

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

Estados financieros consolidados preparados
de acuerdo a NIIF al 30 de junio de 2009,
31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA AL 30 DE JUNIO DE 2009

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

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Enap Refinerías S.A. y filiales al 30 de junio de 2009, y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2009 y 2008 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Enap Refinerías S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con la NICCH 34 y NIC 34 “Información financiera intermedia” incorporada en las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) y Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión. El Análisis Razonado y los Hechos Relevantes adjuntos no forman parte integrante de estos estados financieros, por lo tanto, este informe no se extiende a los mismos.

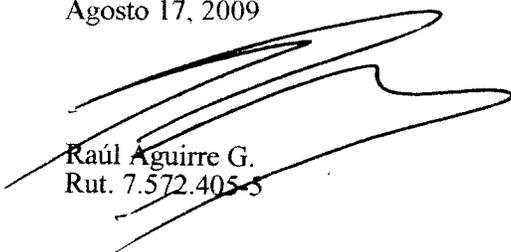
Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con la NICCH 34 y NIC 34 incorporada en las Normas de Información Financiera de Chile y Normas Internacionales de Información Financiera.

Anteriormente hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados preliminares de situación financiera consolidado de Enap Refinerías S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2008 y al estado preliminar de situación financiera consolidado de apertura al 1 de enero de 2008 y a los correspondientes estados preliminares consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2008, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de Enap Refinerías S.A. y filiales a las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) y Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).



Agosto 17, 2009



Raúl Aguirre G.
Rut. 7.572.405-5

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2009, 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 1 DE ENERO DE 2008
(En miles de dólares)

	Nota Nº	30.06.09 MUS\$	31.12.08 MUS\$	01.01.08 MUS\$
ACTIVOS				
Activos corrientes en operación:				
Efectivo y equivalentes al efectivo	27	60.918	67.917	93.508
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	14	590.601	653.300	974.959
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	25	42.008	50.264	44.547
Inventarios	13	1.157.369	771.039	1.488.150
Activos de cobertura	12	-	24.636	24.203
Pagos anticipados		5.005	14.108	14.922
Cuentas por cobrar por impuestos		202.900	233.989	284.298
Otros activos		-	-	-
Total activos corrientes en operación		<u>2.058.801</u>	<u>1.815.253</u>	<u>2.924.587</u>
Activos no corrientes:				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	14	19.182	16.255	44
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	25	448	1.575	150
Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación	11	50.876	43.418	44.914
Propiedades, planta y equipo, neto	7	1.639.656	1.617.369	1.495.314
Propiedades de inversión	9	2.069	2.072	2.078
Activos por impuestos diferidos	24	289.847	304.092	45.206
Activos de cobertura	12	-	-	996
Otros activos		5.180	5.261	9.151
Total activos no corrientes		<u>2.007.258</u>	<u>1.990.042</u>	<u>1.597.853</u>
TOTAL ACTIVOS		<u><u>4.066.059</u></u>	<u><u>3.805.295</u></u>	<u><u>4.522.440</u></u>

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

	Nota N°	<u>30.06.09</u> MUSS	<u>31.12.08</u> MUSS	<u>01.01.08</u> MUSS
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS				
Pasivos corrientes en operación:				
Préstamos que devengan intereses	19	53.622	24.490	28.647
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	29	396.290	229.223	280.528
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	25	2.174.718	2.000.868	2.660.670
Provisiones	20	52.582	65.612	24.001
Cuentas por pagar por impuestos corrientes		47.035	67.278	24.887
Otros pasivos		-	2	-
Ingresos diferidos		71	71	71
Pasivos de cobertura	12	<u>7.732</u>	<u>14.727</u>	<u>2.302</u>
Total pasivos corrientes en operación		<u>2.732.050</u>	<u>2.402.271</u>	<u>3.021.106</u>
Pasivos no corrientes:				
Préstamos que devengan intereses	19	450.780	510.609	492.401
Provisiones	20	75.558	61.180	73.210
Pasivos por impuestos diferidos	24	254.142	263.830	41.603
Otros pasivos		167	174	188
Ingresos diferidos		498	498	569
Pasivos de cobertura	12	<u>34.664</u>	<u>55.442</u>	<u>3.269</u>
Total pasivos no corrientes		<u>815.809</u>	<u>891.733</u>	<u>611.240</u>
Patrimonio neto atribuible a los controladores:				
Capital emitido	15	1.403.366	1.403.366	254.192
Otras reservas	16	65.919	169.961	172.774
Resultados Retenidos (pérdidas acumuladas)	17	<u>(993.660)</u>	<u>(1.083.711)</u>	<u>411.649</u>
Patrimonio neto atribuible a los controladores		475.625	489.616	838.615
Participaciones minoritarias	18	42.575	21.675	51.479
Total patrimonio neto		<u>518.200</u>	<u>511.291</u>	<u>890.094</u>
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		<u>4.066.059</u>	<u>3.805.295</u>	<u>4.522.440</u>

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

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008
 (En miles de dólares)

	Nota Nº	Acumulado		Trimestre	
		01.01.2009 30.06.2009 MUS\$	01.01.2008 30.06.2008 MUS\$	01.04.2009 30.06.2009	01.04.2008 30.06.2008
Ingresos Ordinarios, Total	21	3.089.515	6.705.121	1.529.834	3.662.936
Costos de Ventas, Total		<u>(2.963.470)</u>	<u>(6.900.698)</u>	<u>(1.511.548)</u>	<u>(3.776.650)</u>
Margen Bruto		<u>126.045</u>	<u>(195.577)</u>	<u>18.286</u>	<u>(113.714)</u>
Otros Ingresos de Operación, Total		21.331	41.162	15.892	35.616
Gastos de Administración		(17.375)	(20.038)	(8.211)	(11.446)
Costos de Reestructuración		(84)	(144)	(29)	(69)
Otros Gastos Varios de Operación		(13.754)	(4.174)	(13.599)	(1.223)
Costos financieros	23	(54.392)	(69.695)	(29.090)	(34.229)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		6.523	6.471	3.535	2.259
Diferencias de cambio		34.270	(52.661)	27.325	(140.025)
Otras Ganancias (Pérdidas)		(499)	175	41	190
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		<u>102.065</u>	<u>(294.481)</u>	<u>14.150</u>	<u>(262.641)</u>
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	24	<u>(4.745)</u>	<u>45.729</u>	<u>6.346</u>	<u>40.509</u>
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		<u>97.320</u>	<u>(248.752)</u>	<u>20.496</u>	<u>(222.132)</u>
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)		<u>97.320</u>	<u>(248.752)</u>	<u>20.496</u>	<u>(222.132)</u>
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora y Participación Minoritaria (Presentación)					
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		93.275	(250.846)	22.371	(222.601)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria	18	<u>4.045</u>	<u>2.094</u>	<u>(1.875)</u>	<u>469</u>
Ganancia (Pérdida)		<u>97.320</u>	<u>(248.752)</u>	<u>20.496</u>	<u>(222.132)</u>

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

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008
(En miles de dólares)

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS

	<u>30.06.2009</u>	<u>30.06.2008</u>
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida) del ejercicio	97.320	(248.752)
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (Presentación)		
Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-
Cobertura de Flujo de Caja	(11.692)	(30.354)
Variaciones de Valor Razonable de Otros Activos	-	-
Ajustes por Conversión	-	-
Ajustes de Asociadas	-	-
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	-	-
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	-	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	-	-
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total	<u>(11.692)</u>	<u>(30.354)</u>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales, Total	<u>85.628</u>	<u>(279.106)</u>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a (Presentación)		
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios	81.583	(281.200)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias	4.045	2.094
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales, Total	<u>85.628</u>	<u>(279.106)</u>

