



ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**CORRESPONDIENTES AL PERÍODO TERMINADO
AL 30 DE JUNIO DE 2016**

2016

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos revisado el estado consolidado de situación financiera intermedio de Enap Refinerías S.A. y filiales al 30 de junio de 2016 adjunto y los estados consolidados intermedios integral de resultados por los períodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2016 y los correspondientes estados intermedios consolidados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esa fecha.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración de Enap Refinerías S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, y en los informes de revisión intermedia de otros auditores independientes, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos

Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de diciembre de 2015

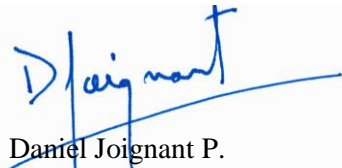
Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 de Enap Refinerías S.A. y filiales, preparados de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos con fecha 3 de marzo de 2016. En dichos estados financieros se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 que se presentan en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas, que la Administración ha preparado como parte del proceso de re-adopción a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2015

Los estados consolidados intermedios integral de resultados por los períodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2015 y los correspondientes estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha y sus correspondientes notas, fueron revisados por otros auditores y cuyo informe de fecha 30 de julio de 2015 indica que no tenían conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.



Agosto 26, 2016
Santiago, Chile



Daniel Joignant P.
RUT: 10.732.006-2

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES



ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2016 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015
(En miles de dólares)

	Nota N°	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	28.903	13.413
Otros activos financieros, corrientes	6	-	86.762
Otros activos no financieros, corrientes	8	25.196	5.197
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	401.317	435.876
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	39.983	24.089
Inventarios	11	586.790	502.917
Activos por impuestos, corrientes	12	6.163	9.654
Total activos corrientes		<u>1.088.352</u>	<u>1.077.908</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	6	6	6
Otros activos no financieros, no corrientes	8	28.579	28.870
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	11.531	11.190
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	392	392
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	13	7.880	10.027
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.082	3.083
Propiedades, planta y equipo, neto	14	1.593.949	1.600.013
Propiedades de inversión, neto	15	2.047	2.047
Activos por impuestos diferidos	12	373.393	403.012
Total activos no corrientes		<u>2.020.859</u>	<u>2.058.640</u>
Total activos		<u><u>3.109.211</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 30 DE JUNIO DE 2016 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015
(En miles de dólares)

	Nota N°	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Patrimonio y pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	16	74.993	48.335
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	396.132	355.210
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	1.619.937	1.767.162
Otras provisiones, corrientes	18	1.933	3.959
Pasivos por impuestos, corrientes	12	52.553	40.256
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	15.384	16.350
Otros pasivos no financieros, corrientes		9.739	8.742
Total pasivos corrientes		<u>2.170.671</u>	<u>2.240.014</u>
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	16	176.629	200.119
Cuentas por pagar, no corrientes	17	-	367
Otras provisiones, no corrientes	18	16.419	16.419
Pasivos por impuestos diferidos	12	46.454	47.325
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	46.383	43.118
Otros pasivos no financieros, no corrientes		-	73
Total pasivos no corrientes		<u>285.885</u>	<u>307.421</u>
Total pasivos		<u>2.456.556</u>	<u>2.547.435</u>
Patrimonio			
Capital emitido	20	1.403.668	1.403.668
Pérdidas acumuladas	20	(737.134)	(830.063)
Primas de emisión	20	505	505
Otras reservas	20	(36.228)	(9.228)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		630.811	564.882
Participaciones no controladoras	21	21.844	24.231
Patrimonio total		<u>652.655</u>	<u>589.113</u>
Total patrimonio y pasivos		<u>3.109.211</u>	<u>3.136.548</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 FUNCION
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)

(En miles de dólares)

Estado de Resultados Ganancia (pérdida)	Nota N°	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
		30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	2.181.317	3.068.228	1.197.811	1.585.283
Costos de ventas	23	<u>(1.915.642)</u>	<u>(2.742.350)</u>	<u>(1.083.702)</u>	<u>(1.432.215)</u>
Margen bruto		<u>265.675</u>	<u>325.878</u>	<u>114.109</u>	<u>153.068</u>
Otros ingresos, por función		14.613	9.385	10.624	5.175
Costos de distribución	24	(77.732)	(73.558)	(36.535)	(36.414)
Gastos de administración		(12.610)	(11.431)	(6.397)	(6.139)
Otros gastos, por función		(1.408)	(5.637)	(1.223)	(575)
Otras ganancias (pérdidas)		71	7	67	4
Ingresos financieros		406	616	2	319
Costos financieros	25	(39.684)	(55.316)	(19.010)	(30.942)
Participación en asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	(250)	93	(294)	71
Diferencias de cambio	27	<u>(13.372)</u>	<u>(5.506)</u>	<u>(4.072)</u>	<u>(5.229)</u>
Ganancia, antes de impuestos		<u>135.709</u>	<u>184.531</u>	<u>57.271</u>	<u>79.338</u>
(Gasto) por impuestos a las ganancias	12	<u>(41.746)</u>	<u>(34.335)</u>	<u>(14.217)</u>	<u>(15.547)</u>
Ganancia		<u>93.963</u>	<u>150.196</u>	<u>43.054</u>	<u>63.791</u>
Ganancia atribuible a:					
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		92.929	149.143	42.408	63.339
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	21	<u>1.034</u>	<u>1.053</u>	<u>646</u>	<u>452</u>
Ganancia		<u>93.963</u>	<u>150.196</u>	<u>43.054</u>	<u>63.791</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 FUNCION
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)
 (En miles de dólares)

