superficie, la tramitación de permisos sociales y ambientales, y la perforación de un pozo exploratorio.

Con fecha 20 de mayo de 1992, de acuerdo con la Leyes de la República de Argentina, se constituye, en la ciudad de Buenos Aires, Petro Servicios Corp S.A.. 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.

Petrofaro S.A.

Con fecha 19 de mayo de 2016, la Filial Enap Sipetrol Argentina S.A. adquirió Arpetrol International Financial Company, controladora del 100% de las acciones de Arpetrol Argentina S.A., esta compra supuso un incremento en el estado de situación financiera consolidado de MUS\$ 4.818 en los activos corrientes, MUS\$ 8.896 en los activos no corrientes, MUS\$1.234 en los pasivos corrientes y de MUS\$ 1.395 en los pasivos no corrientes.

Con fecha 19 de noviembre de 2016 Arpetrol Argentina S.A. cambia su razón social a Petrofaro S.A.

36. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 12 de enero de 2017, Enap Sipetrol Argentina S.A. cedió a YPF S.A. el 50% de la participación de Petrofaro S.A. por MUS\$ 5.355, de esta forma se tiene control conjunto de dicha Sociedad.

Entre el 1 de enero de 2017 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

* * * * *