



ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**CORRESPONDIENTES AL PERÍODO TERMINADO
AL 31 DE MARZO DE 2016**

2016

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES



ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

AL 31 DE MARZO DE 2016 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015

(En miles de dólares)

	Nota N°	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	12.889	13.413
Otros activos financieros, corrientes	6	-	86.762
Otros activos no financieros, corrientes	8	5.041	5.197
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	350.932	435.876
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	56.416	24.089
Inventarios	11	508.798	502.917
Activos por impuestos, corrientes	12	5.848	9.654
Total activos corrientes		<u>939.924</u>	<u>1.077.908</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	6	6	6
Otros activos no financieros, no corrientes	8	28.724	28.870
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	11.729	11.190
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	392	392
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	13	10.084	10.027
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.083	3.083
Propiedades, planta y equipo, neto	14	1.600.524	1.600.013
Propiedades de inversión, neto	15	2.047	2.047
Activos por impuestos diferidos	12	388.444	403.012
Total activos no corrientes		<u>2.045.033</u>	<u>2.058.640</u>
Total activos		<u><u>2.984.957</u></u>	<u><u>3.136.548</u></u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2016 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015
(En miles de dólares)

	Nota N°	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Patrimonio y pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	16	79.918	48.335
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	313.784	355.210
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	1.600.881	1.767.162
Otras provisiones, corrientes	18	3.934	3.959
Pasivos por impuestos, corrientes	12	62.351	40.256
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	14.512	16.350
Otros pasivos no financieros, corrientes		9.115	8.742
Total pasivos corrientes		<u>2.084.495</u>	<u>2.240.014</u>
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	16	178.211	200.119
Cuentas por pagar, no corrientes	17	507	367
Otras provisiones, no corrientes	18	16.419	16.419
Pasivos por impuestos diferidos	12	46.774	47.325
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	46.220	43.118
Otros pasivos no financieros, no corrientes		69	73
Total pasivos no corrientes		<u>288.200</u>	<u>307.421</u>
Total pasivos		<u>2.372.695</u>	<u>2.547.435</u>
Patrimonio			
Capital emitido	20	1.403.668	1.403.668
Ganancias (pérdidas) acumuladas	20	(779.542)	(830.063)
Primas de emisión	20	505	505
Otras reservas	20	(36.986)	(9.228)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		587.645	564.882
Participaciones no controladoras	21	24.617	24.231
Patrimonio total		<u>612.262</u>	<u>589.113</u>
Total patrimonio y pasivos		<u><u>2.984.957</u></u>	<u><u>3.136.548</u></u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2016 Y 2015

(En miles de dólares)

Estado de Resultados Ganancia (pérdida)	Nota N°	Acumulado	
		01.01.2016 31.03.2016 MUS\$	01.01.2015 31.03.2015 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	983.506	1.482.945
Costos de ventas	23	<u>(831.940)</u>	<u>(1.310.135)</u>
Margen bruto		<u>151.566</u>	<u>172.810</u>
Otros ingresos, por función		3.989	4.210
Costos de distribución	24	(41.197)	(37.144)
Gastos de administración		(6.213)	(5.292)
Otros gastos, por función		(185)	(5.062)
Otras ganancias (pérdidas)		4	3
Ingresos financieros		404	297
Costos financieros	25	(20.674)	(24.374)
Participación en asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	44	22
Diferencias de cambio	27	<u>(9.300)</u>	<u>(277)</u>
Ganancia, antes de impuestos		<u>78.438</u>	<u>105.193</u>
(Gasto) por impuestos a las ganancias	12	<u>(27.529)</u>	<u>(18.788)</u>
Ganancia		<u><u>50.909</u></u>	<u><u>86.405</u></u>
Ganancia atribuible a:			
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		50.521	85.804
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	21	<u>388</u>	<u>601</u>
Ganancia		<u><u>50.909</u></u>	<u><u>86.405</u></u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2016 Y 2015
 (En miles de dólares)

Estado de Resultado Integral	Acumulado	
	01.01.2016 31.03.2016	01.01.2015 31.03.2015
	MUS\$	MUS\$
Ganancia	50.909	86.405
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	78.693	77.494
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	<u>(116.717)</u>	<u>(91.326)</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	<u>(38.024)</u>	<u>(13.832)</u>
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos	<u><u>(38.024)</u></u>	<u><u>(13.832)</u></u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	<u>10.266</u>	<u>3.018</u>
Otro resultado integral	<u>(27.758)</u>	<u>(10.814)</u>
Resultado integral, total	<u><u>23.151</u></u>	<u><u>75.591</u></u>
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	22.763	74.990
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	<u>388</u>	<u>601</u>
Resultado Integral, Total	<u><u>23.151</u></u>	<u><u>75.591</u></u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES



ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO INTERMEDIO
 POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2016 Y 2015
 (En miles de dólares)

	Cambios en otras reservas							Total Otras reservas MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Primas de Emisión MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$				
Saldo Inicial al 01.01.2016	1.403.668	(830.063)	505	823	(10.345)	(4.934)	5.228	(9.228)	564.882	24.231	589.113
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.403.668	(830.063)	505	823	(10.345)	(4.934)	5.228	(9.228)	564.882	24.231	589.113
Resultado Integral	-	50.521	-	-	(27.758)	-	-	(27.758)	22.763	388	23.151
Ganancia (pérdida)	-	50.521	-	-	-	-	-	-	50.521	388	50.909
Otro resultado integral	-	-	-	-	(27.758)	-	-	(27.758)	(27.758)	-	(27.758)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Total de cambios en el patrimonio	-	50.521	-	-	(27.758)	-	-	(27.758)	22.763	386	23.149
Saldo total al 31.03.2016	<u>1.403.668</u>	<u>(779.542)</u>	<u>505</u>	<u>823</u>	<u>(38.103)</u>	<u>(4.934)</u>	<u>5.228</u>	<u>(36.986)</u>	<u>587.645</u>	<u>24.617</u>	<u>612.262</u>
Saldo Inicial al 01.01.2015	1.403.668	(1.073.783)	505	869	2.316	(3.634)	5.217	4.768	335.158	23.044	358.202
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.403.668	(1.073.783)	505	869	2.316	(3.634)	5.217	4.768	335.158	23.044	358.202
Resultado Integral	-	85.804	-	-	(10.814)	-	-	(10.814)	74.990	601	75.591
Ganancia (pérdida)	-	85.804	-	-	-	-	-	-	85.804	601	86.405
Otro resultado integral	-	-	-	-	(10.814)	-	-	(10.814)	(10.814)	-	(10.814)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	628	628
Total de cambios en el patrimonio	-	85.804	-	-	(10.814)	-	-	(10.814)	74.990	1.229	76.219
Saldo total al 31.03.2015	<u>1.403.668</u>	<u>(987.979)</u>	<u>505</u>	<u>869</u>	<u>(8.498)</u>	<u>(3.634)</u>	<u>5.217</u>	<u>(6.046)</u>	<u>410.148</u>	<u>24.273</u>	<u>434.421</u>

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

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2016 Y 2015**

(En miles de dólares)

Estado de Flujos de Efectivo Directo	Nota	31.03.2016	31.03.2015
	N°	MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		1.783.088	2.286.642
Otros cobros por actividades de operación		5.479	17.351
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.079.617)	(1.608.768)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(42.056)	(50.214)
Otros pagos por actividades de operación		(563.775)	(576.959)
Intereses pagados		(21.777)	(22.019)
Intereses recibidos		1	319
Impuestos a las ganancias (pagados)		353	(77)
Otras entradas de efectivo		(897)	7.687
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados) de actividades de operación		<u>80.799</u>	<u>53.962</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		(51.476)	(34.538)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		(539)	(343)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros		-	375
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		<u>(52.015)</u>	<u>(34.506)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación			
Pagos de préstamos		(22.872)	(23.163)
Intereses pagados		(6.470)	(7.479)
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación		<u>(29.342)</u>	<u>(30.642)</u>
(Disminución) neta en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(558)	(11.186)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		34	(847)
(Disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>(524)</u>	<u>(12.033)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	7	<u>13.413</u>	<u>21.773</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	7	<u><u>12.889</u></u>	<u><u>9.740</u></u>

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

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	1
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	14
5. Estimaciones y juicios contables críticos	18
6. Activos financieros	20
7. Efectivo y equivalentes al efectivo	21
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	21
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	22
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	23
11. Inventarios	25
12. Activos y pasivos por impuestos corrientes y diferidos	25
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	29
14. Propiedades, planta y equipo	31
15. Propiedades de inversión	34
16. Otros pasivos financieros	34
17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	41
18. Otras provisiones corrientes y no corrientes	41
19. Provisiones por beneficios a los empleados	42
20. Cambios en el patrimonio	44
21. Participaciones no controladoras	47
22. Ingresos de actividades ordinarias	48
23. Costos de ventas	48
24. Costos de distribución	49
25. Costos financieros	49
26. Gastos del personal	49
27. Diferencias de cambio	50
28. Moneda extranjera	50
29. Información sobre medio ambiente	51
30. Juicios y garantías comprometidas con terceros	52
31. Ambiente de consolidación	57
32. Hechos posteriores	58

1. INFORMACIÓN GENERAL

Enap Refinerías S.A., (en adelante “Enap Refinerías”) es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados.

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

La Sociedad está inscrita bajo el N° 95 en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Superintendencia de Valores y Seguros. De acuerdo a lo anterior, la Sociedad se encuentra sujeta a las normas de la citada Superintendencia.

Su giro comercial es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados y todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad correspondientes al periodo terminado al 31 de marzo de 2016, fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N° 590 de fecha 28 de abril de 2016. Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Extraordinaria N° 588 de fecha 3 de marzo de 2016.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

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

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

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Refinerías S.A. y Filiales (en adelante el “Grupo” o la “Empresa”). Los Estados financieros consolidados intermedios de la Empresa por periodo terminado el 31 de marzo de 2016 y el año terminado el 31 de diciembre de 2015 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS). De existir discrepancias entre las NIIF y las instrucciones de la SVS, priman estas últimas sobre las primeras.

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

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

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Enap Refinerías y Filiales comprenden el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, el estado de resultados, el estado de resultados integrales, estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo por los periodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015, los que han sido preparados de acuerdo con NIIF.

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable y de aquellos activos no corrientes disponibles para la venta que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos los costos de venta, como se explica en las políticas contables descritas a continuación. El costo histórico, generalmente se basa en el valor razonable de la consideración entregada en un intercambio de activos.

b. Bases de consolidación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Enap Refinerías incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de Enap Refinerías y de las entidades controladas por la Compañía ya sean subsidiarias y entidades estructuradas, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

i) Filiales

Las filiales, incluyendo la Entidad Estructurada, son aquellas sobre las que Enap Refinerías ejerce, directa o indirectamente su control, entendido como la capacidad de poder dirigir las políticas operativas y financieras de una empresa para obtener beneficios de sus actividades. Esta capacidad se manifiesta, en general aunque no únicamente, por la propiedad, directa o indirecta, del 50% o más de los derechos políticos en la entidad. Asimismo, se consolidan aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio de Enap Refinerías S.A., estando ésta expuesta a todos los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

A la hora de evaluar si el Grupo controla a otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control al Grupo y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

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 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 del Grupo 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.