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

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

	capital acciones ordinarias capital en acciones MUS\$	Cambios en otras reservas					Cambios en resultados retenidos MUS\$	Cambios en patrimonio neto atribuible a la Sociedad dominante MUS\$	Cambios en participaciones minoritarias MUS\$	Total en patrimonio neto MUS\$
		Reservas para dividendos propuestos MUS\$	Reservas de conversión MUS\$	Reservas de revaluación MUS\$	Reservas de coberturas MUS\$	Otras reservas varias MUS\$				
Saldo inicial al 01/01/2009	1.403.366	-	(18.797)	170.220	(5.407)	23.945	(1.083.711)	489.616	21.675	511.291
Ajustes de periodos anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado	1.403.366	-	(18.797)	170.220	(5.407)	23.945	(1.083.711)	489.616	21.675	511.291
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	-	-	-	-	(11.692)	-	93.275	81.583	4.045	85.628
Dividendos en efectivo declarados	-	(93.275)	-	-	-	-	-	(93.275)	-	(93.275)
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	-	-	(12)	-	-	937	(3.224)	(2.299)	16.855	14.556
Cambios en patrimonio	-	(93.275)	(12)	-	(11.692)	937	90.051	(13.991)	20.900	6.909
Saldo final al 30/06/2009	1.403.366	(93.275)	(18.809)	170.220	(17.099)	24.882	(993.660)	475.625	42.575	518.200
Saldo inicial al 01/01/2008	254.192	-	(18.790)	170.220	20.839	505	411.649	838.615	51.479	890.094
Ajustes de periodos anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado	254.192	-	(18.790)	170.220	20.839	505	411.649	838.615	51.479	890.094
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	-	-	-	-	(30.354)	-	(250.846)	(281.200)	2.094	(279.106)
Transferencias a (desde) resultados retenidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	399.476	-	-	-	-	-	(398.224)	1.252	(197)	1.055
Cambios en patrimonio	399.476	-	-	-	(30.354)	-	(649.070)	(279.948)	1.897	(278.051)
Saldo final al 30/06/2008	653.668	-	(18.790)	170.220	(9.515)	505	(237.421)	558.667	53.376	612.043

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados intermedios

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008
 (En miles de dólares)

	Nota N°	30.06.2009 MUS\$	30.06.2008 MUS\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Directo			
Importes Cobrados de Clientes		4.227.185	8.763.917
Pagos a Proveedores		(3.807.130)	(6.526.650)
Remuneraciones Pagadas		(64.631)	(66.876)
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		(242.156)	(2.156.200)
Otros Cobros (Pagos)		(20.510)	13.128
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		<u>92.758</u>	<u>27.319</u>
Importes recibidos por dividendos clasificados como de operación		-	10.479
Pagos por dividendos clasificados como de operaciones		(1.031)	(1.520)
Importes recibidos por intereses recibidos clasificados como de operación		170	195
Pagos por intereses clasificados como de operaciones		(54.885)	(76.706)
Pagos por impuestos a las ganancias		(29.054)	(31.530)
Otras entradas (salidas) procedentes de otras actividades de operación		78.041	137.096
Flujos en efectivo por (utilizados en) otras actividades de operación		<u>(6.759)</u>	<u>38.014</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación		<u>85.999</u>	<u>65.333</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión:			
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(61.912)	(113.572)
Pagos para adquirir subsidiarias, neto del efectivo adquirido		-	(825)
Pagos para Adquirir Asociadas		(10)	-
Otros desembolsos de inversión		-	(4.074)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(61.922)</u>	<u>(118.471)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiación:			
Importes Recibidos por Emisión de Instrumentos de Patrimonio Neto		-	2.620
Obtención de préstamos		-	24.627
Pagos de préstamos		(31.076)	(7.844)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(31.076)</u>	<u>19.403</u>
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(6.999)	(33.735)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	27	67.917	93.508
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	27	<u>60.918</u>	<u>59.773</u>

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados intermedios

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

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas aplicadas	2
4. Primera aplicación de las NIIF	17
5. Gestión de riesgos financieros y definiciones de coberturas	20
6. Estimaciones y juicios contables críticos	25
7. Propiedades, planta y equipo	27
8. Pérdida por deterioro	28
9. Propiedades de inversión	28
10. Inversión en filiales	29
11. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación	30
12. Activos y pasivos de cobertura	31
13. Inventarios	32
14. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	33
15. Cambios en el patrimonio	34
16. Otras reservas	35
17. Resultados retenidos	37
18. Interés minoritario	37
19. Préstamos que devengan intereses	37
20. Provisiones	38
21. Ingresos ordinarios	39
22. Segmentos operativos	40
23. Costos financieros	42
24. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	43
25. Saldos y transacciones de partes relacionadas	47
26. Juicios y garantías comprometidas con terceros	49
27. Efectivo y equivalente al efectivo	54
28. Información sobre medio ambiente	54
29. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	55
30. Gastos del personal	55
31. Hechos posteriores	55

ENAP REFINERIAS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(En miles de dólares)

1. INFORMACION 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 intermedios.

Con fecha 25 de junio de 2004, la Sociedad fue inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 833. De acuerdo a lo anterior, la Sociedad se encuentra sujeta a las normas de la citada Superintendencia.

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 del 16 de julio de 1981, ante el Notario Raúl Undurraga Laso, de Santiago.

Su giro comercial es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados; y toda 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.

2. DESCRIPCION DEL NEGOCIO

Las principales actividades de Enap Refinerías son la compra y refinación de crudo y productos los cuales son adquiridos a su sociedad matriz ENAP o a proveedores extranjeros. El proceso de refinación es realizado en la Refinería Aconcagua (comuna de Concón) y Bío Bío (comuna de Hualpén).

Adicionalmente participa en las áreas de distribución y logísticas actividad que realiza internacionalmente a través de su filial Manu Perú Holding S.A., sociedad establecida en Perú para importar combustibles desde Chile y venderlos en ese país y en Ecuador, a través de la red de estaciones de servicio de la coligada Primax.

El financiamiento de las importaciones de crudo y productos, es realizado por ENAP, mediante el pago que efectúa directamente a los proveedores. Además, presta servicios de recepción y almacenamiento de hidrocarburos, a través de terminales y estanques.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS 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 y sus sociedades filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standard Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 17 de Agosto de 2009.

Los estados consolidados de situación financiera NIIF preliminar al 31 de diciembre de 2008 y el estado de situación financiera consolidado de apertura al 1 de enero de 2008, han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la administración de la Sociedad como parte del proceso de conversión de la misma a Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) para el año que termina el 31 de diciembre de 2009.

Los estados financieros consolidados de Enap Refinerías y filiales al 31 de diciembre de 2008, los cuales fueron emitidos por la sociedad con fecha 6 de febrero de 2009, fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, los cuales fueron considerados como los principios de contabilidad previos, tal como es definido en la NIIF 1, para la preparación del estado consolidado de situación preliminar NIIF. Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile difieren en ciertos aspectos de las NIIF.

No obstante que en la preparación del estado consolidado de situación preliminar al 31 de diciembre de 2008, la Administración ha utilizado su mejor saber y entender con relación a las normas e interpretaciones que serán aplicadas y los hechos y circunstancias actuales, los mismos pueden estar sujetos a cambios. Por ejemplo, modificaciones a las normas e interpretaciones adicionales pueden ser emitidas por el International Accounting Standard Board (IASB) que pueden cambiar la normativa vigente. Por consiguiente, hasta que la Sociedad prepare su primer juego completo de estados financieros bajo NIIF y establezca su fecha de transición tal como se encuentra definida en la NIIF 1, existe la posibilidad de que el presente estado consolidado de situación preliminar sea ajustado.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enap Refinerías al 30 de junio de 2009 y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha.

La preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios en conformidad con NIIF requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración de Enap Refinerías, al aplicar las normas contables. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota N°6.

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.

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

Estas estimaciones se explican con mayor detalle en la Nota N°6, y se refieren a:

- Deterioro de activos
- Vidas útiles de propiedades, planta y equipo
- Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros
- Provisiones por litigios y otras contingencias
- Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos

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 ejercicios; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere NIIF 1, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 30 de junio de 2009, y han sido aplicadas de manera uniforme a todos los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Enap Refinerías y filiales comprenden el Estado de Situación Financiera al 1 de enero de 2008, (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2008 y 30 de junio de 2009 y los estados de resultados y de flujo de efectivo por el período de seis meses terminados al 30 de junio de 2008 y 2009 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), las que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

b. Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados de Enap Refinerías (“la matriz” y sus filiales) incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja después de eliminar las transacciones entre compañías.

i) Filiales

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

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

En cuadro adjunto, se detallan las sociedades filiales directas e indirectas (incluidas las Entidades de Propósito Especial “EPE”), que han sido consolidadas por Enap Refinerías.