Estado de Resultado Integral	01.01.2016 30.06.2016 MUS\$	01.01.2015 30.06.2015 MUS\$	01.04.2016 30.06.2016 MUS\$	01.04.2015 30.06.2015 MUS\$
Ganancia	93.963	150.196	43.054	63.791
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Otro resultado integral, antes de impuestos, (pérdidas) ganancias por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	1.138	(1.298)	1.138	(1.298)
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>1.138</u>	<u>(1.298)</u>	<u>1.138</u>	<u>(1.298)</u>
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	(30.932)	175.734	(109.625)	(69.108)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(7.194)	(205.358)	109.523	53.316
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(38.126)	(29.624)	(102)	(15.792)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>(38.126)</u>	<u>(29.624)</u>	<u>(102)</u>	<u>(15.792)</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(307)	(292)	(307)	(292)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	10.294	7.158	28	4.140
Otro resultado integral	(27.001)	(24.056)	757	(13.242)
Resultado integral, total	<u>66.962</u>	<u>126.140</u>	<u>43.811</u>	<u>50.549</u>
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	65.928	125.087	43.165	50.097
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	1.034	1.053	646	452
Resultado Integral, Total	<u>66.962</u>	<u>126.140</u>	<u>43.811</u>	<u>50.549</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 SEIS MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)

(En miles de dólares)

	Cambios en otras reservas								Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	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\$	Total Otras reservas 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	-	92.929	-	-	(27.832)	831	-	(27.001)	65.928	1.034	66.962
Ganancia (pérdida)	-	92.929	-	-	-	-	-	-	92.929	1.034	93.963
Otro resultado integral	-	-	-	-	(27.832)	831	-	(27.001)	(27.001)	-	(27.001)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	1	1	1	(3.421)	(3.420)
Total de cambios en el patrimonio	-	92.929	-	-	(27.832)	831	1	(27.000)	65.929	(2.387)	63.542
Saldo total al 30.06.2016	<u>1.403.668</u>	<u>(737.134)</u>	<u>505</u>	<u>823</u>	<u>(38.177)</u>	<u>(4.103)</u>	<u>5.229</u>	<u>(36.228)</u>	<u>630.811</u>	<u>21.844</u>	<u>652.655</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	-	149.143	-	-	(22.466)	(1.590)	-	(24.056)	125.087	1.053	126.140
Ganancia (pérdida)	-	149.143	-	-	-	-	-	-	149.143	1.053	150.196
Otro resultado integral	-	-	-	-	(22.466)	(1.590)	-	(24.056)	(24.056)	-	(24.056)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	473	473
Total de cambios en el patrimonio	-	149.143	-	-	(22.466)	(1.590)	-	(24.056)	125.087	1.526	126.613
Saldo total al 30.06.2015	<u>1.403.668</u>	<u>(924.640)</u>	<u>505</u>	<u>869</u>	<u>(20.150)</u>	<u>(5.224)</u>	<u>5.217</u>	<u>(19.288)</u>	<u>460.245</u>	<u>24.570</u>	<u>484.815</u>

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

ENAP REFINERÍAS S.A. Y FILIALES



ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS) (En miles de dólares)

Estado de Flujos de Efectivo Directo	Nota N°	30.06.2016 MUS\$	30.06.2015 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		3.686.691	4.598.880
Otros cobros por actividades de operación		14.613	26.494
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.387.597)	(3.399.730)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(79.169)	(77.042)
Otros pagos por actividades de operación		(1.052.151)	(994.566)
Dividendos pagados		(3.610)	(1.758)
Dividendos recibidos		1.916	1.145
Intereses pagados		(38.577)	(43.451)
Intereses recibidos		2	640
Impuestos a las ganancias (pagados)		34	(4.964)
Otras entradas de efectivo		(368)	7.687
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>141.784</u>	<u>113.335</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras		(4)	-
Compras de propiedades, planta y equipo		(96.924)	(89.487)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		(1.162)	(343)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros		821	502
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		<u>(97.269)</u>	<u>(89.328)</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>
Aumento (Disminución) neta en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		15.173	(6.635)
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		317	(1.545)
Aumento (Disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>15.490</u>	<u>(8.180)</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>28.903</u>	<u>13.593</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	28
14. Propiedades, planta y equipo	31
15. Propiedades de inversión	33
16. Otros pasivos financieros	34
17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	40
18. Otras provisiones corrientes y no corrientes	41
19. Provisiones por beneficios a los empleados	41
20. Cambios en el patrimonio	44
21. Participaciones no controladoras	46
22. Ingresos de actividades ordinarias	47
23. Costos de ventas	47
24. Costos de distribución	48
25. Costos financieros	48
26. Gastos del personal	48
27. Diferencias de cambio	49
28. Moneda extranjera	49
29. Información sobre medio ambiente	50
30. Juicios y garantías comprometidas con terceros	51
31. Ambiente de consolidación	56
32. Hechos posteriores	57

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 30 de junio de 2016, fueron aprobados por su honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 26 de agosto 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 el período terminado el 30 de junio de 2016 y los estados financieros consolidados por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 han sido preparados de acuerdo las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), específicamente NIC 34 Información Financiera Intermedia, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

La preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración del Grupo. 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 30 de junio de 2016 y han sido aplicadas de manera uniforme a los periodos comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados del Grupo comprenden el estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, el estado de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y el estado de flujos de efectivo por los períodos terminados el 30 de junio de 2016 y 2015.

El estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 y los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los periodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2015, fueron originalmente preparados de acuerdo a instrucciones y normas emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), las cuales se componen de las NIIF, más instrucciones específicas dictadas por la SVS. Estas instrucciones se relacionan directamente con el Oficio Circular N° 856, emitido por la SVS el 17 de octubre de 2014, y que instruyó a las entidades fiscalizadas registrar directamente en patrimonio las variaciones en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que surgieran como resultado directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido en Chile por la Ley 20.780. Esta instrucción difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio. El efecto de este cambio en las bases de contabilidad significó reconocer en el año 2014 un cargo a los resultados acumulados por un importe de MUS\$ 98.866, que de acuerdo a NIIF debería haber sido presentado con cargo a resultados de dicho año.