En el caso de las filiales de propiedad parcial, las participaciones no controladoras en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas, se modifican las políticas contables de las afiliadas.

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales directas y la Entidad Estructurada, que han sido consolidadas:

Sociedad	País	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.03.2016	31.12.2015
Petrosul S.A.	Chile	Filial Directa	84,21%	84,21%
Energía Concón S.A. (Enercon)	Chile	Filial Directa	82,50%	82,50%
Productora de Diesel S.A. (Prodisa)	Chile	Filial Directa	90,00%	90,00%
Cía. de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (CHBB)	Chile	Entidad Estructurada	5,00%	5,00%

Al 31 de marzo de 2016 y durante el año 2015, no ha habido cambios en la participación de sociedades filiales.

ii) Entidad Estructurada

Se considera una Entidad Estructurada, a una organización que se constituye con un propósito o duración limitada. Pueden servir como organizaciones intermediarias, de alguna manera estas organizaciones cumplen con el rol de aislar el riesgo financiero.

De esta forma Enap Refinerías S.A. en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, ejerce el control de Compañía de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (en adelante “CHBB”), aunque posee una participación inferior al 50% tiene la consideración de “Sociedad Filial”. También se ha reconocido el interés no controlador que corresponde al porcentaje de participación de terceros en esta Entidad Estructurada.

Los principios y procedimientos de contabilidad utilizados en estas Entidades Estructuradas, se han homogenizado con los de la Matriz, con el fin de presentar los estados financieros consolidados intermedios en base a normas de valoración homogéneas.

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación de Enap Refinerías S.A. es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad del Grupo se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que opera. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. 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 período dentro de otras partidas financieras.

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

	31.03.2016	31.12.2015
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	669,80	710,16
Unidades de Fomento	0,03	0,03
Euro	0,88	0,92

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, y tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma o interpretación, contemplan la posibilidad de compensación y Enap Refinerías 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.

f. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en “moneda extranjera”, y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada período / 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, en el rubro diferencias de cambio.

g. Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedades, planta y equipo son registrados al costo, excluyendo los costos de mantención periódica, menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro de valor.

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

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

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

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.

h. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, se amortizan siguiendo el método lineal, mediante la distribución del costo de adquisición de los activos menos el valor residual estimado en los años de vida útil estimada de los elementos. A continuación se presentan los rangos de vida útil para los principales elementos de propiedades, planta y equipo:

	Vida útil años
Edificios	30 y 50
Planta y Equipo:	
Plantas	10 y 15
Equipo	10 y 18
Equipos de tecnología de la información	4 y 6
Instalaciones fijas y accesorios	10 y 20
Vehículos de motor	7
Mejoras de bienes arrendados - Edificaciones	10
Otras propiedades de planta y equipo	3 y 20

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.

Enap Refinerías S.A. 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 de 5 años más la perpetuidad. El último análisis realizado concluyó que las Propiedades, Planta y Equipo de la Empresa no requieren un ajuste en tal sentido.

i. Propiedades de inversión - El rubro “Propiedades de Inversión” incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de arrendamiento.

Las propiedades de inversión se valoran por su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las propiedades de inversión, excluidos los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

j. Coligadas o asociadas - Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales Enap Refinerías S.A. está en posición de ejercer una influencia significativa, pero no un control ni control conjunto, por medio del poder de participar en las decisiones sobre sus políticas operativas y financieras y son incorporadas en estos estados financieros consolidados intermedios usando el método de la participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que Enap Refinerías posee una participación superior al 20%.

Según el método de la participación, la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente por los cambios posteriores a la adquisición en la parte del inversor, de los activos netos de la participada. El resultado del período consolidado incluye la participación en el resultado del período de la participada en el rubro “Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas contabilizadas por el método de la participación” y el otro resultado integral incluye su participación en el otro resultado integral de la participada.

En el momento de la adquisición de una inversión, la plusvalía relacionada con una asociada, no se reconoce de forma separada, sino que se incluye en el importe en libros de la inversión, no se permite su amortización y se controla en la moneda funcional del país de la inversión.

Cuando la participación de Enap Refinerías S.A. en las pérdidas de una asociada supera la inversión en dicha asociada, se discontinúa el reconocimiento de su participación en las pérdidas adicionales. Las pérdidas adicionales sólo se reconocen en la medida que se haya incurrido en obligaciones legales o constructivas o haya realizado pagos en nombre de la asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre Enap Refinerías S.A. y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por Enap Refinerías, se ajusta la información financiera de coligadas o asociadas.

k. Deterioro de activos no financieros - La política definida por el Grupo es que cada vez que exista evidencia objetiva como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable, se realizan pruebas de deterioro.

La pérdida por deterioro, se reconoce por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso.

A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo).

Los activos sobre los cuales se aplica la metodología anteriormente descrita, son los siguientes:

- Propiedades, planta y equipo.
- Inversiones contabilizadas por el método de la participación.
- Activos intangibles.

l. Otros activos financieros - Enap Refinerías S.A. clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: *a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por 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.

- *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.

- *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 para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

- *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 Enap Refinerías tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento.

Si Enap Refinerías vendiese un importe significativo de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros se clasifican en otros activos financieros no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del Estado de Situación Financiera, que se clasifican como activos financieros corrientes.

- *Activos financieros disponibles para la venta* - Los activos financieros disponibles para la venta son activos no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican 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.

i) Deterioro de activos financieros

Los activos financieros, distintos de aquellos valorizados a valor razonable 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 afectados negativamente.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libro del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. Las inversiones financieras de Enap Refinerías 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.

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.

ii) 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 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 Enap Refinerías ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

iii) Valorización 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)” en el período 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)” cuando se establece el derecho a recibir el pago.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta, son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales. Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan clasificados como activos financieros disponibles para la venta parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre estas inversiones clasificadas como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio en la cuenta de reserva correspondiente, y son reflejados en el estado de otros resultados integrales.

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)”.

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), Enap Refinerías S.A. 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. 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. Instrumentos financieros derivados y de cobertura - Los contratos de derivados suscritos, corresponden principalmente a contratos forward de moneda y swaps de tasa de interés, para cubrir sus riesgos asociados con fluctuaciones en las tasas de interés y de tipo de cambio, y a opciones Time Spread Swap (TSS), Swap WTI / Brent (SDI), para cubrir el riesgo asociado al tiempo que transcurre entre el momento de la compra de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos, todos ellos corresponden a contratos de cobertura, por lo que los efectos que se originen producto de los cambios en el valor justo de este tipo de instrumentos, se registrarán en activos y pasivos de coberturas, siempre y cuando la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito de cobertura.

La correspondiente utilidad o pérdida del valor se reconocerá en resultados del período sólo en aquellos casos en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir con las características de un contrato de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante, depende de, si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. Enap Refinerías S.A. actualmente mantiene sólo instrumentos designados como coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo).

El valor razonable, de los contratos forward de moneda, es calculado tomando como referencia a los tipos de cambio forward actuales de contratos con similares perfiles de vencimiento. El valor razonable, de los contratos swap de tasa de interés, es determinado tomando como referencia a los valores de mercado de instrumentos similares. El valor razonable, de los contratos TSS, es determinado tomando como referencia los valores de mercado del marcador Brent en el ICE Brent Crude Futures en Londres.

El valor razonable total de los derivados de cobertura, se clasifica como un activo o pasivo no corriente, si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente, si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses.

i) Cobertura de flujos de efectivo

La parte efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados, que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo, se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida, relativa a la porción inefectiva, se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reclasifican al estado de resultados cuando la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o Propiedades, planta y equipo), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio neto se reclasifican como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son, finalmente, reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de Propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o deja de cumplir con los requisitos exigidos para contabilidad de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio neto permanece en el patrimonio neto y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espera que no se produzca una transacción prevista, la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere al estado de resultados.

ii) Derivados implícitos

Enap Refinerías S.A. evalúa la existencia de derivados implícitos, en los 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 razonable 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 y gastos - Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos 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.

Se reconocen 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 se 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 se tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para su 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 su 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 cuando el derecho de recibir el pago queda establecido.

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

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. Existencias - 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. Enap Refinerías S.A. utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia y el método del Precio Promedio Ponderado para los materiales.

El valor neto realizable, representa la estimación del precio de venta al cierre del período 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 al personal - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores, son cargados a resultados en el año en que se devengan.

Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios, surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. Enap Refinerías reconoce el costo de 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 marzo de 2016, se ha utilizado una tasa de descuento del 5,91% anual (5,91% anual al 31 de diciembre de 2015).

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

Los pasivos contingentes corresponden a obligaciones posibles, surgidas a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada sólo porque ocurran o no ocurran uno o más hechos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Empresa; o una obligación presente, surgida a raíz de sucesos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque no es probable que para satisfacerla se vaya a requerir una salida de recursos que incorporen beneficios económicos; o porque el importe de la obligación no pueda ser medido con la suficiente fiabilidad. Enap Refinerías S.A. no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera para reflejar la mejor estimación existente en ese momento.

r. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos - Enap Refinerías y sus filiales, determinan la base imponible y calculan su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período / ejercicio.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de cierre del estado de situación financiera consolidado y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los cuales compensar las diferencias temporarias.

La Sociedad no registra impuestos diferidos sobre las diferencias temporarias que surgen en inversiones en filiales, asociadas e inversiones en acuerdos de control conjunto, siempre y cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la sociedad y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

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.

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 integrales 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 se tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

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

u. Distribución de dividendos - La política de distribución de dividendos es la establecida en la Ley N° 18.046 que rige a las sociedades anónimas.

v. Arrendamientos – El Grupo tiene arrendamientos operativos en los cuales la propiedad del bien arrendado y sustancialmente todos los riesgos y ventajas que recaen sobre el activo permanecen en el arrendador.

Los ingresos o gastos procedentes de los contratos de arrendamiento se reconocen en el rubro “Otros ingresos por función” u “Otros gastos por función” de la cuenta de resultados según se incurren.

w. Medio ambiente - La política de la compañía establece la activación de los gastos medio ambientales asociados a proyectos y reconocer con cargo a resultado el resto de los desembolsos.

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

y. Efectivo y equivalentes al efectivo - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo. En estos estados 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) Normas, interpretaciones y enmiendas obligatorias por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2016:

Normas IFRS

NIIF 14 “Diferimiento de Cuentas Regulatorias”- Esta norma es aplicable a entidades que adoptan por primera vez las NIIF, Norma provisional sobre la contabilización de determinados saldos que surgen de las actividades de tarifa regulada (“cuentas regulatorias diferidas”).