RUT	Sociedad	Domicilio	Relación con la Matriz	Porcentaje de participación accionaria		
				30.06.09	31.12.08	01.01.08
0-E	Manu Perú Holding S.A.	Perú	Filial directa	99,9999%	99,9999%	99,9999%
96.913.550-7	Eteres y Alcoholes S.A. (Etalsa)	Chile	Entidad de Propósito Especial	20,8700%	20,8700%	20,8700%
96.969.000-4	Petrosul S.A.	Chile	Entidad de Propósito Especial	31,6000%	31,6000%	31,6000%
99.519.820-7	Energía Concón S.A. (Enercon)	Chile	Entidad de Propósito Especial	31,5000%	31,5000%	31,5000%
99.548.320-3	Productora Diesel S.A. (Prodisa)	Chile	Entidad de Propósito Especial	35,0000%	35,0000%	35,0000%
99.519.810-K	Cía. de Hidrógeno del Bío-Bío	Chile	Entidad de Propósito Especial	5,0000%	5,0000%	5,0000%

ii) Coligadas o asociadas

Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales Enap Refinerías está en posición de ejercer una influencia significativa, pero no un control ni control conjunto, por medio del poder de participar en las decisiones sobre sus políticas operativas y financieras.

Según el método del valor patrimonial, la inversión en una coligada se registrará inicialmente al costo y su valor de libros se incrementará o disminuirá para reconocer la porción que corresponde al inversionista en la utilidad o pérdida obtenida por la entidad en que mantiene la inversión, después de la fecha de adquisición. El inversionista reconocerá, en su utilidad o pérdida, la participación que le corresponda en dicha utilidad o pérdida. Esto exige registrar la inversión en un comienzo al costo para Enap Refinerías y luego, en períodos posteriores, ajustar el valor libro de la inversión para reflejar la participación de Enap Refinerías en los resultados de la asociada, menos el deterioro del menor valor y otros cambios en los activos netos de la asociada.

El resultado neto obtenido en cada ejercicio por estas sociedades se refleja en el estado de resultados integrales consolidados como “Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas contabilizadas por el método de la participación”.

Las pérdidas de las asociadas atribuidas al inversor que superen el interés de éste en dichas asociadas no se reconocen, a no ser que exista por parte de Enap Refinerías obligación de cubrir las mismas.

iii) Entidad de Propósito Especial (“EPE”)

Se considera Entidad de Propósito Especial (“EPE”), a una organización que se constituye con un propósito o duración limitada. Frecuentemente estas EPE, sirven como organizaciones intermediarias. De alguna manera estas organizaciones cumplen con el rol de aislar el riesgo financiero. De esta forma aunque Enap Refinerías posea una participación inferior al 50% en Energía de Con-Con S.A. (en adelante “Enercon”), Éteres y Alcoholes S.A. (en adelante “Etalsa”), Petrosul S.A. (en adelante “Petrosul”), Productora Diesel S.A. (en adelante “Prodisa”) y Compañía de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (en adelante “CHBB”), tienen la consideración de “Sociedades Filiales”, ya que Enap Refinerías, directa o indirectamente, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, ejerce el control de las citadas sociedades.

También se ha reconocido el interés minoritario que corresponde al porcentaje de participación de terceros en la Sociedades Filiales.

Los resultados por operaciones entre empresas de Enap Refinerías y empresas asociadas se han eliminado en el porcentaje de participación que Enap Refinerías posee en éstas últimas.

Los principios y procedimientos de contabilidad utilizados por las sociedades de Enap Refinerías se han homogeneizado con los de la Matriz con el fin de presentar los estados financieros consolidados en base a normas de valoración homogéneas.

Los estados financieros de las entidades dependientes cuya moneda funcional sea distinta a la moneda de presentación, se convierten utilizando los siguientes procedimientos:

- a) Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- b) Las partidas del estado de resultados utilizando el tipo de cambio medio del período.
- c) El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados. Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro “Ajustes por conversión” dentro del Patrimonio Neto.

Cuando se enajena una sociedad con moneda funcional distinta al dólar, las diferencias de cambio diferidas como un componente de patrimonio neto, relacionadas con esa sociedad, se reconocen en la cuenta de resultados en el mismo momento en que se reconoce el resultado derivado de dicha enajenación.

Los resultados de los negocios adquiridos durante el período se imputan a los estados financieros consolidados desde la fecha efectiva de adquisición; los resultados de los negocios vendidos durante el período se incluyen en los estados financieros consolidados para el período hasta la fecha efectiva de enajenación. Las ganancias o pérdidas de la enajenación se calculan como la diferencia entre los ingresos obtenidos de las ventas (netos de gastos) y los activos atribuibles a la participación que se ha vendido.

c. Moneda funcional - La moneda funcional para cada entidad de Enap Refinerías se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. 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. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del período dentro de otras partidas financieras.

La moneda funcional y de presentación de Enap Refinerías es el dólar estadounidense. En la consolidación, las partidas del estado de resultados integrales correspondientes a entidades con moneda funcional distinta al dólar estadounidense se han convertido a esta última moneda a las tasas de cambio promedio. Las partidas del estado de situación financiera se han convertido a las tasas de cambio de cierre. Las diferencias de cambio por la conversión de los activos netos de dichas entidades se han llevado a patrimonio y se han registrado en una reserva de conversión separada.

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:

	30.06.2009	31.12.2008	01.01.2008
	US\$	US\$	US\$
Pesos chilenos	531,76	636,45	496,89
Unidades de fomento	0,03	0,03	0,03
Euro	0,71	0,71	0,68

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan ni 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 Enap Refinerías tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en la cuenta de resultados.

f. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional de una sociedad se consideran transacciones en “moneda extranjera”, y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada ejercicio los saldos del Estado de Situación Financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en la cuenta de resultados del período en que éstas se producen.

Las diferencias de cambio resultantes de las operaciones de financiación a largo plazo que forman parte de la inversión neta en una sociedad extranjera, se contabilizan en la línea “Reservas de conversión”, dentro del patrimonio de los estados de situación consolidados adjuntos.

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, directamente atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso o venta.

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

A la fecha de cierre o siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor neto contable.

Cualquier registro o reverso de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registrará en los rubros “Otros gastos operacionales” u “Otros ingresos de operación” de la cuenta de resultados.

Para la identificación del inmovilizado material de naturaleza medioambiental, entendiéndose como tal aquel cuya finalidad es la de minimizar el impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, se realiza teniendo en cuenta la naturaleza, políticas y regulaciones de las actividades desarrolladas por Enap Refinerías, de acuerdo con criterios

técnicos relativos a esta materia, generalmente se consideran fuentes doctrinarias las directrices emitidas por el American Petroleum Institute (*API*).

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 entre los años de vida útil estimada de los elementos. A continuación se presentan los principales elementos de propiedades, planta y equipo y sus períodos de vida útil utilizados:

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

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

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

Enap Refinerías evalúa, al menos anualmente, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. Cualquier reverso de la pérdida de valor por deterioro, se registra en patrimonio.

i. Propiedades de inversión - Son aquellos activos (edificios y terrenos) destinados a la obtención de rentas mediante su explotación en régimen de alquiler, o bien a la obtención de plusvalías por su venta. Enap Refinerías registra contablemente las propiedades de inversión según el modelo de costo aplicando los mismos criterios señalados para los elementos de propiedades, planta y equipo.

j. Menor valor - Corresponde a la diferencia positiva existente entre el precio pagado en la adquisición de sociedades y el valor razonable de los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables de las sociedades adquiridas a la fecha de compra.

Si la diferencia es negativa, es preciso hacer una reevaluación de la valoración de los activos, pasivos y pasivos contingentes adquiridos. Si tras la misma, la diferencia negativa siguiera existiendo, ésta se registraría como un beneficio en el rubro “Otros ingresos de operación” de la cuenta de resultados.

Los menores valores no se amortizan y de acuerdo con lo establecido por la NIIF 3, se valorizan posteriormente por su costo menos las pérdidas de valor acumuladas.

k. Activos intangibles - Los activos intangibles adquiridos separadamente son medidos al costo en el reconocimiento inicial. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles son registrados al costo menos cualquier amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro.