En la re-adopción de las NIIF al 1 de enero de 2016, la Sociedad ha aplicado estas normas como si nunca hubiera dejado de aplicarlas, de acuerdo a la opción establecida en el párrafo 4A de la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Esta re-adopción de las NIIF no implicó realizar ajustes al estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 y estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los periodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2015, originalmente emitidos.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Grupo al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de junio de 2016 y 2015.

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

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

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

i) Filiales

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

Enap Refinerías S.A. tiene poder sobre sus filiales cuando posee la mayoría de los derechos de voto sustantivos, o sin darse esta situación, posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes, es decir, las actividades que afectan de forma significativa los rendimientos de la filial.

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

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

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

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

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

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

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales directas y la Entidad Estructurada, que han sido consolidadas por Enap Refinerías S.A.:

Sociedad	País	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			30.06.2016	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%

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2016 y el ejercicio 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 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 del Grupo, 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 del Grupo 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:

	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2015
	US\$	US\$	US\$
Pesos Chilenos	661,37	710,16	639,04
Unidades de Fomento	0,03	0,03	0,03
Euro	0,90	0,92	0,90
Libra Esterlina	0,76	0,67	0,64
Yen	103,26	120,59	122,23

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, ni los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por 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 legal, contemplan la posibilidad de compensación y se tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados integrales y Estado Consolidado de Situación Financiera.

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

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

- Los activos y pasivos por impuestos corrientes se presentan netos a nivel de subsidiaria, cuando ésta tiene derecho legalmente aplicable para compensar activos corrientes tributarios con pasivos corrientes tributarios, cuando los mismos se relacionen con impuestos girados por la misma autoridad tributaria, y ésta permita a la entidad liquidar o recibir un solo pago neto.
- En el caso de los instrumentos derivados se presentan netos ya que sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidarse la operación.

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 los saldos del estado de situación financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados de resultados del mes, 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, menos pérdidas por deterioro de valor.

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

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 del Grupo 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 libro.

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

h. 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 estimado 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	Entre 30 y 50
Planta y Equipo:	
Plantas	Entre 10 y 15
Equipo	Entre 10 y 18
Equipos de tecnología de la información	Entre 4 y 6
Instalaciones fijas y accesorios	Entre 10 y 20
Vehículos de motor	7
Mejoras de bienes arrendados - Edificaciones	10
Otras propiedades de planta y equipo	Entre 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.

El Grupo 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. Al 30 de junio de 2016 la administración no ha identificado indicadores de deterioro. En caso de deterioro el Grupo, determina el “valor en uso” mediante la metodología 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. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ejerce una influencia significativa, influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre dichas políticas. Para esto se realiza la evaluación considerando la influencia significativa que se ejerce a través de la Empresa Matriz – ENAP.

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

Cuando la participación de Enap Refinerías S.A. en las pérdidas de una asociada excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada será el importe en libros de la inversión en la asociada determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada.

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

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

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada excede al monto de la inversión en dicha asociada, el Grupo discontinúa el reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales. El reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales se reconoce solo si el Grupo incurre en obligaciones legales o constructivas, o se han realizado pagos en el nombre de la asociada.

j. Deterioro de activos no financieros - En la fecha de cada periodo reportable, el Grupo evalúa el monto recuperable de sus activos no financieros, con el objeto de determinar si existe algún indicio de que estos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista indicio de deterioro, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son incluidos en una Unidad Generadora de Efectivo independiente, en caso contrario, estos son asignados al grupo más pequeño dentro de una Unidad Generadora de Efectivo para lo cual una base consistente y razonable de asignación debe ser identificada.

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

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

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

k. Otros activos financieros - El Grupo 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 del Grupo tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 no hay activos significativos clasificados en esta categoría.
- *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 justo a través de resultados, son evaluados a la fecha de cada estado de situación para establecer la presencia de indicadores de deterioro. Los activos financieros se encuentran deteriorados cuando existe evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, los flujos futuros de caja estimados de la inversión han sido impactados.

En general para los activos financieros, la evidencia objetiva del deterioro podría incluir:

- Dificultades financieras significativas del emisor o contraparte;
- Incumplimiento del contrato, tales como moras en el pago de los intereses o del principal; o
- Que pase a ser probable que el deudor entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera;
- La desaparición de un mercado activo para ese activo financiero debido a dificultades financieras.

Las inversiones financieras son acotadas ya que los fondos disponibles son administrados de manera centralizada por la Sociedad Matriz ENAP por medio de una cuenta corriente mercantil.

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

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

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 el Grupo 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 se 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 del Grupo 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), el Grupo 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 de la Sociedad. 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.

1. Instrumentos financieros derivados y de cobertura - Los contratos de derivados suscritos por el Grupo, 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 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 Brent 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

El Grupo 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.

m. Reconocimiento de ingresos y gastos - Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos por Enap Refinerías, 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.

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

i) Ventas de bienes: Los ingresos por ventas de bienes se reconocen, cuando Enap Refinerías 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 Enap Refinerías 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 Enap Refinerías 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.

n. 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 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.

o. Provisión de beneficios al personal - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el período, son cargados a resultados en el año en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas actuariales en planes de beneficios definidos”, dentro del rubro “Otras reservas” de patrimonio.

Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios, surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores de Enap Refinerías, 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 30 de junio de 2016, se ha utilizado una tasa de descuento del 5,91% anual (5,91% anual al 31 de diciembre de 2015).