Enmiendas y mejoras a NIIFs:

NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”- Esta enmienda incorpora a la norma una guía en relación a cómo contabilizar la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio.

NIC 16 “Propiedad, Planta y Equipos” y NIC 38 "Activos intangibles" - Clarifica que el uso de métodos de amortización de activos basados en los ingresos no es apropiado, ya que son en general una base inapropiada para medir el consumo de los beneficios económicos que están incorporados en activo intangible.

NIC 16 “Propiedad, Planta y Equipos” y NIC 41 "Agricultura" - Modifica la información financiera en relación a las “plantas portadoras”, como vides, árboles de caucho y palma de aceite.

NIC 27 “Estados financieros separados” - Esta modificación permite a las entidades utilizar el método de la participación en el reconocimiento de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en sus estados financieros separados. Su aplicación anticipada es permitida.

NIIF 10 “Estados financieros consolidados intermedios” y NIC 28 “Inversiones en asociadas y negocios conjuntos” - Aborda una inconsistencia entre los requerimientos de la NIIF 10 y los de la NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

NIIF 10 “Estados financieros consolidados intermedios” y NIC 28 “Inversiones en asociadas y negocios conjuntos” - La enmienda clarifica sobre la aplicación de la excepción de consolidación para entidades de inversión y sus subsidiarias.

NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” - La enmienda clarifica la guía de aplicación de la NIC 1 sobre materialidad y agregación, presentación de subtotales, estructura de los estados financieros y divulgación de las políticas contables.

Mejoras a las Normas Internacionales de Información Financiera (2014) Emitidas en septiembre de 2014. - Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2016.

NIIF 5, "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones interrumpidas". La enmienda aclara que, cuando un activo (o grupo para disposición) se reclasifica de “mantenidos para la venta "a" mantenidos para su distribución ", o viceversa, esto no constituye una modificación de un plan de venta o distribución, y no tiene que ser contabilizado como tal.

NIIF 7 "Instrumentos financieros: Información a revelar". Hay dos modificaciones de la NIIF 7. (1) Contratos de servicio: Si una entidad transfiere un activo financiero a un tercero en condiciones que permiten que el cedente de baja el activo, la NIIF 7 requiere la revelación de cualquier tipo de implicación continuada que la entidad aún pueda tener en los activos transferidos.

NIC 19, "Beneficios a los empleados" - La enmienda aclara que, para determinar la tasa de descuento para las obligaciones por beneficios post-empleo, lo importante es la moneda en que están denominados los pasivos, y no el país donde se generan.

NIC 34, "Información financiera intermedia" - La enmienda aclara qué se entiende por la referencia en la norma a "información divulgada en otra parte de la información financiera intermedia". La nueva enmienda modifica la NIC 34 para requerir una referencia cruzada de los estados financieros intermedios a la ubicación de esa información. La modificación es retroactiva.

La adopción de estas normas, enmiendas e interpretaciones no tienen un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios.

b) Las nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas son las siguientes:

Normas e interpretaciones

NIIF 9 “Instrumentos Financieros”- Esta versión final incluye requisitos relativos a la clasificación y medición de activos y pasivos financieros y un modelo de pérdidas crediticias esperadas que reemplaza el actual modelo de deterioro de pérdida incurrida. Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2018.

NIIF 15 “Ingresos procedentes de contratos con clientes”- Esta nueva norma, Establece los principios que una entidad debe aplicar para la presentación de información útil a los usuarios de los estados financieros en relación a la naturaleza, monto, oportunidad e incertidumbre de los ingresos y los flujos de efectivo procedentes de los contratos con los clientes. Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2018.

NIIF 16 “Leasing”- Esta nueva norma, Establece un modelo único de contabilidad para el arrendatario, lo que requiere que los arrendatarios reconozcan los activos y pasivos para todos los contratos de arrendamiento excepto cuando el contrato es menor a 12 meses o el activo subyacente tiene un valor bajo. La contabilidad para el arrendador no presenta cambios respecto a su predecesora la NIC 17. Obligatoria para ejercicios iniciados a partir de 01.01.2019.

La administración de la Empresa estima que la futura adopción de las normas e interpretaciones antes descritas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios.

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, Enap Refinerías S.A. está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados.

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

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

a. Riesgo de mercado

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

a.1 Riesgo de tipo de cambio

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

Medidas de mitigación:

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

Con respecto a las cuentas del balance, la principal partida expuesta es “cuentas por cobrar” correspondientes a las ventas locales (denominadas en pesos). Enap Refinerías ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a esta partida.

Por su parte, el saldo de las cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2016, correspondiente a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 306.304. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de MUS\$ 21.277.

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

a.2 Riesgo de precio de commodities

El negocio de Enap Refinerías S.A. consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y posterior venta de los productos así elaborados en el mercado doméstico, de acuerdo a su política de precios de paridad de importación.

El margen de refinación obtenido se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados y al diferencial entre ambos (margen internacional o “crack”). Considerando un nivel de refinación promedio de 70 millones de bbl al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack produciría, *ceteris paribus*, un efecto en resultados de MUS\$ 70.000.

Como estrategia central para enfrentar el riesgo de variación del margen de refinación, Enap Refinerías S.A. ha orientado sus inversiones al incremento de su flexibilidad productiva y de la calidad de sus productos. Al 31 de marzo de 2016 no hay contratos derivados financieros vigentes para fijar el margen de refinación, no obstante la Compañía está monitoreando permanentemente los niveles de precio ofrecidos por el mercado.

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

Enap Refinerías S.A. importa en promedio aproximadamente 6 millones de bbl de petróleo crudo mensuales. Una caída de USD 1 / bbl en el precio de la canasta de productos durante el ciclo de inventario de refinación, tiene un efecto inmediato de MUS\$ 6.000 en el margen de refinación.

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

En la actualidad el crudo Brent es el marcador de relevancia para el mercado y los precios de los productos están fuertemente correlacionados con el precio de este marcador. Es por esto que, en los casos en que el área de Trading, quien se encarga de las compras de crudo, adjudica crudos en WTI, contrata un derivado denominado “Swap de diferencial” cuya finalidad es transferir financieramente una posición WTI a una Brent y así mantener el criterio de optimización que primó al momento de adjudicar la compra de dicho crudo.

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

b. Riesgo de liquidez

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras del Grupo vigentes al 31 de marzo de 2016:

En millones de US\$	2016	2017	2018	2019	2020	Totales
Deuda proyecto filiales	21	40	39	41	44	185
Totales	21	40	39	41	44	185

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden sólo al capital de la deuda y no incluyen intereses devengados u otros conceptos.

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

Esta gestión es realizada por la Empresa Matriz, la cual mantiene una política financiera corporativa que establece los lineamientos para hacer frente a estos riesgos, consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

c. Riesgo de crédito

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

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

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

c.2 Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor de Enap Refinerías S.A. de contratos derivados vigentes con bancos.

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

c.3 Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta de Enap Refinerías S.A. es significativamente bajo, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las 4 principales distribuidoras de combustible 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 de Enap Refinerías S.A.. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

Al 31 de marzo de 2016, la exposición total de Enap Refinerías S.A. a los deudores por venta, ascendía a MUS\$ 315.278, según se indica en la Nota 9.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales Enap Refinerías S.A. opera en base a ventas a crédito sin garantía.

Considerando lo expuesto anteriormente, Enap Refinerías S.A. ha estimado que no existen deudas incobrables al 31 de marzo de 2016.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

En los presentes estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración de Enap Refinerías S.A. 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) en próximos períodos; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados intermedios futuros.

En la aplicación de las políticas contables de Enap Refinerías S.A., las cuales se describen en la Nota N° 3, la Administración hace estimaciones y juicios en relación al futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

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

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

1. Deterioro de activos - A la fecha de cierre de cada período, o en aquella fecha en que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo.

En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, el análisis de su recuperabilidad se realiza siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, comparando el valor recuperable de los mismos con su valor neto contable.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del inmovilizado material, el valor en uso es el criterio utilizado por Enap Refinerías S.A..

Para estimar el valor en uso, Enap Refinerías S.A. prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por la Administración de la Sociedad. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando tanto las mejores estimaciones como la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa, antes de impuestos, que recoge el costo de capital del negocio en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general para el negocio.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a resultados.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en períodos anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su valor recuperable aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el deterioro.

2. Vidas útiles de propiedades, planta y equipo - La administración del Grupo Enap Refinerías S.A. estima las vidas útiles y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. Enap Refinerías S.A. revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo, al cierre de cada ejercicio de reporte financiero anual.

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 Enap Refinerías S.A. realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.

4. Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros - El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración. Enap Refinerías S.A. usa el juicio para seleccionar una variedad de métodos y hacer hipótesis que se basan principalmente en las condiciones de mercado existentes en la fecha de cada Estado de Situación Financiera. En el caso de los instrumentos financieros derivados, los supuestos realizados están basados en las tasas de mercado cotizadas ajustadas por las características específicas del instrumento. Los otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de los flujos de efectivo descontados basado en presunciones sustentadas, cuando sea posible, por los precios o tasas de mercado observadas.

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

Enap Refinerías S.A. 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 modificación en los factores o circunstancias relacionados con este tipo de provisiones, así como en las normas y regulaciones, podría tener, como consecuencia, un efecto significativo en las provisiones registradas.

6. Cálculo del impuesto a las ganancias y activos por impuestos diferidos – Los activos y pasivos por impuestos se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. Enap Refinerías S.A. considera que se ha hecho una adecuada provisión de los efectos impositivos futuros, basada en hechos, circunstancias y leyes fiscales actuales. Por otra parte, los activos provenientes de las pérdidas tributarias acumuladas, provenientes de empresas chilenas a la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, se han estimado totalmente recuperables por la administración y por lo tanto podrían ser recuperadas a través de utilidades tributarias futuras. Sin embargo, la posición fiscal podría cambiar, originando resultados diferentes con impacto en los montos reportados en los estados financieros consolidados intermedios.