Las vidas útiles de los activos intangibles son señaladas como finitas e indefinidas. En el caso de los activos intangibles con vida útil indefinida anualmente se realiza la prueba de deterioro de valor, ya sea individualmente o a nivel de unidad generadora de efectivo (“UGE”).

l. Activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta - Los activos no corrientes se clasifican como disponibles para la venta si su importe en libros se recupera a través de una operación de venta y no a través de un uso continuado de los mismos. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo está disponible para la venta inmediata en su estado actual. La venta se considera altamente probable si previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de clasificación.

Estos activos se presentan valorados por el menor importe entre el valor en libros y el valor razonable menos el costo de venta.

m. Deterioro del valor de los activos no financieros - Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y los menores valores, no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor en uso, el mayor de los dos.

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

Los activos no financieros, distintos del menor valor, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha del estado de situación financiera, por si se hubiera producido reversos de la pérdida.

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

- Menores valores
- Activos intangibles
- Inversiones en sociedades filiales

n. Activos financieros corrientes y no corrientes - Los activos financieros se clasifican dentro de las siguientes categorías de acuerdo con NIC 39:

1. Activos financieros a valor razonable a través de resultados
2. Préstamos y cuentas por cobrar
3. Inversiones mantenidas hasta su vencimiento
4. Activos financieros disponibles para la venta

i) Método de tasa de interés efectiva - El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por cobrar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del activo financiero. Todos los pasivos bancarios y obligaciones financieras de la compañía de largo plazo, se encuentran registrados bajo éste método.

Los ingresos se reconocen sobre una base de intereses efectivos en el caso de los instrumentos de deuda distintos de aquellos activos financieros clasificados a valor razonable a través de resultados.

ii) Activos financieros a valor razonable a través de resultados: Los activos a valor justo a través de resultados incluyen activos financieros mantenidos para la venta y activos financieros designados en el reconocimiento inicial como a valor justo a través de resultados.

Los activos financieros son clasificados como mantenidos para la venta si son adquiridos con el propósito de venderlos en el corto plazo.

Los derivados, incluyendo derivados implícitos separados, también son clasificados como mantenidos para comercialización, a menos que sean designados como instrumentos de cobertura efectivos o como contratos de garantía financiera. Las utilidades o pérdidas por instrumentos mantenidos para su venta son reconocidas en resultados.

Cuando un contrato contiene uno o más derivados implícitos, el contrato híbrido completo puede ser designado como un activo financiero a valor justo a través de resultados, excepto cuando el derivado implícito no modifica significativamente los flujos de efectivo o es claro que la separación del derivado implícito está prohibido.

iii) 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 registran a su costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados en el caso de los préstamos, y al valor actual de la contraprestación realizada en el caso de las cuentas por cobrar. Se incluyen 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 se incluyen en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el estado de situación financiera.

iv) Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: Las inversiones mantenidas hasta su vencimiento son activos financieros no derivados que tienen pagos fijos o determinables, tienen vencimientos fijos, y que Enap Refinerías y sus filiales, tiene la intención positiva y habilidad de mantenerlos hasta su vencimiento. Luego de la medición inicial, las inversiones financieras mantenidas hasta su vencimiento son medidas a costo amortizado. Este costo es calculado como el monto inicialmente reconocido menos prepagos de capital, más o menos la amortización acumulada usando el método de la tasa de interés efectiva de cualquier diferencia entre el monto inicialmente reconocido y el monto al vencimiento. Este cálculo incluye todas las comisiones pagados o recibidos entre las partes en el contrato que son una parte integral de la tasa efectiva de interés, costos de transacción y todas las primas y descuentos. Las utilidades o pérdidas son reconocidas en el estado de resultados cuando las inversiones son dadas de baja o están deterioradas, así como también a través del proceso de amortización.

v) Activos financieros disponibles para la venta: Los activos financieros disponibles para la venta son los activos financieros no derivados designados como disponibles para la venta o no están clasificados en ninguna de las dos categorías anteriores. Luego de la medición inicial, los activos financieros disponibles para la venta son medidos a valor justo con las utilidades o pérdidas no realizadas reconocidas directamente en patrimonio en la reserva de utilidades no realizadas. Cuando la inversión es enajenada, las utilidades o pérdidas acumuladas previamente reconocidas en patrimonio son reconocidas en el estado de resultados. Los intereses ganados o pagados sobre la inversión son reportados como ingresos o gastos por intereses usando la tasa efectiva de interés. Los dividendos ganados son reconocidos en el estado de resultados como “Ganancia por activos financieros mantenidos para la venta” cuando el derecho de pago ha sido establecido.

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

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a la diferencia entre el valor libro del activo y el valor presente de los flujos futuros de caja estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. Las inversiones financieras de la compañía son realizadas en instituciones de la más alta calidad crediticia y mantenidas en el corto plazo, por lo que no presentan a la fecha un indicio de deterioro respecto de su valor libro.

o. Instrumentos financieros derivados y de cobertura - Los contratos de derivados suscritos por Enap Refinerías, 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 Zero Cost Collar, 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 no realizada se reconocerá en resultados del período en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir con las características de un contrato de cobertura.

Los derivados inicialmente se reconocen a su valor justo a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor justo a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. La Compañía denomina ciertos derivados como instrumentos de cobertura del valor justo de activos o pasivos reconocidos o compromisos firmes (instrumentos de cobertura del valor justo), instrumentos de cobertura de transacciones previstas altamente probables o instrumentos de cobertura de riesgo de tipo de cambio de compromisos firmes (instrumentos de cobertura de flujos de caja), o instrumentos de cobertura de inversiones netas en operaciones extranjeras. A la fecha, más del 90% de los instrumentos de derivados contratados por la Compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja.

El valor justo de los contratos forward de moneda es calculado en referencia a los tipos de cambio forward actuales de contratos con similares perfiles de vencimiento. El valor justo de los contratos swap de tasa de interés es determinado en referencia a los valores de mercado de instrumentos similares.

Un instrumento de derivado financiero se presenta como un activo no corriente o un pasivo no corriente si el período de vencimiento remanente del instrumento supera los 12 meses y no se espera su realización o pago dentro de los 12 meses posteriores. Los demás instrumentos derivados se presentan como activos corrientes o pasivos corrientes.

Derivados implícitos: Enap Refinerías evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, cuando la entidad primero se convierte en una parte de tal. Los derivados implícitos son separados del contrato principal, que no es medido a valor justo a través de resultado, cuando el análisis muestra que las características económicas y los riesgos de los derivados implícitos no están estrechamente relacionados con el contrato principal.

p. 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 justo 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 una entidad de Enap Refinerías ha entregado los productos al cliente, el cliente tiene total discreción sobre el precio al que se venden los productos 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 la aceptación. Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Se presume que no existe un componente de financiación significativo, debido a que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido, lo que está en línea con la práctica habitual del mercado.

ii) Venta de servicios: Los ingresos por ventas de servicios se reconocen en función del método del grado de avance. Según este método, los ingresos se reconocen generalmente en función de los servicios prestados a la fecha como un porcentaje sobre los servicios totales a prestar.

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 efectivo.

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.

vi) Gastos: Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir en forma fiable.

q. 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 para los materiales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado.

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

r. 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 período en que se devengan.

Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la sociedad en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. La Sociedad reconoce el costo de beneficios del personal de acuerdo a un cálculo actuarial, según lo requiere NIC 19 “Beneficios del personal” el que incluye variables como la expectativa de vida, incremento de salarios, etc. Para determinar dicho cálculo se ha utilizado una tasa de descuento del 5,5% anual.

s. Provisiones y pasivos contingentes - Se registran las provisiones relacionadas con 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, son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya confirmación está sujeta a la ocurrencia o no, de eventos fuera del control de la empresa, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o para cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

Enap Refinerías no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a fecha de cada estado de situación financiera para ajustarla de forma tal que reflejen la mejor estimación existente a ese momento.

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

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 sobre sociedades se registra en la cuenta de resultados consolidada o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado. 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 en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas en el 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 utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias.