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

Los pasivos contingentes corresponden a obligaciones posibles, surgidas a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada sólo 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. El Grupo 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.

q. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos - Los impuestos diferidos, originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria, de activos y pasivos, se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”. El impuesto a la renta (corriente y diferido) es registrado en el estado de resultados salvo que se relacione con un ítem reconocido en Otros resultados integrales, directamente en patrimonio o proviene de una combinación de negocios. En ese caso, el impuesto también es contabilizado en Otros resultados integrales, directamente en resultados o con contrapartida en la plusvalía mercantil, respectivamente.

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

El impuesto a las ganancias, se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal, generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo que se calculan utilizando las tasas fiscales que se espera que estén vigentes cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas durante el período/ejercicio, en los impuestos diferidos de activo o pasivo, se registran en la cuenta de resultados consolidada o directamente en las cuentas de patrimonio del estado de situación financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de beneficios tributarios futuros, suficientes para compensar las diferencias temporarias.

r. 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 Enap Refinerías, tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

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

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

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

v. 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.

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Contabilización de las adquisiciones por participaciones en operaciones conjuntas (enmiendas a NIIF 11)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (enmiendas a la NIC 16 y NIC 38)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

Método de la participación en los estados financieros separados (enmiendas a la NIC 27)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Entidades de Inversión</i> : Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

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

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 15, <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, <i>Arrendamientos</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Aclaración a la NIIF 15 “ <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i> ”	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

En opinión de la administración, estima que la aplicación futura de estas normas y enmiendas tengan no afectaran significativamente 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 30 de junio de 2016, correspondiente a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 354.446. 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\$ 24.913.

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 30 de

junio 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 afecta también al *time spread* o riesgo de que al producirse la venta de los productos, sus precios se encuentren en un nivel más bajo que el imperante en el momento de la compra del crudo. Las pérdidas o ganancias producidas por este motivo aumentan la volatilidad del resultado operacional.

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 30 de junio 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 30 de junio de 2016, la exposición total de Enap Refinerías S.A. a los deudores por venta, ascendía a MUS\$ 339.023, 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 30 de junio 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 observen indicadores de deterioro, 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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Al 30 de junio 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	28.903	-	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	-	-	401.317	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	39.983	-	-
Total activos financieros corrientes	28.903	-	441.300	-	-
Otros activos financieros, no corrientes	-	-	6	-	-
Cuentas por cobrar, no corrientes	-	-	11.531	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	-	392	-	-
Total activos financieros no corrientes	-	-	11.929	-	-

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 equivalentes 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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:

Detalle:	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Caja	22	19
Bancos	28.881	13.394
Totales	28.903	13.413

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

Detalle:	Moneda	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	4.692	6.791
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$	24.211	6.622
Totales		28.903	13.413

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	4.048	4.218	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	3.683	3.974
Seguros pagados por anticipado	20.336	-	-	-
Platino incorporado en catalizadores	-	-	23.978	23.978
Otros	230	397	918	918
Totales	25.196	5.197	28.579	28.870

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	339.023	399.765	-	-
Deudores varios	52.188	19.032	-	-
Otros deudores	10.106	17.079	11.531	11.190
Totales	401.317	435.876	11.531	11.190

Los valores razonables de deudores por ventas, deudores varios y otros deudores son similares 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:

	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	11.990	20.937
De 6 día hasta 30 días	234	24.852
De 31 días hasta 60 días	3	33
De 61 días hasta 90 días	30	3
Más de 90 días hasta 1 año	2	103
Más de 1 año	219	500
Totales	12.478	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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 y sus transacciones al 30 de junio de 2016 y 2015, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar

Corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.06.2016	31.12.2015
					MUS\$	MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	26.050	10.042
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	US\$	657	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\$	12.416	7.280
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Chile	Coligada	US\$	15	14
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	844	592
Totales					<u>39.983</u>	<u>24.089</u>

No corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.06.2016	31.12.2015
					MUS\$	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:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.06.2016	31.12.2015
					MUS\$	MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Chile	Empresa matriz	US\$	1.576.854	1.733.629
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Coligada	US\$	323	375
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	US\$	17.318	21.573
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	3.085	2.871
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	22.128	8.253
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	43	10
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas S.A.	Chile	Relación a través de E. Estructurada	US\$	183	448
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	US\$	3	3
Totales					<u>1.619.937</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	30.06.2016		30.06.2015	
					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	31.013	-	24.882	-
				Compra de gas natural	6.822	-	1.317	-
				Intereses	34.280	(34.280)	41.144	(41.144)
				Venta de productos	62.545	5.686	85.137	-
				Otras ventas	32	32	29	29
			Pago a proveedores	3.615.524	-	4.420.996	-	
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	1.940	-	2.187	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Chile	Coligada	Compra de servicios	23.567	-	20.096	-
				Distribución de utilidades	1.916	-	1.145	-
				Surplus e Insurance	5.194	5.194	5.424	5.424
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de servicios	20.157	-	19.728	-
				Venta de servicios	5	4	6	6
				Venta de productos	-	-	26	22
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Venta de productos	-	-	4.945	791
				Intereses	-	-	1	1
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	1.179	-	1.299	-
				Venta de productos	4.007	612	6.472	1.409
				Intereses	607	607	4	4
96856700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Operación Planta	703	-	571	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	143.467	-	213.033	-

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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:

Detalle:	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Petróleo crudo en existencias	184.095	184.883
Petróleo crudo en tránsito	62.358	19.090
Productos terminados	274.925	233.206
Productos en tránsito	24.403	26.853
Materiales en bodega y en tránsito	41.009	38.885
Totales	586.790	502.917

Información Adicional de Inventario	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de Inventarios reconocidos como gasto durante el período	(1.825.004)	(2.734.465)	(937.639)	(1.292.608)

12. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle de los impuestos corrientes al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Remanente Crédito Fiscal	-	4.184
Otros impuestos por recuperar	4.674	4.119
Derechos de aduana	1.219	1.035
Otros impuestos varios	270	316
Totales	6.163	9.654