6. ACTIVOS FINANCIEROS

Enap Refinerías S.A. clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, préstamos y cuentas por cobrar, disponibles para la venta y derivados de cobertura, según el siguiente detalle al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Al 31 de marzo de 2016	A valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Mantenidos hasta el vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Rubro					
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.889	-	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	350.932	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	56.416	-	-
Total activos financieros corrientes	12.889	-	407.348	-	-
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	6	-	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	-	-	11.729	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	392	-	-
Total activos financieros no corrientes	-	-	12.127	-	-

Al 31 de diciembre de 2015	A valor razonable con cambio en resultado MUS\$	Mantenidos hasta el vencimiento MUS\$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Disponibles para la venta MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$
Rubro					
Efectivo y equivalente al efectivo	13.413	-	-	-	-
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	86.762
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	435.876	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	24.089	-	-
Total activos financieros corrientes	13.413	-	459.965	-	86.762
Otros activos financieros	-	-	6	-	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	-	-	11.190	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	392	-	-
Total activos financieros no corrientes	-	-	11.588	-	-

7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

Detalle:	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Caja	30	19
Bancos	12.859	13.394
Totales	12.889	13.413

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

Detalle:	Moneda	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	8.829	6.791
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$	4.060	6.622
Totales		12.889	13.413

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	3.889	4.218	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	3.829	3.974
Seguros pagados por anticipado	266	-	-	-
Platino incorporado en catalizadores	-	-	23.978	23.978
Otros	304	397	917	918
Totales	5.041	5.197	28.724	28.870

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2016	31.12.2015	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	315.278	399.765	-	-
Deudores varios	20.988	19.032	-	-
Otros deudores	14.666	17.079	11.729	11.190
Totales	350.932	435.876	11.729	11.190

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

a) Vigencia cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas

A continuación se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar vencidas, pero no deterioradas:

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	2.102	20.937
De 6 día hasta 30 días	1.180	24.852
De 31 días hasta 60 días	8.379	33
De 61 días hasta 90 días	26	3
Más de 90 días hasta 1 año	44	103
Más de 1 año	140	500
Totales	11.871	46.428

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

El período medio de cobro a deudores por venta es de 20 días hábiles.

b) Provisión de incobrables

Considerando la solvencia de los deudores, la regulación vigente y el tiempo de cobro de las facturas, Enap Refinerías S.A. ha estimado que no existen deudas incobrables al cierre de cada período / ejercicio.

10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar con partes relacionadas al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 y sus transacciones al 31 de marzo de 2016 y 2015, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar

Corrientes:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Relación</u>	<u>Moneda</u>	<u>31.03.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	37.329	10.042
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	US\$	5.851	6.161
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	1	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	12.387	7.280
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Chile	Coligada	US\$	14	14
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas	Chile	Relación a través de matriz	US\$	834	592
Totales					<u>56.416</u>	<u>24.089</u>

No corrientes:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Relación</u>	<u>Moneda</u>	<u>31.03.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	392	392
Totales					<u>392</u>	<u>392</u>

Los saldos por cobrar no corrientes a GNL Chile S.A., no poseen fecha de vencimiento ni tampoco devengan intereses.

b) Cuentas por pagar

Corrientes:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Relación</u>	<u>Moneda</u>	<u>31.03.2016</u> MUS\$	<u>31.12.2015</u> MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	1.575.503	1.733.629
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Coligada	US\$	16	375
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	US\$	9.082	21.573
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	1.918	2.871
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	13.411	8.253
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	149	10
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas S.A.	Chile	Relación a través de E. Estructurada	US\$	539	448
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas	Chile	Relación a través de matriz	US\$	3	3
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	260	-
Totales					<u>1.600.881</u>	<u>1.767.162</u>

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

c) Transacciones con partes relacionadas

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

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	31.03.2016		31.03.2015	
					Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	Compra de crudo	-	-	18.750	-
				Compra de productos	12.109	-	9.996	-
				Compra de gas natural	628	-	643	-
				Intereses	17.130	(17.130)	18.130	(18.130)
				Venta de productos	25.519	1.043	53.488	(2.044)
				Otras ventas	13	13	14	14
				Pago a proveedores	1.761.072	-	2.510.862	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	647	-	1.105	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	Compra de servicios	11.368	-	14.398	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	8.088	-	9.990	-
				Venta de servicios	2	2	3	2
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Venta de productos	-	-	1.927	(213)
				Intereses	-	-	1	1
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	584	-	658	-
				Venta de productos	1.902	183	1.635	18
				Intereses	-	-	1	1
96856700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Operación Planta	474	-	333	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	52.240	-	105.435	-

d) Personal clave de la gerencia

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

11. INVENTARIOS

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

Detalle:	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	91.931	184.883
Petróleo crudo en tránsito	108.581	19.090
Productos terminados	213.841	233.206
Productos en tránsito	49.862	26.853
Materiales en bodega y en tránsito	44.583	38.885
Totales	508.798	502.917

Información Adicional de Inventario	31.03.2016	31.03.2015
	MUS\$	MUS\$
Rebajas de importes de los inventarios - VNR (1)	-	(22.397)
Costos de Inventarios reconocidos como gasto durante el período	(887.365)	(1.441.857)

(1) Al 31 de marzo de 2015, la administración estimó que el costo de los inventarios de petróleo crudo y productos terminados excede su valor neto realizable en MUS\$ 22.397, como consecuencia de la reducción en el precio de éstos en el mercado internacional. La disminución del valor del inventario, con cargo al costo de venta, fue compensada totalmente con los efectos de las coberturas de flujo de efectivo tomadas para tal efecto por la Empresa. Ver efectos en resultado en nota 23.

12. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle de los impuestos corrientes al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Remanente Crédito Fiscal	-	4.184
Otros impuestos por recuperar	4.651	4.119
Derechos de aduana	1.186	1.035
Otros impuestos varios	11	316
Totales	5.848	9.654

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
Impuesto específico a los combustibles	41.643	36.121
IVA Débito Fiscal	14.030	-
Impuestos de retención	1.176	1.084
Impuestos a la renta por pagar	5.318	2.086
Otros impuestos varios	184	965
Totales	62.351	40.256

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos

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

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a pérdidas fiscales	351.909	342.755
Relativos a valor neto realizable	-	25.518
Relativos a reservas de cobertura	3.917	4.786
Relativos a otras provisiones	8.588	5.923
Relativos a provisión materiales	24.030	24.030
Totales	388.444	403.012

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a depreciaciones	8.029	8.875
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	1.949	1.716
Relativos a otros	36.796	36.734
Totales	46.774	47.325

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Movimientos en importe reconocido en estado de situación financiera		
Importe reconocido en el resultado del periodo	(27.512)	(60.571)
Importe reconocido en otros resultados integrales	10.266	3.914
Importe en otros rubros	3.229	1.266
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	(14.017)	(55.391)

Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, no hay compensación de saldos en las cuentas de activos y pasivos por impuestos diferidos (ver Nota 3.1.e)

c) Gasto por impuestos corrientes

Todas las empresas que forman parte del Grupo Enap Refinerías presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable.

El (gasto) ingreso tributario y diferido del periodo terminado al 31 de marzo de 2016 y 2015, es el siguiente:

	31.03.2016	31.03.2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes	(17)	(860)
Otro (gasto) por impuesto corriente	-	(22)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	<u>(17)</u>	<u>(882)</u>
(Gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	<u>(27.512)</u>	<u>(17.906)</u>
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	<u>(27.512)</u>	<u>(17.906)</u>
(Gasto) por impuesto a las ganancias	<u><u>(27.529)</u></u>	<u><u>(18.788)</u></u>
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias por Partes Extranjeras y Nacional, Neto		
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, nacional	<u>(17)</u>	<u>(882)</u>
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	<u><u>(17)</u></u>	<u><u>(882)</u></u>
	31.03.2016	31.03.2015
	MUS\$	MUS\$
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, nacional	<u>(27.512)</u>	<u>(17.906)</u>
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	<u><u>(27.512)</u></u>	<u><u>(17.906)</u></u>

d) Conciliaciones del resultado contable y fiscal

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

	31.03.2016	31.03.2015
	MUS\$	MUS\$
(Gasto) Ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(18.825)	(23.668)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	(433)	662
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	-	(603)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(8.271)	4.821
	<u>(8.704)</u>	<u>4.880</u>
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total		
	<u>(8.704)</u>	<u>4.880</u>
(Gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(27.529)</u>	<u>(18.788)</u>

La tasa de impuesto de primera categoría para el ejercicio 2016 corresponde a un 24% (ver Nota 12.e). Para el año 2015 fue de un 22,5%.

En relación a los otros ajustes efectuados a la tasa impositiva legal, éstos corresponden a las diferencias permanentes del ejercicio.

e) Reforma Tributaria en Chile

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 Refinerías S.A. mencionado en el punto precedente.

13. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

a) Detalle de las inversiones

A continuación se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2016 %	2015 %
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, explotación de yacimientos de hidrocarburos	Chile	USD	0,39	0,39
Forenergy S.A.	Producción y comercialización de biodiesel	Chile	CLP	40,00	40,00
Gas de Chile S.A.	Operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados	Chile	CLP	5,00	5,00
Petropower Energía Ltda.	Generación de energía y procesamiento de combustibles.	Chile	USD	7,50	7,50
EOP Operaciones Petroleras S.A. (1)	Actividad hidrocarburífera incluyendo explotación, transporte y comercialización	Ecuador	USD	1,00	1,00

(1) 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.

b) Movimiento de inversiones

A continuación se presenta el movimiento de las principales inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación, al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Sociedades	Al 31 de marzo de 2016		Participación en resultado MUS\$	Dividendos recibidos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incrementos (Decrementos) MUS\$	Saldo final a marzo 2016 MUS\$
	Saldo inicial 2016 MUS\$	Adiciones MUS\$					
Enap Sipetrol S.A.	2.257	-	44	-	-	-	2.301
Forenergy S.A.	225	-	-	-	-	13	238
Gas de Chile S.A.	212	-	-	-	-	-	212
Petropower Energía Ltda.	7.323	-	-	-	-	-	7.323
EOP Operaciones Petroleras S.A.	10	-	-	-	-	-	10
Totales	10.027	-	44	-	-	13	10.084

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

Al 31 de diciembre de 2015:

Sociedades	Saldo inicial		Participación en resultado	Dividendos recibidos	Diferencia conversión	Otros Incrementos (Decrementos)	Saldo final año 2015
	2015	Adiciones					
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Biocomsa S.A.	1	-	-	-	-	(1)	-
Enap Sipetrol S.A.	2.221	-	36	-	-	-	2.257
Forenergy S.A.	164	86	-	-	-	(25)	225
Gas de Chile S.A.	224	-	21	-	(33)	-	212
Petropower Energía Ltda.	5.778	-	1.490	-	-	55	7.323
Petro Servicio Corp. S.A.	1	-	-	-	-	(1)	-
EOP Operaciones Petroleras S.A.	-	11	(1)	-	-	-	10
Totales	8.389	97	1.546	-	(33)	28	10.027

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

Cambios durante el periodo a marzo 2016:

- No hubo cambios en las participaciones durante el periodo comprendido entre el 1 de enero y marzo de 2016.

Cambios durante el ejercicio 2015:

- 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 1% de Enap Refinerías S.A. (14.860 acciones) y un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (1.471.140 acciones).

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

- En Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad “Consorcio Tecnológico de Biocombustibles S.A. (Biocomsa S.A.)”, celebrada el 28 de octubre de 2015, se acordó en forma unánime, la disolución anticipada y liquidación de dicha sociedad en conformidad al artículo 103 número 3 de la ley número 18.046. Publicada en Diario Oficial con fecha 17 de noviembre de 2015.