En el caso de las sociedades extranjeras de Enap Refinerías, éstas presentan individualmente sus declaraciones de impuesto, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en el país de operación.

u. Pasivos financieros - Los pasivos financieros son reconocidos inicialmente a su valor razonable, neto de los costos de transacción incurridos. Dado que Enap Refinerías no tiene pasivos financieros mantenidos para su negociación, salvo los instrumentos financieros derivados, con posterioridad al reconocimiento inicial, los pasivos financieros son valorados a costo amortizado. Cualquier diferencia entre el importe recibido como financiación (neto de costos de transacción) y el valor de reembolso, es reconocida en la cuenta de resultados a lo largo de la vida del instrumento financiero de deuda, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

v. Distribución de dividendos – La política de distribución de dividendos utilizada por Enap Refinerías S.A., es la establecida a través de los oficios y/o Decreto Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, las cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

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

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

x. Medio ambiente - Los desembolsos relacionados con el medio ambiente, se reconocen en los resultados del ejercicio o período en que se incurren.

y. Acreedores comerciales - Los acreedores comerciales se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa interés efectivo. Cuando el valor nominal de la cuenta por pagar no difiera significativamente de su valor justo, el reconocimiento será a su valor nominal.

z. Efectivo y equivalentes al efectivo - La empresa considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de explotación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de Enap Refinerías, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

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.

Actividades de financiamiento: 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 la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos contables han sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación efectiva al 30 de junio de 2009.

Normas revisadas y modificadas	Fecha de aplicación obligatoria
Modificación de NIC 39 - Instrumentos financieros	1 de julio de 2009
Revisión de NIC 27 - Estados financieros consolidados e individuales	1 de julio de 2009
Revisión de NIIF 3 - Combinaciones de negocios	1 de julio de 2009

Nuevas interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 17 - Distribución a los propietarios de activos no monetarios	1 de julio de 2009
CINIIF 18 - Transferencia de activos desde clientes	1 de julio de 2009

La Administración de Enap Refinerías estima que la adopción de las nuevas Normas, Modificaciones o Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un efecto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo, en el período de su aplicación inicial.

4. PRIMERA APLICACION DE LAS NIIF

Hasta el 31 de diciembre de 2008, Enap Refinerías y filiales emitieron sus estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y normas e instrucciones emitidas por la SVS y a contar del 1 de enero de 2009, los estados financieros de Enap Refinerías y filiales son emitidos de acuerdo a las NIIF.

De acuerdo a lo antes indicado, Enap Refinerías y filiales definió como su período de transición a las NIIF, el año 2008, estableciendo como período para la medición de los efectos de primera aplicación el 1 de enero de 2008.

En base a NIIF 1, para elaborar los presentes estados financieros consolidados intermedios, antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

4.1. Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Enap Refinerías

a. Combinaciones de negocio - Enap Refinerías ha aplicado la exención establecida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios. Por lo tanto, no ha re-expresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición del 1 de enero de 2008.

b. Valor razonable o revalorización como costo atribuible - Enap Refinerías ha elegido medir sus activos de terrenos a su valor razonable a la fecha de transición del 1 de enero de 2008.

c. Instrumentos financieros compuestos - Enap Refinerías no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

d. Activos y pasivos de subsidiarias, coligadas y negocios conjuntos con distinta fecha de transición - Esta exención no es aplicable debido a que los activos y pasivos de subsidiarias y coligadas efectuaron ajuste a sus estados financieros para dejarlos expresados bajo NIIF, a la fecha de primera adopción de Enap Refinerías, es decir, al 1 de enero de 2008.

e. Transacciones con pagos basados en acciones - Esta exención no es aplicable para Enap Refinerías.

f. Contratos de seguros - Esta exención no es aplicable para Enap Refinerías.

g. Valorización inicial de activos y pasivos financieros a su valor razonable - Enap Refinerías no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por tanto esta exención no es aplicable.

h. Concesiones de servicios - Esta exención no es aplicable para Enap Refinerías.

4.2. Conciliación entre las NIIF y los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile

Las conciliaciones que se presentan a continuación muestran la cuantificación del impacto de la transición a las NIIF en Enap Refinerías. La conciliación proporciona información del impacto de la transición con los siguientes detalles:

- a. Reconciliación del Patrimonio neto consolidado al 1 de enero, 30 de junio y 31 de diciembre de 2008, bajo Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (“PCGA Chilenos”) y bajo NIIF:

	31.12.2008 MUS\$	Patrimonio al 30.06.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Patrimonio en base a principios contables generalmente aceptados en Chile.	336.423	392.270	659.463
Ajustes NIIF:			
Revalorización de activos de acuerdo a costo atribuido (bajo NIIF 1) (1)	170.220	170.220	170.220
Efecto por Deflactación de activos por moneda funcional dólar (2)	(40.626)	(40.626)	(40.626)
Impuestos diferidos por primera adopción y eliminación cuenta complementaria	9.196	2.183	2.929
Presentación de derivados de acuerdo a IAS 39	12.243	8.201	21.901
Efecto por reconocimiento de entidades de propósito especial	4.626	24.561	22.287
Otros	(2.466)	1.858	2.441
Efecto en interés minoritario (3)	21.675	53.376	51.479
Patrimonio de acuerdo a NIIF	<u>511.291</u>	<u>612.043</u>	<u>890.094</u>

- b. Reconciliación de los Estados de Resultados Integrales consolidado al 30 de junio de 2008 y por el período comprendido entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2008, bajo los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (“PCGA Chilenos”) y bajo las NIIF:

	<u>Acumulado</u> <u>01.01.08</u> <u>30.06.08</u> MUS\$	<u>Trimestre</u> <u>01.04.08</u> <u>30.06.08</u> MUS\$
Resultado en base a principios contables generalmente aceptados en Chile	(267.193)	(230.029)
Depreciación repuestos críticos	(1.481)	7.014
Efecto por reproceso de deflactación de activo fijo	15.569	-
Impuestos diferidos	(2.953)	(1.456)
Efecto de calculo actuarial Indemnización por Años de Servicios	4.576	1.526
Otros	636	344
Resultado de acuerdo a NIIF	<u>(250.846)</u>	<u>(222.601)</u>

c. Explicaciones de los ajustes más significativos:

(1) Revalorización de activos fijos bajo costo atribuido

Como parte del proceso de primera adopción, Enap Refinerías ha decidido medir sus activos terrenos a su valor razonable como costo atribuido acogiéndose a la exención presentada en la NIIF 1.

(2) Efecto por deflactación de activos por moneda funcional dólar

Enap Refinerías a contar del 1 de enero de 2005, adopta como su moneda funcional el dólar estadounidense, situación que originó efectuar un ajuste de conversión de los activos y pasivos monetarios vigentes a la fecha de adopción de acuerdo a lo dispuesto en la NIC 21 en donde se indica que las transacciones deben ser convertidas a su costo histórico, es decir a su fecha de transacción, esta norma implicó un reproceso de los activos fijos vigentes a la fecha de transición.

(3) Efecto en Interés Minoritario

Producto de la incorporación de las entidades de propósito especial al consolidado, se ha generado un interés minoritario relevante debido a que la entidad no posee un porcentaje superior al 50% de su participación, sobre los patrimonios de estas entidades, sin embargo, ejerce el control sobre éstos.

5. **GESTION DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICION DE COBERTURAS**

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, Enap Refinerías 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.

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.

Los riesgos de este tipo que enfrenta la compañía se pueden agrupar en las siguientes categorías:

1.- Riesgo de mercado

- 1.1.- Riesgo de tasa de interés
- 1.2.- Riesgo de tipo de cambio
- 1.3.- Riesgo de precio de commodities

2.- Riesgo de liquidez

3.- Riesgo de crédito

3.1.-Activos financieros

3.2.-Obligaciones de contrapartes en derivados

3.3.-Deudores por ventas

A continuación se presenta una definición de cada uno de estos riesgos, una caracterización y cuantificación de éstos para Enap Refinerías, así como una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la empresa.

1.- 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.

1.1.-Riesgo de tasa de interés - La estructura de financiamiento de Enap Refinerías considera fuentes de fondos afectos a tasa variable (préstamos bancarios de corto plazo).