Pasivos por impuestos corrientes:	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Impuesto específico a los combustibles	38.605	36.121
IVA Débito Fiscal	9.793	-
Impuestos de retención	926	1.084
Impuestos a la renta por pagar	2.870	2.086
Otros impuestos varios	359	965
Totales	52.553	40.256

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a pérdidas fiscales	338.743	342.755
Relativos a valor neto realizable	-	25.518
Relativos a reservas de cobertura	4.570	4.786
Relativos a otras provisiones	6.256	5.923
Relativos a provisión materiales	23.824	24.030
Totales	<u>373.393</u>	<u>403.012</u>

	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos, reconocidos:		
Relativos a depreciaciones	7.409	8.875
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	2.005	1.716
Relativos a otros	37.040	36.734
Totales	<u>46.454</u>	<u>47.325</u>

	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Movimientos en importe reconocido en estado de situación financiera		
Importe reconocido en el resultado del periodo	(41.726)	(60.571)
Importe reconocido en otros resultados integrales	9.987	3.914
Importe en otros rubros	2.991	1.266
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	<u>(28.748)</u>	<u>(55.391)</u>

c) Gasto por impuestos corrientes

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

El (gasto) ingreso tributario y diferido del periodo terminado al 30 de junio de 2016 y 2015, es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016 30.06.2016 MUS\$	01.01.2015 30.06.2015 MUS\$	01.04.2016 30.06.2016 MUS\$	01.04.2015 30.06.2015 MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias				
(Gasto) por impuestos corrientes	(20)	(427)	(3)	433
Otro (gasto) por impuesto corriente	-	(30)	-	(8)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(20)	(457)	(3)	425
(Gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(41.726)	(33.878)	(14.214)	(15.972)
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	(41.726)	(33.878)	(14.214)	(15.972)
(Gasto) por impuesto a las ganancias	(41.746)	(34.335)	(14.217)	(15.547)
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias por Partes Nacionales, Neto				
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, nacional	(20)	(457)	(3)	425
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(20)	(457)	(3)	425
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, nacional	(41.726)	(33.878)	(14.214)	(15.972)
(Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	(41.726)	(33.878)	(14.214)	(15.972)

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:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016 30.06.2016 MUS\$	01.01.2015 30.06.2015 MUS\$	01.04.2016 30.06.2016 MUS\$	01.04.2015 30.06.2015 MUS\$
(Gasto) Ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(32.570)	(41.520)	(13.745)	(17.852)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(433)	(626)	-	(1.288)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	-	1.233	-	1.836
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(8.743)	6.578	(472)	1.757
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	(9.176)	7.185	(472)	2.305
(Gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa efectiva	(41.746)	(34.335)	(14.217)	(15.547)

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 30 de junio 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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Al 30 de junio de 2016							
Sociedades	Saldo inicial 2016 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos recibidos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incrementos (Decrementos) MUS\$	Saldo final a junio 2016 MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	2.257	-	44	-	-	(2)	2.299
Forenergy S.A.	225	-	-	-	-	17	242
Gas de Chile S.A.	212	-	-	-	-	-	212
Petropower Energía Ltda.	7.323	-	(288)	(1.916)	-	#REF!	#REF!
EOP Operaciones Petroleras	10	4	(6)	-	-	-	8
Totales	10.027	4	(250)	(1.916)	-	#REF!	#REF!

Al 31 de diciembre de 2015							
Sociedades	Saldo inicial 2015 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos recibidos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incrementos (Decrementos) MUS\$	Saldo final año 2015 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	-	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 junio 2016:

- No hubo cambios en las participaciones durante el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio 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 son los siguientes:

Inversiones con influencia significativa	Al 30 de junio de 2016 y por el periodo de seis meses terminado en esa fecha						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Resultado
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	0,39	226.097	679.749	187.373	122.438	179.413	11.468
Forenergy S.A.	40,00	799	-	352	-	-	-
Gas de Chile S.A.	5,00	590	3.686	34	-	-	-
Petropower Energía Ltda.	7,50	29.573	64.900	8.535	17.695	26.498	7.802
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,00	782	302	300	-	-	(603)
Totales		257.841	748.637	196.594	140.133	205.911	18.667

Al 31 de diciembre de 2015 y por el ejercicio anual terminado a esa fecha

Inversiones con influencia significativa	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Resultado
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	0,39	176.957	739.726	191.089	140.664	442.283	9.088
Forenergy S.A.	40,00	799	-	352	-	-	-
Gas de Chile S.A.	5,00	590	3.686	34	-	-	422
Petropower Energía Ltda.	7,50	45.522	74.514	38.693	20.902	47.224	23.356
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,00	1.020	119	137	-	-	(98)
Totales		224.888	818.045	230.305	161.566	489.507	32.768

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Al 30 de junio 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	-	-	14.550	40	-	76.929	-	5.405	96.924
Retiros, castigos y deterioro	-	-	-	-	-	(53)	-	-	(53)
Gasto por depreciación	-	(391)	(96.999)	(87)	(226)	-	(534)	(4.019)	(102.256)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	(679)	-	-	-	-	-	(679)
Transferencias	-	-	8.397	739	-	(9.747)	-	611	-
Cambios, total	-	(391)	(74.731)	692	(226)	67.129	(534)	1.997	(6.064)
Saldo final al 30 de junio de 2016	207.426	4.801	1.111.795	951	2.774	242.975	2.055	21.172	1.593.949

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	207.426	5.192	1.186.526	259	3.000	175.846	2.589	19.175	1.600.013

A continuación se presentan los saldos del rubro de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	242.975	175.846
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	33.560	33.560
Planta y equipos	3.010.417	2.988.149
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	5.399	4.620
Instalaciones	20.969	20.969
Vehículos	9.288	9.288
Otros	80.036	74.020
Totales	3.610.070	3.513.878

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Edificios	28.759	28.368
Planta y equipos	1.898.622	1.801.623
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	4.448	4.361
Instalaciones	18.195	17.969
Vehículos	7.233	6.699
Otros	58.864	54.845
Totales	2.016.121	1.913.865

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso	242.975	175.846
Terrenos	207.426	207.426
Edificios	4.801	5.192
Planta y equipos	1.111.795	1.186.526
Equipamiento de T.I. (Tecnologías de la Información)	951	259
Instalaciones	2.774	3.000
Vehículos	2.055	2.589
Otros	21.172	19.175
Totales	1.593.949	1.600.013

Información adicional:

14.1 Construcción en curso

Las construcciones en curso al 30 de junio 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

Durante el periodo terminado al 30 de junio de 2016 ha activado intereses por un monto de MUS\$ 850 y por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 no ha activado intereses.