- Con fecha 29 de octubre de 2015, el Grupo Enap traspasó la propiedad de Petro Servicios Corp S.A. de la siguiente manera: ENAP traspasó un 99,4% a Enap Sipetrol S.A., y Enap Refinerías S.A. traspasó un 0,1% a Enap Sipetrol S.A., como resultado al 31 de diciembre de 2015 Enap Refinerías dejó de participar en la propiedad de Petro Servicios Corp S.A

- En la sociedad Forenergy S.A., durante el mes de diciembre 2015, Enap refinerías S.A. realizó un aporte de capital por un total de M\$60.000, correspondiente su participación accionaria del 40%.

d) Detalle información financiera

El resumen de los principales saldos de los estados financieros de las sociedades coligadas con influencia significativa son los siguientes:

	Estado de situación financiera			Estado de resultados				
	31.03.2016	31.12.2015		31.03.2016	31.12.2015		31.03.2016	31.03.2015
Activos	MUS\$	MUS\$	Pasivos	MUS\$	MUS\$	Resultado	MUS\$	MUS\$
Total activos corrientes	277.077	224.888	Total pasivos corrientes	241.221	230.385	Total ingresos	88.844	111.171
Total activos no corrientes	792.299	818.045	Total pasivos no corrientes	164.862	161.566	Total costos, gastos	(77.491)	(105.564)
			Patrimonio neto	663.293	650.982			
Total activos	<u>1.069.376</u>	<u>1.042.933</u>	Total pasivos y patrimonio neto	<u>1.069.376</u>	<u>1.042.933</u>	Resultado del periodo	<u>11.353</u>	<u>5.607</u>

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

Al 31 de marzo de 2016	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Equipamiento T.I.	Instalaciones	Construcción en curso	Vehículos	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	207.426	5.192	1.186.526	259	3.000	175.846	2.589	19.175	1.600.013
Adiciones	-	-	8.384	-	-	41.166	-	1.926	51.476
Retiros, castigos y deterioro	-	-	-	-	-	(6)	-	-	(6)
Gasto por depreciación	-	(196)	(47.398)	(37)	(113)	-	(267)	(1.943)	(49.954)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(1.005)	-	-	-	-	-	(1.005)
Transferencias	-	-	6.086	-	-	(6.086)	-	-	-
Cambios, total	-	(196)	(33.933)	(37)	(113)	35.074	(267)	(17)	511
Saldo final al 31 de marzo de 2016	<u>207.426</u>	<u>4.996</u>	<u>1.152.593</u>	<u>222</u>	<u>2.887</u>	<u>210.920</u>	<u>2.322</u>	<u>19.158</u>	<u>1.600.524</u>

Al 31 de diciembre de 2015	Terrenos	Edificios	Planta y Equipos	Equipamiento T.I.	Instalaciones	Construcción en curso	Vehículos de motor	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	207.426	5.134	1.263.411	175	3.560	143.563	3.394	18.086	1.644.749
Adiciones	-	726	86.863	-	-	101.881	-	6.618	196.088
Retiros, castigos y deterioro	-	-	(482)	-	-	(521)	-	-	(1.003)
Gasto por depreciación	-	(724)	(188.832)	(125)	(560)	-	(1.098)	(7.520)	(198.859)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(40.962)	-	-	-	-	-	(40.962)
Transferencias	-	56	66.528	209	-	(69.077)	293	1.991	-
Cambios, total	-	58	(76.885)	84	(560)	32.283	(805)	1.089	(44.736)
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	<u>207.426</u>	<u>5.192</u>	<u>1.186.526</u>	<u>259</u>	<u>3.000</u>	<u>175.846</u>	<u>2.589</u>	<u>19.175</u>	<u>1.600.013</u>

A continuación se presentan los saldos del rubro de propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	210.920	175.846
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	33.560	33.560
Planta y equipos	3.001.614	2.988.149
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	4.620	4.620
Instalaciones	20.969	20.969
Vehículos	9.288	9.288
Otros	75.946	74.020
Totales	<u>3.564.343</u>	<u>3.513.878</u>

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Edificios	28.564	28.368
Planta y equipos	1.849.021	1.801.623
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	4.398	4.361
Instalaciones	18.082	17.969
Vehículos	6.966	6.699
Otros	56.788	54.845
Totales	<u>1.963.819</u>	<u>1.913.865</u>

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	210.920	175.846
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	4.996	5.192
Planta y equipos	1.152.593	1.186.526
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	222	259
Instalaciones	2.887	3.000
Vehículos	2.322	2.589
Otros	19.158	19.175
Totales	1.600.524	1.600.013

Información adicional:

14.1 Construcción en curso

Las construcciones en curso al 31 de marzo de 2016 corresponden a obras de adecuación de planta para refinación de crudos pesados en refinería Biobío, construcción de Planta Cogeneradora en Refinería Aconcagua, además de mantención de estanques y ductos, principalmente.

14.2 Capitalización de intereses

Enap Refinerías S.A., considera como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo, los costos por intereses del financiamiento, atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. Al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 no ha efectuado cargos por estos conceptos.

14.3 Seguros

Enap Refinerías S.A. y filiales tienen pólizas de seguros formalizadas para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

14.4 Costo por depreciación

El cargo a resultados por concepto de depreciación de propiedades, planta y equipo es el siguiente:

	31.03.2016	31.03.2015
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	49.427	47.487
En costo distribución	507	541
En gastos de administración	20	21
Totales	49.954	48.049

14.5 Otros incrementos (decrementos)

Al 31 de diciembre de 2015 se incluyen en rubro Plantas y equipos principalmente, provisiones adicionales de materiales y repuestos.

15. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

Los activos clasificados como propiedades de inversión al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 corresponden a terrenos que serán destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo.

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los otros pasivos financieros al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2016	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura	Total
Rubro	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	42.053	37.865	79.918
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	313.784	-	313.784
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	1.600.881	-	1.600.881
Total pasivos financieros corrientes	1.956.718	37.865	1.994.583
Otros pasivos financieros, no corrientes	143.312	34.899	178.211
Otras cuentas por pagar, no corrientes	507	-	507
Total pasivos financieros no corriente	143.819	34.899	178.718
Al 31 de diciembre de 2015	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura	Total
Rubro	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	44.915	3.420	48.335
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	355.210	-	355.210
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	1.767.162	-	1.767.162
Total pasivos financieros corrientes	2.167.287	3.420	2.170.707
Otros pasivos financieros, no corrientes	164.298	35.821	200.119
Otras cuentas por pagar, no corrientes	367	-	367
Total pasivos financieros no corriente	164.665	35.821	200.486

a) Derivados de cobertura

Enap Refinerías S.A., siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, moneda (tipo de cambio) y precios de combustibles.

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés.

Los derivados de monedas se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP) y Unidad de Fomento (U.F.), producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards.

Los derivados de petróleo crudo están destinados a proteger la variación negativa del precio de los embarques de petróleo crudo, desde el momento de su compra hasta el período de venta de los productos refinados a partir de dicho crudo.

El derivado de energía está destinado a limitar la exposición a la variabilidad del costo marginal de la energía utilizada en el proceso de refinación.

i) Presentación de activos y pasivos

El desglose de los activos y pasivos de cobertura, atendiendo a la naturaleza de las operaciones, es el siguiente:

Activos de cobertura	31.03.2016		31.12.2015	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura flujo de caja	-	-	3.911	-
Cobertura de petróleo crudo				
Cobertura de flujo de caja	-	-	82.279	-
Cobertura de diferencial WTI / Brent				
Cobertura de flujo de caja	-	-	572	-
Totales	-	-	86.762	-

Pasivos de cobertura	31.03.2016		31.12.2015	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	7.217	-	-	-
Cobertura de Energía Eléctrica				
Cobertura de flujo de caja	-	21.523	-	21.513
Cobertura de diferencial WTI / Brent				
Cobertura de flujo de caja	337	-	-	-
Cobertura de Brent -TSS				
Cobertura flujo de caja	29.179	-	-	-
Cobertura de tasa de interés				
Cobertura de flujo de caja	1.132	13.376	3.420	14.308
Totales	<u>37.865</u>	<u>34.899</u>	<u>3.420</u>	<u>35.821</u>

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Enap Refinerías es el siguiente:

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre	
			31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
SWAP	Tasa de interés	Préstamos bancarios	(13.376)	(17.728)
SWAP	Contrato Energía Eléctrica	Costo de ventas	(21.523)	(21.513)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(29.179)	82.279
SDI	Diferencial WTI - Brent	Inventarios	(337)	572
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(7.218)	3.911
Totales			<u>(71.633)</u>	<u>47.521</u>

iii) Efecto en resultado de los derivados de cobertura

a) Los montos reconocidos en resultados integrales durante el período, y transferidos desde patrimonio neto a resultados, son los siguientes:

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumentos de cobertura	Concepto	31.03.2016 MUS\$	31.03.2015 MUS\$
Forward	Tipo de cambio	Abono reconocido por valor del dinero en el tiempo	(19.142)	13.823
Totales			<u>(19.142)</u>	<u>13.823</u>

b) Al cierre del 31 de marzo de 2016 y 2015, Enap Refinerías S.A. ha reconocido en resultados los siguientes montos por ineffectividad y por valor del dinero en el tiempo de los derivados:

	<u>31.03.2016</u> MUS\$	<u>31.03.2015</u> MUS\$
(Cargo) reconocidos en Otros resultados integrales durante el periodo	(27.758)	(10.814)
Abono transferido desde patrimonio neto a resultados durante el periodo	113.538	86.147

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

Enap Refinerías S.A., suscribió contratos del tipo “Interest Rate Swap”, con el fin de fijar la tasa de interés de los créditos provenientes de las filiales Energía de Concón S.A. (Enercon) y Productora de Diesel S.A. (Prodisa).

iv) Otros antecedentes de instrumentos financieros

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

Al 31 de marzo de 2016	Valor razonable MUS\$	Nacional						Total MUS\$
		2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2021 MUS\$	
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(7.218)	390.000	-	-	-	-	-	390.000
Cobertura de Energía Eléctrica								
Cobertura de flujo de caja	(21.523)	-	21.523	-	-	-	-	21.523
Cobertura de tasa de interés								
Cobertura de flujo de caja	(13.376)	17.736	36.991	39.150	41.363	44.005	-	179.245
Totales	<u>(42.117)</u>	<u>407.736</u>	<u>58.514</u>	<u>39.150</u>	<u>41.363</u>	<u>44.005</u>	<u>-</u>	<u>590.768</u>

	<u>Valor razonable MUS\$</u>	<u>Miles de barriles MBbl</u>
Cobertura de WTI/BRENT y TSS: Cobertura de flujo de caja	<u>(29.516)</u>	<u>31.940</u>

Al 31 de diciembre de 2015

	Valor razonable MUS\$	Nocional						Total MUS\$
		2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2021 MUS\$	
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	3.911	460.000	-	-	-	-	-	460.000
Cobertura de Energía Eléctrica								
Cobertura de flujo de caja	(21.513)	-	21.513	-	-	-	-	21.513
Cobertura de tasa de interés								
Cobertura de flujo de caja	(17.728)	37.937	36.991	39.150	41.363	44.005	-	199.446
Totales	(35.330)	497.937	58.504	39.150	41.363	44.005	-	680.959

	Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl
Cobertura de WTI/BRENT y TSS: Cobertura de flujo de caja	82.851	25.070

v) Jerarquías del valor razonable

Enap Refinerías calcula el valor justo de los derivados financieros usando parámetros de mercado, los cuales son ajustados al perfil de vencimiento de cada operación.