La porción del financiamiento afecto a tasa de interés variable, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR de 3 ó 6 meses más un margen, expone a la empresa a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

La deuda financiera total de Enap Refinerías al 30 de junio de 2009 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda proyectos filiales	<u>76</u>	<u>428</u>	<u>504</u>
Totales	<u><u>76</u></u>	<u><u>428</u></u>	<u><u>504</u></u>

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

Instrumentos de mitigación del riesgo:

Con el fin de reducir la variabilidad de sus gastos financieros, Enap Refinerías ha contratado diversos instrumentos de cobertura aplicables a algunas de las partidas de deuda del cuadro anterior:

Para los proyectos de filiales han contratado instrumentos del tipo interest rate swap para pasar a tasa fija el 100% de su deuda a tasa flotante.

Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente (incluyendo los contratados durante el mes de julio de 2009), el saldo neto de obligaciones de Enap Refinerías cuyo costo financiero permanece plenamente afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés LIBO asciende a MUS\$ 504.000, es decir el 12% del total. En función de dicho monto, un incremento de un 1% en la tasa LIBO aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 5.000.

1.2.-Riesgo de tipo de cambio

La moneda funcional y de la contabilidad de Enap Refinerías es el dólar de EEUU. Sin embargo, la facturación de las ventas locales se realiza en pesos. Lo anterior expone dichos activos, pasivos y flujo 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.

Las 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.

El saldo de las cuentas por cobrar al 30 de junio de 2009 correspondientes a ventas locales ascendió a MUS\$ 414.200. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$10 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de MUS\$ 7.600.

Con el fin de minimizar este riesgo, Enap Refinerías mantiene en operación una política de cobertura consistente en el cierre semanal de contratos forward de tipo de cambio, por un monto equivalente al 70% de las ventas estimadas para dicha semana y por plazos correspondientes a las fechas estimadas de cobro de la respectiva facturación.

1.3.-Riesgo de precio de commodities

El negocio de la Línea R & L de Enap Refinerías 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 por Enap Refinerías 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 72 millones de bbl al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack tendría, *ceteris paribus*, un efecto en resultados de MUS\$ 72.000.

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

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

Enap Refinerías 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 de Enap Refinerías.

Con el fin de mitigar este riesgo Enap Refinerías mantiene en práctica una estrategia de cobertura consistente en el cierre de collars de opciones destinados a proteger, dentro de una banda, el precio de un porcentaje de sus embarques de petróleo crudo. Esta estrategia es complementada con el uso de contratos de venta swap de productos refinados.

Con el fin de mitigar dicho riesgo, Enap Refinerías 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. A modo de ejemplo, en mayo de 2009 se cerró un contrato de venta swap por 700.000 bbl de petróleo crudo a 7 meses plazo.

2.- 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 de Enap Refinerías y filiales vigentes al 30 de junio de 2009:

En millones de US\$	2009	2010	2011	2012	2013	2014 más	Totales
Deuda proyectos filiales	<u>29</u>	<u>44</u>	<u>46</u>	<u>43</u>	<u>43</u>	<u>299</u>	<u>504</u>
Totales	<u><u>29</u></u>	<u><u>44</u></u>	<u><u>46</u></u>	<u><u>43</u></u>	<u><u>43</u></u>	<u><u>299</u></u>	<u><u>504</u></u>

Nota: las cifras 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 mantiene dentro de su estructura de financiamiento deuda de corto y largo plazo, diversificada por tipo de acreedor y mercado, gestionando con anticipación el refinanciamiento de las obligaciones a plazo.

3.- Riesgo de crédito

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

3.1.-Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalente, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de Enap Refinerías 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 tiene una política financiera que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositaria de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

3.2.-Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor de Enap Refinerías de contratos derivados vigentes con bancos.

Como mitigante a este riesgo, Enap Refinerías 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.

3.3.-Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta de Enap Refinerías 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. Dicho comité coordina, con las Unidades de Crédito y Cobranza de ENAP y Enap Refinerías S.A., las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

6. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

En la aplicación de las políticas contables de Enap Refinerías, 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.

Las estimaciones y los supuestos utilizados son revisados en forma continua por la administración de Enap Refinerías. Las revisiones de las estimaciones contables se reconocen en el período en el cual se revisa la estimación, si la revisión afecta sólo ese período, o en el período de revisión y períodos futuros, si la revisión afecta tanto los períodos actuales como los futuros.

A continuación se presentan las estimaciones y juicios contables críticos que la administración de Enap Refinerías ha utilizado en el proceso de aplicación de los criterios contables:

6.1. Reconocimiento de ingresos y gastos - Los ingresos por venta son reconocidos por Enap Refinerías, cuando los riesgos relevantes y beneficios de la propiedad de los productos son transferidos al comprador, usualmente cuando la propiedad y el riesgo son transferidos al cliente y los productos son entregados en la ubicación acordada. Los ingresos son valuados al valor justo de la contrapartida recibida o por recibir. Los dividendos son reconocidos cuando el derecho de Enap Refinerías de recibir el pago queda establecido.

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.

Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir en forma fiable.

6.2. Deterioro de activos - Al menos anualmente Enap Refinerías revisa los valores libros de sus activos tangibles para determinar si existe algún indicador de que estos activos hayan sufrido alguna pérdida de valor. Si tal indicador existe, el valor recuperable del activo es estimado con el fin de determinar la magnitud de la pérdida por deterioro. En los casos de activos identificables que no generan flujos de efectivo de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo (“UGE”) a la cual el activo pertenece. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor justo (utilizando la metodología de flujos futuros descontados) y su valor libros.

6.3. Vidas útiles de propiedades, planta y equipo - La administración de Enap Refinerías determina las vidas útiles estimadas y los correspondientes cargos por depreciación de sus activos fijos. Esta estimación está basada en los ciclos de vida proyectados de los productos para su segmento de alta tecnología. Esto podría cambiar significativamente como consecuencia de innovaciones técnicas en respuesta a ciclos del sector severos. 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 revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedades, planta y equipo, al cierre de cada período de reporte financiero anual.

6.4. 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 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.

6.5. 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 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. 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 para estos costos.

6.6. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos - La correcta valoración del gasto en concepto de impuesto sobre beneficios depende de varios factores, incluyendo estimaciones en el ritmo y la realización de los activos por impuestos diferidos y la periodicidad de los pagos del impuesto sobre beneficios. Los cobros y pagos actuales pueden diferir materialmente de estas estimaciones como resultado de cambios en las normas impositivas, así como de transacciones futuras imprevistas que impacten los Estados de Situación Financiera de impuestos de la Compañía.

7. PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos del rubro de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Período actual	Construcción en curso	Terrenos	Edificios neto	Planta y equipos neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios,	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades planta y equipo	Total
	MUS\$								
Saldo inicial al 01.01.2009	272.429	185.404	10.408	461.788	337	8.439	1.037	677.527	1.617.369
Adiciones	45.313	-	-	10.161	2	-	94	40.450	96.020
Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión	-	-	-	3	-	-	-	-	3
Retiros	-	-	-	-	-	-	(174)	(13.448)	(13.622)
Gasto por Depreciación	-	-	(550)	(33.768)	(64)	(611)	(81)	(25.040)	(60.114)
Otros Incrementos (Decrementos)	(15.319)	-	-	11.634	-	-	163	3.522	-
Cambios, Total	29.994	-	(550)	(11.970)	(62)	(611)	2	5.484	22.287
Saldo Final al 30.06.2009	302.423	185.404	9.858	449.818	275	7.828	1.039	683.011	1.639.656

Período anterior	Construcción en curso	Terrenos	Edificios neto	Planta y equipos neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios,	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades planta y equipo	Total
	MUS\$								
Saldo inicial 01.01.2008	236.341	180.515	8.588	394.364	283	9.660	125	665.438	1.495.314
Adiciones	169.104	4.889	924	13.825	181	-	1.030	34.566	224.519
Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión	-	-	6	-	-	-	-	-	6
Retiros	(5.208)	-	-	(5.341)	-	-	-	-	(10.549)
Gasto por Denreciación	-	-	(1.189)	(66.461)	(127)	(1.221)	(118)	(22.805)	(91.921)
Otros Incrementos (Decrementos)	(127.808)	-	2.079	125.401	-	-	-	328	-
Cambios, Total	36.088	4.889	1.820	67.424	54	(1.221)	912	12.089	122.055
Saldo Final al 31.12.2008	272.429	185.404	10.408	461.788	337	8.439	1.037	677.527	1.617.369

Información adicional

7.1 Propiedades y edificios contabilizados al valor razonable

Como parte del proceso de primera adopción de las NIIF, Enap Refinerías decidió medir sus activos de terrenos a su valor razonable como costo atribuido a la fecha de transición del 1 de enero de 2008. Los valores razonables de los terrenos ascendieron a MUS\$ 170.220, dichos valores fueron determinados por un especialista externo de la industria, correspondiente a la empresa IDC Ltda., en informe de fecha 22 de abril de 2009.