14.3 Seguros

El Grupo tiene 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:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	101.212	98.059	51.785	50.572
En costo distribución	1.004	1.076	497	535
En gastos de administración	40	43	20	22
Totales	102.256	99.178	52.302	51.129

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 30 de junio 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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Al 30 de junio de 2016	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Rubro			
Otros pasivos financieros corrientes	43.031	31.962	74.993
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	396.132	-	396.132
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	1.619.937	-	1.619.937
Total pasivos financieros corrientes	2.059.100	31.962	2.091.062
Otros pasivos financieros, no corrientes	143.313	33.316	176.629
Total pasivos financieros no corriente	143.313	33.316	176.629

Al 31 de diciembre de 2015	Préstamos y cuentas por pagar MUS\$	Derivados de cobertura MUS\$	Total MUS\$
Rubro			
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	30.06.2016		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	30.06.2016		31.12.2015	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	14.460	-	-	-
Cobertura de Energía Eléctrica				
Cobertura de flujo de caja	-	19.219	-	21.513
Cobertura de diferencial WTI / Brent				
Cobertura de flujo de caja	388	-	-	-
Cobertura de Brent -TSS				
Cobertura flujo de caja	14.285	-	-	-
Cobertura de tasa de interés				
Cobertura de flujo de caja	2.829	14.097	3.420	14.308
Totales	31.962	33.316	3.420	35.821

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre	
			30.06.2016	31.12.2015
			MUS\$	MUS\$
SWAP	Tasa de interés	Préstamos bancarios	(16.926)	(17.728)
SWAP	Contrato Energía Eléctrica	Costo de ventas	(19.219)	(21.513)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(14.285)	82.279
SDI	Diferencial WTI - Brent	Inventarios	(388)	572
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(14.460)	3.911
Totales			<u>(65.278)</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	Acumulado		Trimestre	
			01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
			30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Forward	Tipo de cambio	(Cargo)/Abono reconocido por valor del dinero en el tiempo	(27.247)	15.640	(8.105)	1.817
Totales			<u>(27.247)</u>	<u>15.640</u>	<u>(8.105)</u>	<u>1.817</u>

b) Al cierre del 30 de junio 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:

	Acumulado		Trimestre					
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015				
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015				
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
(Cargo) reconocidos en Otros resultados integrales durante el periodo	(27.832)	(22.466)	(74)	(11.652)				
Abono transferido desde patrimonio neto a resultados durante el periodo	22.997	177.409	(90.541)	91.262				

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 30 de junio de 2016

	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	
Derivados financieros							
Cobertura de tipo de cambio							
Cobertura de flujo de caja	(14.460)	550.000	-	-	-	-	550.000
Cobertura de Energía Eléctrica							
Cobertura de flujo de caja	(19.219)	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tasa de interés							
Cobertura de flujo de caja	(16.926)	17.736	36.991	39.150	41.363	44.005	179.245
Totales	(50.605)	567.736	36.991	39.150	41.363	44.005	729.245

	Valor razonable MUS\$	Miles de barriles MBbl
Cobertura de WTI/BRENT y TSS: Cobertura de flujo de caja	(14.673)	26.220

Al 31 de diciembre de 2015

	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2016 MUS\$	2017 MUS\$	2018 MUS\$	2019 MUS\$	2020 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)	-	-	-	-	-	-
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	36.991	39.150	41.363	44.005	659.446

	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 30.06.2016 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	65.278	-	65.278	-

b) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de Préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Garantizadas:				
Préstamos en entidades financieras	43.031	44.915	143.313	164.298

ii) **Detalle de Préstamos que devengan intereses** - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Al 30 de junio de 2016

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	19.215	18.197	37.412	78.626	64.687	-	143.313
BNP - Paribas (Cesce) (2)	Semestral	4,38%	4,38%	53.215	2.830	2.789	5.619	-	-	-	-
Totales					22.045	20.986	43.031	78.626	64.687	-	143.313

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes – Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 30 de junio de 2016:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	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	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreeedores comerciales	376.266	343.339	-	-
Acreeedores varios	14.775	6.508	-	-
Otras cuentas por pagar	5.091	5.363	-	367
Totales	396.132	355.210	-	367

b) Detalle de vencimientos futuros:

	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	394.372	352.296
Entre 31 y 60 días	1.035	1.115
Entre 61 y 90 días	269	173
Entre 91 y 180 días	81	-
Mas de 180 días	375	1.626
Totales	396.132	355.210

18. OTRAS PROVISIONES CORRIENTES Y NO CORRIENTES

a) Detalle - El desglose de este rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos onerosos	-	-	16.419	16.419
Otras provisiones	1.933	3.959	-	-
Totales	1.933	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
Reversión de provisión	-	(2.000)	(2.000)
Incremento en el Cambio de Moneda Extranjera	-	(26)	(26)
Saldo final al 30 de junio de 2016	16.419	1.933	18.352
	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	16.419	3.959	20.378

19. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	272	884	46.383	43.118
Bono renta variable (b)	1.887	2.170	-	-
Provisión de vacaciones	6.526	6.197	-	-
Otras beneficios (c)	6.699	7.099	-	-
Totales	15.384	16.350	46.383	43.118

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:

Al 30 de junio de 2016	Corriente				Total MUS\$
	Bono renta variable MUS\$	Provisión de vacaciones MUS\$	Indemnización		
			por años de servicios MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	2.170	6.197	884	7.099	16.350
Provisiones adicionales	7.904	1.049	1.438	9.168	19.559
Provisión utilizada	(9.402)	(1.131)	(2.028)	(8.803)	(21.364)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.215	411	(22)	(765)	839
Saldo final al 30 de junio de 2016	1.887	6.526	272	6.699	15.384

	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	
	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Movimiento:		
Saldo inicial	43.118	48.421
Costos por servicios	133	321
Costos por intereses	1.088	2.233
Pérdidas actuariales	(1.140)	1.677
Beneficios pagados	(479)	(1.971)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	3.663	(7.563)
Totales	46.383	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:	30.06.2016	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\$	46.383	48.690	45.128
Tasa de Descuento	5,91%	5,33%	6,49%
Sesibilidad porcentual	-	-10,00%	10,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	2.307	(1.255)

20. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

20.1 Capital emitido

El detalle del capital emitido al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Capital emitido	1.403.668	1.403.668
Totales	<u>1.403.668</u>	<u>1.403.668</u>

20.2 Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones MUS\$	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	<u>175.161.186</u>	<u>1.403.668</u>

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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:

	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(830.063)	(1.073.783)
Resultado del período / ejercicio	92.929	243.720
Totales	(737.134)	(830.063)

20.4 Primas de emisión

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

	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 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 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:

Composición	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Coberturas de flujo de caja (i)	(38.177)	(10.345)
Diferencia de cambio por conversión (ii)	823	823
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(4.103)	(4.934)
Reservas varias (iii)	5.229	5.228
Totales	(36.228)	(9.228)

i) Cobertura de flujo de caja

	Total 31.12.2015 MUS\$	Movimiento 2016 MUS\$	Total 30.06.2016 MUS\$
Ganancia /(pérdida) reconocidas en las coberturas de flujos de:			
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	2.082	(4.073)	(1.991)
Swap de coligadas	(11.804)	173	(11.631)
Swap energía eléctrica	(21.513)	2.294	(19.219)
TSS y SDI	17.063	(36.520)	(19.457)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	3.827	10.294	14.121
Totales	<u>(10.345)</u>	<u>(27.832)</u>	<u>(38.177)</u>

ii) Diferencia de cambio por conversión

	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	823	869
Resultado por cambios en empresas coligadas con contabilidad en moneda nacional	-	(46)
Totales	<u>823</u>	<u>823</u>

iii) Reservas varias

	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$
Saldo Inicial	5.228	5.217
Otros cambios	1	11
Totales	<u>5.229</u>	<u>5.228</u>

21. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio del Grupo al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 y resultados al 30 de junio de 2016 y 2015, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	
	30.06.2016 MUS\$	31.12.2015 MUS\$	30.06.2016 MUS\$	30.06.2015 MUS\$
Energía Concón S.A.	7.310	7.090	276	459
Petrosul S.A.	2.528	2.477	74	41
Productora de Diesel S.A.	1.729	1.701	39	134
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	10.277	12.963	645	419
Totales	<u>21.844</u>	<u>24.231</u>	<u>1.034</u>	<u>1.053</u>

22. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de productos	2.149.582	3.016.261	1.166.378	1.533.748
Venta de crudo	31.088	51.101	31.088	51.101
Otros ingresos por venta de servicios	647	866	345	434
Totales	2.181.317	3.068.228	1.197.811	1.585.283

23. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de venta al 30 de junio de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costo de productos refinados (1)	1.674.805	2.489.746	944.031	1.242.484
Costo de crudo	31.046	50.124	31.046	50.124
Otros costos de operación	209.791	202.480	108.625	139.607
Totales	1.915.642	2.742.350	1.083.702	1.432.215

(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.

24. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución al 30 de junio de 2016 y 2015, es el siguiente:

Detalle	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Servicios de logística	5.028	5.447	2.428	2.703
Transporte por oleoductos	16.944	18.645	8.497	9.505
Transporte marítimo	38.064	33.874	16.476	15.956
Transporte terrestre	6.341	5.153	3.217	2.583
Gastos del personal	4.494	3.950	2.229	1.855
Otros	6.861	6.489	3.688	3.812
Totales	77.732	73.558	36.535	36.414

25. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros al 30 de junio de 2016 y 2015, es el siguiente:

Conceptos	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses de préstamos bancarios	5.973	7.107	2.677	3.913
Intereses de cuentas por pagar	33.430	48.052	16.300	26.999
Otros desembolsos asociados a intereses	281	157	33	30
Total costos financieros	39.684	55.316	19.010	30.942

26. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 30 de junio de 2016 y 2015, es la siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	37.197	38.388	19.308	19.306
Beneficios a corto plazo empleados	33.810	33.442	16.610	15.834
Otros gastos de personal	2.342	2.257	1.195	1.191
Otros beneficios a largo plazo	9.602	7.320	4.973	2.420
Totales	82.951	81.407	42.086	38.751

27. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio son los siguientes al 30 de junio de 2016 y 2015:

Conceptos	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2016	01.01.2015	01.04.2016	01.04.2015
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	303	(1.514)	279	(692)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	22.350	(25.499)	5.267	(8.239)
Resultado cobertura forward	(27.247)	15.640	(8.105)	1.817
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(1.426)	685	(682)	(208)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(4.017)	5.164	(2.700)	755
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	2.181	(4.004)	3.796	650
Provisiones corrientes	(769)	673	(156)	191
Provisiones no corrientes	(3.196)	2.477	(574)	941
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(1.747)	615	(1.358)	(667)
Otros	196	257	161	223
Totales	(13.372)	(5.506)	(4.072)	(5.229)