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

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

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

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

- (a) Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- (b) Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y
- (c) Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (Inputs no observables).

	Total 31.03.2016 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	-	-	-	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	72.764	-	72.764	-

b) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de Préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Garantizadas:				
Préstamos en entidades financieras	42.053	44.915	143.312	164.298

ii) Detalle de Préstamos que devengan intereses - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2016					Corriente			No Corriente			
Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal	Hasta 3 meses	+3 meses hasta 1 año	Total	+1 año hasta 3 años	+3 años hasta 5 años	+ de 5 años	Total
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
BNP - Paribas (1)	Semestral	3,75%	3,75%	410.000	-	36.495	36.495	121.310	22.002	-	143.312
BNP - Paribas (Cesce) (2)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215	-	5.558	5.558	-	-	-	-
Totales					-	42.053	42.053	121.310	22.002	-	143.312

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes – Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de marzo de 2016:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	Pais	Garantía
BNP - Paribas (1)	0-E	Dólares	EE.UU	Enercon	99519820-7	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (Cesce) (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada

Al 31 de diciembre de 2015

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal	Corriente			No Corriente			
					Hasta 3 meses MUS\$	+3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+1 año hasta 3 años MUS\$	+3 años hasta 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
BNP - Paribas (1)	Semestral	3,75%	3,75%	410.000	18.558	17.736	36.294	76.141	85.368	-	161.509
BNP - Paribas (2)	Semestral	3,10%	3,10%	34.459	2.145	-	2.145	-	-	-	-
BNP - Paribas (2)	Semestral	6,04%	6,04%	13.917	873	-	873	-	-	-	-
BNP - Paribas (Cesce) (2)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215	2.874	2.729	5.603	2.789	-	-	2.789
Totales					24.450	20.465	44.915	78.930	85.368	-	164.298

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes – Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2015:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
BNP - Paribas (1)	0-E	Dólares	EE.UU	Enercon	99519820-7	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada
BNP - Paribas (Cesce) (2)	0-E	Dólares	España	Prodisa	99548320-3	Chile	Garantizada

(1) BNP – PARIBAS

Con fecha 15 de junio de 2005, Energía Concón S.A. suscribió un Contrato de Crédito con un sindicato de bancos, siendo BNP Paribas el Banco Agente Administrativo y Citibank el Banco Agente de Garantías (ver Nota “Garantías Comprometidas con Terceros”); por un monto de MUS\$ 410.000 y un plazo de 15 años. Tasa de interés anual con rango Libor + 50 puntos base a Libor + 175 puntos base.

(2) BNP – PARIBAS

Durante los años 2005 y 2006, Productora de Diesel S.A. suscribió Contratos de Crédito con un sindicato de bancos, siendo BNP Paribas el Banco Agente Administrativo y el Banco Agente de Garantías (ver Nota “Garantías Comprometidas con Terceros”); por un monto de US\$ 102 millones y amortizaciones semestrales hasta el año 2017. La tasa de interés para tramo A y B varía entre Libor + 0,875% y Libor + 2,0%; y para tramo C varía entre Libor + 0,875% y Libor + 4,31%.

17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.03.2016	31.12.2015	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreeedores comerciales	297.791	343.339	-	-
Acreeedores varios	11.231	6.508	-	-
Otras cuentas por pagar	4.762	5.363	507	367
Totales	313.784	355.210	507	367

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	312.687	352.296
Entre 31 y 60 días	299	1.115
Entre 61 y 90 días	31	173
Entre 91 y 180 días	-	-
Mas de 180 días	767	1.626
Totales	313.784	355.210

18. OTRAS PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.03.2016	31.12.2015	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos onerosos	-	-	16.419	16.419
Otras provisiones	3.934	3.959	-	-
Totales	3.934	3.959	16.419	16.419

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

	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	16.419	3.959	20.378
Incremento en el Cambio de Moneda Extranjera	-	(25)	(25)
Saldo final al 31 de marzo de 2016	<u>16.419</u>	<u>3.934</u>	<u>20.353</u>

	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	11.419	2.756	14.175
Provisiones adicionales	5.000	1.238	6.238
Incremento en el cambio de Moneda Extranjera	-	(35)	(35)
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	<u>16.419</u>	<u>3.959</u>	<u>20.378</u>

19. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	416	884	46.220	43.118
Bono renta variable (b)	2.960	2.170	-	-
Provisión de vacaciones	5.897	6.197	-	-
Otras beneficios (c)	<u>5.239</u>	<u>7.099</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Totales	<u>14.512</u>	<u>16.350</u>	<u>46.220</u>	<u>43.118</u>

a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que Enap Refinerías S.A. mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha.

b) Corresponden a beneficios asociados a bonos y participación en utilidades que Enap Refinerías S.A. deberá cancelar a los trabajadores y que se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes o contratos de trabajo según como sea el caso.

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

19.1 Movimiento de provisiones por beneficios a los empleados corrientes

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

	Corriente				Total MUS\$
	Bono renta variable MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	Indemnización por años de servicios MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Al 31 de marzo de 2016					
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	2.170	6.197	884	7.099	16.350
Provisiones adicionales	3.758	265	646	4.494	9.163
Provisión utilizada	(3.326)	(895)	(1.102)	(6.361)	(11.684)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	358	330	(12)	7	683
Saldo final al 31 de marzo de 2016	2.960	5.897	416	5.239	14.512

	Corriente				Total MUS\$
	Bono renta variable MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	Indemnización por años de servicios MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Al 31 de diciembre de 2015					
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	2.988	6.388	558	7.319	17.253
Provisiones adicionales	14.885	3.267	2.916	21.536	42.604
Provisión utilizada	(15.676)	(2.598)	(2.559)	(20.950)	(41.783)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(27)	(860)	(31)	(806)	(1.724)
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	2.170	6.197	884	7.099	16.350

Movimiento de la Indemnización por años de servicios no corriente

El movimiento de la provisión por indemnización por años de servicios no corriente es el siguiente:

	No Corriente	
	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Movimiento:		
Saldo inicial	43.118	48.421
Costos por servicios	321	321
Costos por intereses	2.233	2.233
Pérdidas actuariales	1.677	1.677
Beneficios pagados	(1.971)	(1.971)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	842	(7.563)
Totales	46.220	43.118

19.2 Hipótesis actuariales

Las hipótesis actuariales en la determinación de la indemnización por años de servicios no corriente son las siguientes:

Hipótesis:	31.03.2016	31.12.2015
Tasa de descuento	5,91%	5,91%
Tasa esperada de incremento inicial salarial	3,67%	3,67%
Tasa de retiro voluntario	2,29%	2,29%
Tasa de rotación por despido	0,10%	0,10%
Tabla de mortalidad	RV-2004	RV-2004
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

Anualmente, la Empresa 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 2014. Ver efecto de sensibilidad en Nota 19.3.

19.3 Análisis de sensibilidad

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

	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	46.220	50.350	46.631
Tasa de Descuento	5,91%	5,33%	6,49%
Sesibilidad porcentual	-	-10,00%	10,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	4.130	411

20. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

20.1 Capital emitido

El detalle del capital emitido al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Capital emitido	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Capital emitido	1.403.668	1.403.668
Totales	1.403.668	1.403.668

20.2 Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones	Capital accionario MUS\$
Empresa Nacional del Petróleo (ENAP)	175.128.347	1.403.405
Corporación de Fomento de la Producción (CORFO)	32.839	263
Totales	175.161.186	1.403.668

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

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo y la seguridad de suministro de combustibles líquidos para el país.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo y un cumplimiento cabal de las especificaciones de los combustibles autorizados en Chile.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.

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

20.3 Ganancias (pérdidas) acumuladas

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

	31.03.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(830.063)	(1.073.783)
Resultado del período / ejercicio	388	243.720
Totales	(829.675)	(830.063)

20.4 Primas de emisión

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en venta de acciones propias

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del periodo	505	505
Saldo al final del periodo	505	505

20.5 Otras Reservas

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

Composición	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Coberturas de flujo de caja (i)	(38.103)	(10.345)
Diferencia de cambio por conversión (ii)	823	823
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(4.934)	(4.934)
Reservas varias (iii)	5.228	5.228
Totales	(36.986)	(9.228)

i) Cobertura de flujo de caja

	Total	Movimiento	Total
	31.12.2015	2016	31.03.2016
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia /(pérdida) reconocidas en las coberturas de flujos de:			
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	2.082	(2.565)	(483)
Swap de coligadas	(11.804)	769	(11.035)
Swap energía eléctrica	(21.513)	(10)	(21.523)
TSS y SDI	17.063	(36.218)	(19.155)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	3.827	10.266	14.093
Totales	(10.345)	(27.758)	(38.103)

ii) Diferencia de cambio por conversión

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	823	869
Resultado por cambios en empresas coligadas con contabilidad en moneda nacional	-	(46)
Totales	823	823

iii) Reservas varias

	31.03.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	5.228	5.217
Otros cambios	-	11
Totales	5.228	5.228

21. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio del Grupo al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 y resultados al 31 de marzo de 2016 y 2015, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	
	31.03.2016	31.12.2015	31.03.2016	31.03.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Energía Concón S.A.	7.194	7.090	(15)	59
Petrosul S.A.	2.513	2.477	52	40
Productora de Diesel S.A.	1.722	1.701	29	83
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	13.188	12.963	322	419
Totales	24.617	24.231	388	601

22. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.03.2016 MUS\$	31.03.2015 MUS\$
Venta de productos	983.204	1.482.513
Otros ingresos por venta de servicios	302	432
Totales	983.506	1.482.945

23. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de venta al 31 de marzo de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.03.2016 MUS\$	31.03.2015 MUS\$
Costo de productos refinados (1)	765.216	1.197.006
Otros costos de operación	66.724	113.129
Totales	831.940	1.310.135

(1) Formando parte del costo de productos refinados se incluye el efecto neto de la liquidación de coberturas TSS durante el periodo, las cuales tuvieron por objetivo desplazar financieramente, la ventana de toma de precios de los embarques de crudo y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados toman precio, mitigando la “time spread” al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

Adicionalmente al 31 de marzo de 2015, se reconoció un cargo por ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR) por US\$ 22.397, el cual fue compensado con un abono por el mismo monto por el efecto devengado de los instrumentos de cobertura de flujo (TSS). Esta compensación refleja la estrategia de cobertura definida por la empresa, de acuerdo con NIC 39 “Instrumentos financieros: reconocimiento y medición”.

24. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución al 31 de marzo de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	31.03.2016 MUS\$	31.03.2015 MUS\$
Servicios de logística	2.600	2.744
Transporte por oleoductos	8.447	9.140
Transporte marítimo	21.588	17.918
Transporte terrestre	3.124	2.570
Gastos del personal	2.265	2.095
Otros	3.173	2.677
Totales	41.197	37.144

25. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros al 31 de marzo de 2016 y 2015, es el siguiente:

Conceptos	31.03.2016 MUS\$	31.03.2015 MUS\$
Intereses de préstamos bancarios	3.296	3.194
Intereses de cuentas por pagar	17.130	21.053
Otros desembolsos asociados a intereses	248	127
Total costos financieros	20.674	24.374

26. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 31 de marzo de 2016 y 2015, es la siguiente:

	31.03.2016 MUS\$	31.03.2015 MUS\$
Sueldos y salarios	17.889	19.082
Beneficios a corto plazo empleados	17.200	17.608
Otros gastos de personal	1.147	1.066
Otros beneficios a largo plazo	4.629	4.900
Totales	40.865	42.656

27. DIFERENCIAS DE CAMBIO

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

Conceptos	31.03.2016	31.03.2015
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	24	(822)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	17.083	(17.260)
Resultado cobertura forward	(19.142)	13.823
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(744)	893
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.317)	4.409
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	(1.615)	(4.654)
Provisiones corrientes	(613)	482
Provisiones no corrientes	(2.622)	1.536
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(389)	1.282
Otros	35	34
Totales	(9.300)	(277)

28. MONEDA EXTRANJERA

Los saldos del estado de situación financiera al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015 que se originan en monedas distintas a la funcional, son los siguientes:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.03.2016	31.12.2015
			MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	4.060	6.622
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	342.941	423.993
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	\$ No reajutable	Dólar	5.664	1.848
Activos por impuestos, corrientes	\$ reajutable	Dólar	4.662	8.581
Derechos por cobrar, no corrientes	\$ reajutable	Dólar	11.729	11.190
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	\$ reajutable	Dólar	451	437
Totales			369.507	452.671

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.03.2016				31.12.2015			
			Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	44.294	-	-	-	6.684	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	1.339	-	-	-	4.880	-	-	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, corriente	\$ No reajutable	Dólar	4.758	-	-	-	-	-	-	-
Otras provisiones, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	287	-	-	-	-	-	-
Pasivos por Impuestos, corrientes	\$ reajutable	Dólar	16.254	-	-	-	2.222	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	42.889	-	-	-	37.498	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	4.397	9.343	-	-	4.055	10.056	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	772	-	-	-	2.239	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	14.790	31.430	-	-	13.798	29.320
Totales			<u>113.931</u>	<u>10.402</u>	<u>14.790</u>	<u>31.430</u>	<u>55.339</u>	<u>12.295</u>	<u>13.798</u>	<u>29.320</u>

29. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

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

Refinería Bio Bio:

El enfoque y los recursos destinados a los proyectos e iniciativas ambientales de la Refinería de Bío Bío tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Ilustre Corte de Apelaciones de Concepción (ICA) y la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA). Los proyectos e iniciativas concernientes a la Corte de Apelaciones de Concepción están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas. Este programa considera Proyectos e Iniciativas de Corto (1 año), Mediano (5 años) y Largo Plazo (10 años). En lo referente al plan de acción presentado a la SMA, este abarca proyectos e iniciativas que dicen relación con mejoras a los actuales sistemas de abatimiento de emisiones atmosféricas. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de Refinería de Bío Bío ascendió al 31 de Marzo del 2016 a US\$ 2,16 millones equivalente al 7% del presupuesto 2016.

Refinería Aconcagua:

Los proyectos e iniciativas ambientales definidas para la Refinería de Aconcagua durante el año 2015 que forman parte de un plan de trabajo de largo plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, de cumplimiento normativo general y de las Resoluciones de Calificación Ambiental vigentes. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de Refinería de Aconcagua ascendió al 31 de Marzo del 2016 a US\$ 0,1 millones equivalente al 2% del presupuesto 2016.

30. JUICIOS Y GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Al 31 de marzo de 2016, los juicios, garantías directas, indirectas y cauciones, se detallan a continuación:

30.1 Juicios

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

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

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

Enap Refinerías S.A. (Aconcagua):

Partes: Enap Refinerías S.A. con Armadores de la Motonave LR Mimosa y/o fletadores y/u operadores.

Rol: 17-2014 tomo IV (ex C-17-2014), Ministro de Corte de Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal

Materia: Indemnización de Perjuicios.

Cuantía: USD MM 8.-

Breve Relación de Hechos: Derrame de crudo en la Bahía de Quintero del B/T Mimosa.

Estado actual: la causa se encuentra suspendida por resolución judicial mientras todos los demás procedimientos acumulados y en proceso de acumulación lleguen al mismo estado procesal

Partes: Alberto Medina Johansen con Remolcadores Ultratag, Armadores de la Motonave LR Mimosa, Enap Refinerías S.A. y Agental Agencias Marítimas Ltda.

Rol N°: Rol 17-2014 tomo II (ex C-23-2014), Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM70.-

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 153 de la Ley de Navegación, para obtener la reparación de los daños emergentes, lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos por pescadores y otros, debido a la contaminación causada por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Mimosa en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya ENAP. Solicita además la constitución de un fondo de USD 50.000 por cada demandante a fin de reconvertir su actividad económica.

Estado actual: la causa se encuentra suspendida por resolución judicial. Existe un recurso de reposición pendiente presentado por la parte demandante solicitando que se resuelva por el Tribunal que las causas están en estado de ser contestadas.

Partes: Sociedad Exportadora y Comercializadora San Diego Ltda. con Remolcadores Ultratag, Armadores de la Motonave LR Mimosa, Enap Refinerías S.A. y Agental Agencias Marítimas Ltda.

Rol N°: Rol 17-2014 tomo III (ex C-1-2015), Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de Perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM 7.5.-

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 153 de la Ley de Navegación, para obtener la reparación de los daños emergentes, lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos los dueños de la Sociedad San Diego Ltda., debido a la contaminación causada por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Mimosa en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya de ENAP

Estado actual: la causa se encuentra suspendida por resolución judicial mientras todos los demás procedimientos acumulados y en proceso de acumulación lleguen al mismo estado procesal.

Partes: Sociedad Olivares y Vivanco y Comercializadora y otras con Enap Refinerías S.A. /Armadores de la Motonave LR Mimosa,

Rol N°: 17-2014 tomo V (exC-8-2015), Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de Perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM 1.4

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 151 de la Ley de Navegación, para obtener la reparación de los daños emergentes, lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos por los demandantes debido a la contaminación causada por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Mimosa en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya de ENAP.

Estado actual: la causa se encuentra suspendida por resolución judicial mientras todos los demás procedimientos acumulados y en proceso de acumulación lleguen al mismo estado procesal.

Partes: Ultracongelados Delamar Ltda. con Enap Refinerías S.A. /Armadores de la Motonave LR Mimosa, y Remolcadores Ultratug Ltda.

Rol N°: 17-2014 tomo VI (ex C-2-2016), Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de Perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM 1.9

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 151 de la Ley de Navegación, para obtener la reparación de los daños emergentes, lucro cesante y daño moral supuestamente sufridos por los demandantes debido a la contaminación causada por el derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero por el B/T Mimosa en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya de ENAP.

Estado actual: la causa se encuentra suspendida por resolución judicial mientras todos los demás procedimientos acumulados y en proceso de acumulación lleguen al mismo estado procesal.

Caratulada: Derrame de hidrocarburos de 24 de septiembre de 2014

Rol N/A, Fiscalía Marítima de Valparaíso/Gobernador Marítimo de Valparaíso.

Materia: Derrame de hidrocarburo al mar.

Cuantía: 100.000 pesos oro.

Procedimiento: Administrativo Armada,

Breve Relación de Hechos: Derrame de crudo en la bahía de Quintero del B/T Mimosa.

Estado Actual: Con fecha 28 de diciembre de 2015, el Director General del Territorio Marítimo, resuelve el recurso presentado por ERSA haciendo uso del artículo 151 de la Ley de Navegación en la que solicitada la

invalidación del procedimiento de la investigación sumaria administrativa, el que fue denegado por la mencionada autoridad. La que rebaja la sanción a 80.000 pesos oro. Se encuentran pendientes nuevos recursos contenciosos-administrativos en contra de la mencionada resolución,

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

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

Materia: reparación daño ambiental.

Cuantía: Indeterminada.

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

Estado actual: Con fecha 6 de octubre la Corte de Apelaciones de Santiago, confirmó la sentencia de fecha 6 de mayo de 2015, mediante la cual el Tribunal Ambiental se declaró incompetente para conocer del asunto, remitiendo los antecedentes al Ministro de Corte de Valparaíso que conoce de las causas civiles en calidad de Tribunal Unipersonal por expresa disposición de la Ley de Navegación. Con fecha 23 de octubre de 2015, ERSA presentó Recurso de Casación en el Fondo en contra de la resolución de la Corte de Apelaciones. Recurso declarado admisible, pero aún no ha sido puesto en tabla.

Partes: Enap Refinerías S.A. con Linde Gas de Chile S.A.

ROL N°: 2129-2014. Tribunal Arbitral CAM.

Materia: Cumplimiento forzado de contrato con indemnización de perjuicios.

Cuantía: USD MM70.

Breve relación de hechos: Contrato de suministro de hidrógeno y de vapor vigente entre las partes, se ha incumplido por parte de Linde Gas de Chile S.A. en cuanto al factor a considerar para determinar el valor del nitrógeno y en las cantidades a entregar de vapor.

Estado actual: Con fecha 04 de enero de 2016, el procedimiento fue suspendido de mutuo acuerdo por las partes por el plazo de 4 meses, mientras buscan acuerdos según las bases propuestas por el árbitro.

Partes: Alejandro González González E.I.R.L con Enap Refinerías S.A.

Rol N°: C-11675-2015. 30° Juzgado Civil de Santiago

Materia: Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual.

Cuantía: USDM10.

Breve relación de hechos: Se demandan los perjuicios que se habrían sufrido por la existencia de oleoducto de ENAP en terrenos de la demandante, que afectaría la empresa de giro agrícola que desarrolla en los inmuebles.