7.2 Seguros

Enap Refinerías y filiales tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo 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.

7.3 Costo por depreciación

El cargo a resultados por concepto de depreciación del activo fijo incluido en los costos de explotación y gastos de administración es el siguiente:

	30-06-09 MUS\$	30-06-08 MUS\$
En costos de explotación	60.043	41.932
En gastos de administración y ventas	<u>71</u>	<u>45</u>
Totales	<u><u>60.114</u></u>	<u><u>41.977</u></u>

8. PERDIDA POR DETERIORO

La pérdida por deterioro de valor reconocida en la cuenta de patrimonio relacionada con los terrenos asciende a MUS\$ 1.472 al 30 de junio de 2009 y 2008.

Este ajuste se registró en patrimonio como parte del ajuste de primera adopción a NIIF, relacionada con la revalorización de terrenos. Dicha pérdida se originó como parte del proceso de tasación efectuada por terceros independientes.

9. PROPIEDADES DE INVERSION

El saldo de las propiedades de inversión de Enap Refinerías ascienden a MUS\$2.069, MUS\$2.072 y MUS\$2.078, al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 respectivamente.

El monto de depreciación acumulada ascendió MUS\$ (40), MUS\$(37) y MUS\$(31), al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, respectivamente

Las propiedades de inversión de Enap Refinerías corresponden principalmente a inmuebles destinados a su explotación en régimen de arriendo.

Los ingresos obtenidos por Enap Refinerías proveniente de sus propiedades de inversión, bienes que en su totalidad se encuentran arrendados bajo el régimen de arrendamiento operativo, ascendieron a MUS\$ 27, al 30 de junio de 2009 (MUS\$34 al 30 de junio de 2008).

10. INVERSIONES EN FILIALES

A continuación se presenta un detalle de las inversiones en filiales, en las cuales Enap Refinerías ejerce control al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, y forman parte de los presentes estados financieros consolidados:

Saldos al 30 de junio de 2009

Sociedad	Domicilio	Porcentaje de Participación	Valor neto en libros MUS\$	Datos de la Entidad Participada			
				Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Patrimonio MUS\$	Resultado MUS\$
Manu Perú Holding S.A.	Perú	99,9999%	70.908	100.631	29.723	70.908	7.334
Eteres y Alcohóles S.A.	Chile	20,8700%	3.168	28.831	13.649	15.182	1.044
Petrosul S.A.	Chile	31,6000%	4.323	27.039	13.359	13.680	434
Energía Concón S.A.	Chile	31,5000%	1.669	502.474	497.175	5.299	1.979
Productora de Diesel S.A.	Chile	35,0000%	3.945	91.629	80.358	11.272	830
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Chile	5,0000%	539	27.553	16.765	10.787	1.081
Totales			84.552	778.157	651.029	127.128	12.702

Saldos al 31 de diciembre de 2008

Sociedad	Domicilio	Porcentaje de Participación	Valor neto en libros MUS\$	Datos de la Entidad Participada			
				Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Patrimonio MUS\$	Resultado MUS\$
Manu Perú Holding S.A.	Perú	99,9999%	64.272	134.948	70.676	64.272	6.918
Eteres y Alcohóles S.A.	Chile	20,8700%	2.950	29.744	15.607	14.137	1.900
Petrosul S.A.	Chile	31,6000%	4.186	27.868	14.622	13.246	816
Energía Concón S.A.	Chile	31,5000%	(6.825)	521.608	543.274	(21.666)	959
Productora de Diesel S.A.	Chile	35,0000%	3.240	94.588	85.331	9.257	2.033
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Chile	5,0000%	540	28.548	17.756	10.792	1.948
Totales			68.363	837.304	747.266	90.038	14.574

Saldos al 1 de enero de 2008

Sociedad	Domicilio	Porcentaje de Participación	Valor neto en libros MUS\$	Datos de la Entidad Participada			
				Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Patrimonio MUS\$	Resultado MUS\$
Manu Perú Holding S.A.	Perú	99,9999%	57.478	126.169	68.691	57.478	15.790
Eteres y Alcohóles S.A.	Chile	20,8700%	2.554	31.351	19.114	12.237	1.876
Petrosul S.A.	Chile	31,6000%	4.061	29.364	16.514	12.850	809
Energía Concón S.A.	Chile	31,5000%	7.637	426.833	402.588	24.245	877
Productora de Diesel S.A.	Chile	35,0000%	3.529	100.044	89.962	10.082	2.232
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Chile	5,0000%	518	30.087	19.723	10.364	2.080
Totales			75.777	743.848	616.592	127.256	23.664

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION

A continuación se presenta un detalle de las principales inversiones en asociadas contabilizadas bajo el método de la participación, al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Inversiones contabilizadas por el método de participación

Detalle	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 31.12.08 MUS\$	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30.06.09 MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	Chile	0,3861%	1.043	-	(9)	-	(11)	-	1.023
Gas de Chile S.A.	Chile	5,0000%	-	10	-	-	-	-	10
Petro Servicio Corp. S.A.	Argentina	0,1000%	2	-	-	-	-	-	2
Petropower Energía Ltda.	Chile	7,5000%	4.872	-	1.228	-	937	-	7.037
Primax Holding S.A.	Ecuador	49,0000%	31	-	-	-	-	-	31
ForEnergy S.A.	Chile	40,0000%	203	-	-	-	-	-	203
Primax S.A.	Perú	49,0000%	37.267	-	5.303	-	-	-	42.570
Totales			43.418	10	6.522	-	926	-	50.876

Detalle	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 31.12.08 MUS\$	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30.06.09 MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	Chile	0,3861%	986	-	49	-	(2)	11	1.043
Petro Servicio Corp. S.A.	Argentina	0,1000%	2	-	-	-	-	-	2
Petropower Energía Ltda.	Chile	7,5000%	6.996	-	2.914	(28.478)	-	23.440	4.872
Primax Holding S.A.	Ecuador	49,0000%	1	-	757	-	-	(727)	31
ForEnergy S.A.	Chile	40,0000%	30	209	(31)	-	(5)	-	203
Primax S.A.	Perú	49,0000%	36.900	-	8.097	(7.730)	-	-	37.267
Totales			44.914	209	11.786	(36.208)	(7)	22.724	43.418

Dentro del valor libros de la inversión sobre Primax S.A. se encuentra incluido el menor valor determinado por la sociedad, el cual ascendió a MUS\$ 4.582 al 30 de junio de 2009.

12. ACTIVOS Y PASIVOS DE COBERTURA

Enap Refinerías, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota N°5, 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 y collars de cero costo.

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

Activos de Cobertura	30-06-09		31-12-08		01-01-08	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	-	-	54	-	137	-
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	-	-	-	-	-	996
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	-	-	24.582	-	24.066	-
Totales	-	-	24.636	-	24.203	996

Pasivos de Cobertura	30-06-09		31-12-08		01-01-08	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	6.019	-	-	-	2.113	-
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	-	34.664	2.335	55.442	-	3.269
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	1.713	-	12.392	-	189	-
Totales	7.732	34.664	14.727	55.442	2.302	3.269

El desglose de los activos y pasivos de cobertura, atendiendo a la naturaleza de las operaciones, 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	Valor Razonable de instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de instrumentos contra los que se cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	
Swap	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(34.664)	(57.777)	(2.273)	Flujo de Caja
Forward	Tipo de Cambio	Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar	(6.019)	54	(1.976)	Flujo de Caja
Zero Cost Collar (ZCC)	WTI	Opción ZCC / WTI	(1.713)	12.190	23.877	Flujo de Caja
Totales			(42.396)	(45.533)	19.628	

Enap Refinerías suscribió contratos de cobertura de tipo de “cambio” con el fin de cubrir los riesgos provenientes de las fluctuaciones del dólar por los flujos provenientes de los deudores por ventas.