28. MONEDA EXTRANJERA

Los saldos del estado de situación financiera al 30 de junio 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	30.06.2016	31.12.2015
			MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	24.211	6.622
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	387.509	423.993
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	6.084	1.848
Activos por impuestos corrientes	\$ reajutable	Dólar	4.686	8.581
Derechos por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	11.531	11.190
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	\$ reajutable	Dólar	454	437
Totales			434.475	452.671

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.06.2016				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
Pasivos										
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	68.318	-	-	-	6.684	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	2.270	-	-	-	4.880	-	-	-
	Euro	Dólar	3.958	-	-	-	-	-	-	-
	Yens Japonés	Dólar	104.938	-	-	-	-	-	-	-
	Libra Esterlina	Dólar	5	-	-	-	-	-	-	-
Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	Dólar	-	287	-	-	-	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ reajutable	Dólar	10.309	-	-	-	2.222	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	39.748	-	-	-	37.498	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados, corriente	\$ No reajutable	Dólar	4.606	9.787	-	-	4.055	10.056	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	991	-	-	-	2.239	-	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados, no corriente	\$ No reajutable	Dólar	-	-	14.843	31.540	-	-	13.798	29.320
Totales			234.152	11.065	14.843	31.540	55.339	12.295	13.798	29.320

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 30 de Junio del 2016 a US\$ 5 millones.

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 30 de Junio del 2016 a US\$ 2,4 millones.

30. JUICIOS Y GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Al 30 de junio 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: Francisco Acevedo y Otros con Armadores de la Motonave LR Mimosa, y Otros.

Rol N°: 17-2014, a la que se han acumulado causas Rol N°17-2014 Tomo I (ex 22-2014); Rol N°17-2014 Tomo II (ex 23-2014); Rol N°17-2014 Tomo III (ex 1-2015); Rol N°17-2014 Tomo V (ex 8-2015); y Rol N°17-2014 Tomo VI (ex 9-2015). Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso Sr. Droppelmann, actuando como Tribunal Unipersonal.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación.

Cuantía: USD MM100.-

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 Estado actual: Actualmente las causas se encuentran suspendidas por resolución judicial mientras todas las causas acumuladas se encuentren en el 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: 80.000 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: Acción de declaración y reparación de daño ambiental. .

Cuantía: Indeterminada.

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

Estado actual: Con fecha 28 de junio de 2016, la Corte Suprema acogió los recursos de casación presentados por la Municipalidad y por ERSA, y resolvió que el tribunal ambiental es competente para conocer de la demanda, desestimando la incompetencia presentada por la codemandada y acogida por el propio tribunal ambiental.

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 22 de junio de 2016, el procedimiento fue suspendido nuevamente de mutuo acuerdo por las partes por el plazo de 2 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 en término especial de prueba. A la fecha se han celebrado acuerdos transaccionales con 4313 demandantes, principalmente pescadores artesanales, algueros y armadores, por un monto total de MUS\$ 7.335. Se mantienen negociaciones con los restantes 79 demandantes.

Partes: Carte con Enap Refinerías S.A., ENAP y otros.

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

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios.

Cuantía: \$23.625.000.000, equivalente a 517.717,44 UTM; equivalente al 13 julio 2016 USD 35.795.454.545.-

Breve relación de hechos: Vecinos a la planta de ERSA-Hualpén, previa tramitación de una medida prejudicial de exhibición de documentos, presentaron demanda de indemnización de perjuicios civiles extracontractuales por concepto de daño moral.

Estado actual: Demanda legalmente notificada, en contra de la cual, con fecha 4 de julio del presente se oponen excepciones dilatorias, actualmente en tramitación.

30.2 Garantías Directas

<u>Acreeador de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de garantía</u>	<u>Moneda</u>	<u>MUS\$</u>
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 03 de enero de 2017.	Carta de Crédito	USD	1.538
GASODUCTO GASANDES SA	Garantizar fiel cumplimiento de la Obligación de pago establecida en el contrato de transporte GasAndes/ENAP, válida hasta el 31 de agosto de 2016	Boleta de Garantía Bancaria	USD	300
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 Mataverí en Isla de Pascua.	Boleta de Garantía Bancaria	UF	58

30.3 Garantías Indirectas

30.3.1 Garantías Indirectas Matriz

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Moneda	2016 y
	Nombre	Relación				posteriores
						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 08 de agosto de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	16.354
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 julio de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	14.958
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 agosto de 2016.	Carta de Crédito	Dólares	9.026
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

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de garantía	Activos
	Nombre	Relación			comprometidos
					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 hidrotatamiento, 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
			30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	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	Actividad
Petrosul S.A.	Construcción, implementación, operación y explotación de Plantas de Azufre.
Energía Concón S.A.	Construcción, implementación, operación y explotación de Plantas de Coker.
Productora de Diesel S.A.	Construcción y operación de Planta destinada a la refinación de productos derivados del petróleo.
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	Construcción y operación de una planta industrial ubicada en el recinto de Enap Refinerías S.A., en la comuna de Talcahuano y destinada a la producción de hidrógeno de alta pureza.

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

Al 30 de junio de 2016	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Ordinarios MUS\$	Ordinarios MUS\$	periodo MUS\$
Compañía							
Petrosul S.A.	17.659	7.410	6.019	3.037	198	-	466
Energía Concón S.A.	86.198	268.866	87.785	225.506	8.492	-	1.581
Productora de Diesel S.A.	28.898	11.764	21.928	1.449	699	-	390
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A.	3.293	12.414	998	3.890	1.608	605	679

Al 31 de diciembre de 2015

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos	Gastos	Resultado
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
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 julio 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.

* * * * *