Estado actual: Una vez notificada la demanda, se interpuso excepción dilatoria de incompetencia por Enap Refinerías S.A. se recibió a prueba el incidente y se ha rendido la misma. El tribunal aún no resuelve la incompetencia.

Partes: ENAP Refinerías S.A. con Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Rol N°: 2.215 – 2014. Tribunal Arbitral CAM.

Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.

Cuantía: USD MM12 (aprox)

Breve relación de hechos: Enap Refinerías S.A. demanda a Innergy Soluciones Energéticas por el incumplimiento de los contratos 1 y 2 de suministro de gas, solicitando la terminación de ambos contratos, más el pago de indemnización por el incumplimiento contractual de Innergy. Innergy demanda reconventionalmente a ERSA solicitando el pago de USD MM6 (aprox), por concepto de impagos en cargos fijos de ambos contratos más montos supuestamente adeudados por ERSA.

Estado Actual: Etapa de discusión del arbitraje se encuentra concluida. Pendiente trámite de conciliación, previo a etapa probatoria.

Enap Refinerías S.A. (Biobío)

Partes: Mendoza Mendoza, Luis con Enap Refinerías S.A. y otros.

Rol: 4-2007, Ministro de la I. Corte de Apelaciones de Concepción, doña Juana Godoy. A esta causa se acumularon todas las demandas indemnizatorias interpuestas y notificadas en tiempo y forma. El procedimiento seguido en el referido juicio corresponde a un juicio ordinario especial del artículo 153 de la Ley de Navegación.

Breve relación de los hechos: En las demandas se solicita una indemnización de perjuicios basada en la responsabilidad extracontractual a consecuencia del derrame ocurrido en la Bahía de San Vicente.

Estado actual: El proceso judicial se encuentra con el término probatorio vencido. Sin embargo, aún quedan diligencias pendientes, tales como, exhibición de documentos, oficios con respuestas pendientes, entre otros. A esta fecha se han celebrado acuerdos transaccionales con 4140 demandantes, principalmente pescadores artesanales, algueros y armadores, por un monto total del orden de USD 7.334.709,98.

Partes: Carte con ENAP REFINERÍAS S.A. ENAP Y OTROS.

Rol: 1999-2014, 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial probatoria (exhibición de documentos).

Cuantía: No aplica. Futura demanda civil indemnizatoria.

Breve relación de hechos: Vecinos a la planta de ERSA-Hualpén presentan medida prejudicial en contra de ERSA y organismos públicos tendientes a obtener información ante una futura demanda civil.

Estado actual: Se encuentra pendiente la presentación de la demanda civil correspondiente.

30.2 Garantías Directas

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Moneda	MUS\$
FISCO DE CHILE- Servicio Nacional de Aduana	Caución de operación de admisión temporal	Boleta de Garantía Bancaria	USD	66
DIRECCION GENERAL DE AERONAUTICA CIVIL	Garantizar concesión en el aeropuerto Mataveri en Isla de Pascua.	Boleta de Garantía Bancaria	UF	56

30.3 Garantías Indirectas

30.3.1 Garantías Indirectas Matriz

Acreeedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Moneda	2016 y posteriores
	Nombre	Relación				MUS\$
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30 de mayo de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	11.302
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30 de abril de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	11.225
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30 de abril de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	10.497
AMEC Foster Wheeler Canadá	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantizar Orden de Compra 4500210093 por diseño y compra de 'Flue Gas Steam Generator', válida hasta el 15 de agosto de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	3.355
BG GLOBAL ENERGY-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30 de enero de 2017.	Carta de Crédito	Dólares	1.500

30.3.2 Garantías Indirectas Filiales

Garantías indirectas

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Activos comprometidos
	Nombre	Relación			Tipo (*)
Banco BNP Paribas (**)	Productora de Diesel S.A.	Filial	Prenda de las acciones de Productora de Diesel S.A. de propiedad de Enap Refinerías S.A., en garantía del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2017.	Prenda comercial de acciones	19.979.879 acciones de Prodisa
Citibank (**)	Energía Concón S.A.	Filial	Prenda de las acciones de Energía Concón S.A. de propiedad de Enap Refinerías S.A., en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto cuya vigencia es hasta el año 2020.	Prenda comercial de acciones	833.252 acciones de Energía Concón S.A.

(*) La liberación de estas garantías está asociada al cumplimiento de los contratos que le dan origen.

(**) Ver Nota 16 sobre "Otros Pasivos Financieros" en los presentes estados financieros consolidados.

30.4 Contratos Comerciales

La Empresa mantiene los siguientes compromisos comerciales en relación al desarrollo de sus operaciones:

(1) PETROPOWER

Con ocasión de la celebración del partners agreement entre Enap Refinerías S.A. y Foster Wheeler en relación al proyecto Petropower en enero de 1996, Enap Refinerías S.A. otorgó una declaración de responsabilidad respecto de las obligaciones emanadas del mismo contrato.

En relación con el proyecto Petropower, la filial Enap Refinerías S.A. firmó en 1994 un contrato donde se compromete a pagar una tarifa de procesamiento anual de aproximadamente MUS\$17.400, a cambio del derecho de operar su planta de coquización e hidrotratamiento, además de pagar una tarifa anual de aproximadamente MUS\$9.900 por el abastecimiento de ciertos productos energéticos. Este acuerdo que se firmó está sujeto a escalamiento anual hasta el vencimiento del contrato en 2018.

Otras condiciones de los acuerdos obligan, en caso de una reducción en los ingresos anuales definida en el contrato de procesamiento y demás acuerdos del negocio y después que el operador de la planta ha aportado con el 10% de dicho déficit, a que Enap Refinerías S.A. y su matriz ENAP, contribuyan con el 50% del saldo y Foster Wheeler con el otro 50% del saldo de dicha reducción, que de ocurrir no debería exceder los MUS\$1.400 al año.

Adicionalmente, Enap Refinerías S.A. adquirió la obligación de comprar o programar la venta de los activos de Petropower Energía Ltda. por no menos de MUS\$43.000 en la fecha de término programada del respectivo contrato (año 2018) o en cualquier otra fecha que sea acordada mutuamente entre las partes.

(2) GNL CHILE S.A.

Con fecha 31 de mayo de 2007, Enap Refinerías S.A. suscribió un contrato de suministro de gas natural (Gas Sales Agreement) con la sociedad GNL Chile S.A. que le permitirá garantizar la seguridad de suministro necesario para la operación de su Refinería de Aconcagua en la comuna de Concón.

Dicho contrato, tiene una duración de 21 años a partir del Early Commercial Operation Date (ECOD), y le permite acceder a 3,2 millones de metros cúbicos por día de gas natural regasificado en la medida que se cuente con los contratos de suministro de GNL. En la misma fecha, GNL Chile S.A. suscribió un contrato con BG que permite a Enap Refinerías S.A. acceder a una cantidad contractual anual máxima de GNL, equivalente a 2,2 millones de metros cúbicos de gas natural por día. El inicio del suministro de gas natural tuvo lugar durante el mes de agosto de 2009. Las obligaciones contraídas por Enap Refinerías S.A. bajo el contrato de suministro de gas natural, han sido garantizadas por la Empresa Nacional del Petróleo.

Con fecha 15 de junio de 2010, dicho contrato fue modificado incorporando el Patio de Carga de Camiones que le permitirá a Enap Refinerías S.A. acceder a una cantidad adicional de aproximadamente 1.165 metros cúbicos por días de gas natural en estado líquido.

Para la obtención de la capacidad diaria señalada, tanto de gas natural regasificado como de GNL a ser transportado a través de cisternas, Enap Refinerías S.A. adquirió el compromiso de pagar anualmente durante la vigencia del Gas Sales Agreement alrededor de MUS\$70.000 a GNL Chile S.A., empresa que el 31 de Mayo de 2007 celebró el contrato Terminal Use Agreement con GNL Quintero S.A. Bajo esta figura, el monto anual señalado es pagado posteriormente por GNL Chile S.A. a GNL Quintero S.A. por la prestación de servicios de almacenamiento, regasificación y transporte de gas natural hasta el punto de entrega y carguío de cisternas con GNL.

El referido contrato de suministro es parte de un conjunto de contratos comerciales del Proyecto GNL, cuyo cierre definitivo tuvo lugar el 31 de mayo de 2007. Dicho proyecto tiene por objeto la compra de gas natural licuado (GNL) proveniente del exterior, su almacenamiento y regasificación en la Planta de Regasificación que se ubica en las comunas de Quintero y Puchuncaví de la Región de Valparaíso del país y suministro de gas natural a la zona centro y sur del país.

Con fecha 14 de diciembre de 2012, se suscribió una nueva modificación al Gas Sales Agreement, motivado por la suscripción en la misma fecha de un nuevo contrato de suministro de GNL entre GNL Chile S.A. y su proveedor de GNL, BG. Dicha modificación permite a la filial Enap Refinerías S.A. tener acceso a cantidades de gas natural en nuevas condiciones comerciales a partir del 01 de enero del 2013. Estas condiciones comerciales establecen una cláusula de Take or Pay por 29.693.766 MMBtu's anuales.

31. AMBIENTE DE CONSOLIDACION

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

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación
			31.03.2016	31.12.2015	31.03.2016	31.12.2015	
Petrosul S.A.	Chile	Dólar	84,21%	84,21%	84,21%	84,21%	Filial directa
Energía Concón S.A.	Chile	Dólar	82,50%	82,50%	82,50%	82,50%	Filial directa
Productora de Diesel S.A.	Chile	Dólar	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	Filial directa
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	Chile	Dólar	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	Entidad estructurada

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

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación
			31.03.2016	31.12.2015	31.03.2016	31.12.2015	
Petrosul S.A.	Chile	Dólar	84,21%	84,21%	84,21%	84,21%	Filial directa
Energía Concón S.A.	Chile	Dólar	82,50%	82,50%	82,50%	82,50%	Filial directa
Productora de Diesel S.A.	Chile	Dólar	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	Filial directa
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	Chile	Dólar	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	Entidad estructurada

c) Información financiera resumida de filiales, incluyendo la entidad estructurada.

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Ordinarios	Ordinarios	periodo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 31 de marzo de 2016							
Petrosul S.A.	17.538	7.410	5.931	3.102	183	-	327
Energía Concón S.A.	81.928	267.506	84.693	223.631	4.223	-	(84)
Productora de Diesel S.A.	28.568	11.764	22.211	902	369	-	294
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	6.888	12.137	1.125	4.017	817	302	339

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 31 de diciembre de 2015							
Petrosul S.A.	11.791	11.223	1.787	5.541	1.223	-	(347)
Energía Concón S.A.	79.546	291.221	81.917	248.336	18.506	-	3.538
Productora de Diesel S.A.	30.228	14.535	23.032	4.718	2.093	-	(445)
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	5.102	13.987	1.307	4.137	3.442	1.210	1.659

32. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de abril de 2016 y a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

* * * * *