Enap Refinerías ha suscrito contratos de cobertura de tipo “Zero Cost Collar”, con el fin de cubrir el riesgo de variación del valor del petróleo crudo importado, entre la fecha de embarque y la fecha estimada de fijación del precio de venta de los productos refinados.

Enap Refinerías suscribió contratos del tipo “Interest Rate Swap”, con el fin de fijar la tasa de interés de los créditos provenientes de las Entidades de Propósito Especial.

13. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Petróleo crudo en existencias	125.669	106.338	338.265
Petróleo crudo en tránsito	507.952	109.214	281.440
Productos terminados	385.952	419.389	592.761
Productos en tránsito	68.265	70.183	206.280
Materiales en bodega y en tránsito	69.531	65.915	69.404
Totales	<u>1.157.369</u>	<u>771.039</u>	<u>1.488.150</u>

14. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Rubro	Total Corriente			Total No Corriente		
	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Deudores por Ventas	526.909	542.621	869.479	-	-	-
Deudores Varios	63.692	110.679	105.480	-	-	-
Otros Deudores	-	-	-	19.182	16.255	44
Totales	590.601	653.300	974.959	19.182	16.255	44

A continuación detallamos la deuda según su antigüedad:

	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Hasta 90 días	32.548	43.610	83.155
Más de 90 días hasta 1 año	9.275	3.043	6.749
Totales	41.823	46.653	89.904

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses.

El período medio de cobro a clientes para el semestre acumulado al 30 de junio 2009 es de 21,1 días, sin considerar los deudores varios ni otros deudores.

Considerando la solvencia de los deudores, la regulación vigente y el tiempo de cobro de las facturas, la sociedad ha estimado que no existen deudas incobrables al cierre de cada período.

Los valores razonables de deudores comerciales, deudores varios y otras cuentas por cobrar corresponden a los mismos valores contables.

15. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

En Junta General Ordinaria celebrada el 29 de abril de 2008, se acordó no repartir las utilidades obtenidas por Enap Refinerías S.A., en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2007, ascendente a MUS\$20.823, y destinar la totalidad de ellas a incrementar la cuenta Utilidades Acumuladas.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2008, se acordó aumentar el capital social de Enap Refinerías S.A. de MUS\$254.192 a MUS\$653.668, mediante la capitalización de las utilidades retenidas en la cuenta “Utilidades Acumuladas”. El aumento de capital se materializó sin emisión de nuevas acciones y manteniéndose en proporción las actuales participaciones accionarias de sus accionistas Empresa Nacional del Petróleo y Corporación de Fomento de la Producción. Además, se acordó sustituir los artículos Cuarto permanente y Segundo transitorio, de los estatutos sociales y no modificar el actual artículo Primero transitorio de los estatutos sociales, dado que no se alteró el número de acciones de la sociedad.

La Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 31 de diciembre de 2008, con el voto favorable de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) y la abstención de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO), acordó aumentar el capital social de MUS\$653.668 dividido en 81.570.051 acciones sin valor nominal, de igual valor cada una, de una misma y única serie, cantidad que se encuentra íntegramente suscrita y pagada, a la suma de MUS\$1.403.668, dividido en 175.161.186 acciones, sin valor nominal, de igual valor cada una, de una misma y única serie. El aumento de capital, ascendente a MUS\$750.000, se efectuó con fecha 31 de diciembre de 2008 mediante la emisión de 93.591.135 acciones de pago, nominativas, sin valor nominal, de igual valor cada una, de una misma y única serie, cuyo pago y suscripción, con el voto favorable de ENAP y la abstención de CORFO, se materializó de la siguiente manera:

1. Emisión de 93.553.456 nuevas acciones, suscritas y pagadas por ENAP con el aporte no dinerario mediante la capitalización de una parte de los créditos que ENAP tiene contra la Sociedad, por un monto equivalente a MUS\$749.698, valor que de acuerdo a lo dispuesto por el artículo 15 de la Ley de Sociedades Anónimas, fue estimado por un perito, mediante informe de fecha 30 de diciembre de 2008.
2. Los restantes MUS\$302 correspondientes a 37.679 nuevas acciones del aumento de capital podrán ser suscritas dentro del plazo de una año a contar de la fecha de la referida Junta, preferentemente por CORFO, o en subsidio por ENAP, de conformidad a lo acordado por la Junta en el punto VII Aporte de Capital.

15.1. Capital emitido

Capital emitido	Capital accionario		
	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Capital pagado	1.403.366	1.403.366	254.192
Totales	1.403.366	1.403.366	254.192

Acciones comunes totalmente pagadas

Acciones comunes totalmente pagadas	Cantidad en acciones	Capital MUS\$
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	175.123.507	1.403.366
Saldo al 30 de junio de 2009	175.123.507	1.403.366

16. OTRAS RESERVAS

La composición de este rubro al 30 de junio, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Otras Reservas	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Traducción de moneda extranjera	(18.809)	(18.797)	(18.790)
Reserva de cobertura	(17.099)	(5.407)	20.839
Revalorización de propiedades	170.220	170.220	170.220
Reserva para dividendos propuestos	(93.275)	-	-
Otros	24.882	23.945	505
Totales	65.919	169.961	172.774

Reserva de traducción de monedas extranjeras	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	(18.797)	(18.790)	(18.790)
Pérdida por la cobertura de una inversión neta derivada de la traducción de operaciones en el extranjero	(12)	(7)	-
Saldo al final del período	<u>(18.809)</u>	<u>(18.797)</u>	<u>(18.790)</u>
Reserva de cobertura	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	(5.407)	20.839	20.839
Ganancias/(pérdidas) reconocidas en las coberturas de flujos de efectivo:			
Opción ZCC / WTI	(1.713)	12.190	-
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	(6.019)	54	-
Cobertura tasa de interés	8.284	(17.651)	-
Otros	(12.244)	(20.839)	-
Saldo al final del período	<u>(17.099)</u>	<u>(5.407)</u>	<u>20.839</u>
Revalorización de Propiedades	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	170.220	170.220	170.220
Movimiento			
Totales	<u>170.220</u>	<u>170.220</u>	<u>170.220</u>
Reserva para dividendos propuestos	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	-	-	-
Dividendos en efectivo declarados	(93.275)	-	-
Saldos	<u>(93.275)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Otros	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	23.945	505	505
Movimiento	937	23.440	-
Saldos	<u>24.882</u>	<u>23.945</u>	<u>505</u>

17. RESULTADOS RETENIDOS

La composición de este rubro al 30 de junio, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, es el siguiente:

Resultados acumulados y dividendos	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	(1.083.711)	411.649	411.649
Capitalización de resultados acumulados	-	(399.476)	-
Resultados acumulados y del ejercicio	93.275	(1.152.322)	-
Ajuste primera adopción patrimonio	(1.642)	2.629	-
Otros	(1.582)	53.809	-
Saldos	(993.660)	(1.083.711)	411.649

18. INTERES MINORITARIO

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio y resultados de sociedades filiales al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, es el siguiente:

Entidad	Interés Minoritario Patrimonial			Participación en resultados ingreso (pérdida)	
	30-06-09	31-12-08	01-01-08	30-06-09	30-06-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Energía Concón S.A.	3.630	(14.841)	16.608	1.356	(308)
Eteres y Alcoholes S.A.	12.013	11.187	9.683	826	754
Petrosul S.A.	9.357	9.060	8.790	297	283
Productora de Diesel S.A.	7.327	6.017	6.553	539	511
Cía Hidrógeno del Bio Bio S.A.	10.248	10.252	9.845	1.027	854
Totales	42.575	21.675	51.479	4.045	2.094

19. PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es el siguiente:

No garantizadas	Total Corriente			Total No Corriente		
	30-06-09	31-12-08	01-01-08	30-06-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de Entidades Financieras	-	-	9.627	-	-	-
Totales	-	-	9.627	-	-	-
Garantizadas	Total Corriente			Total No Corriente		
	30-06-09	31-12-08	01-01-08	30-06-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos en entidades financieras	53.622	24.490	19.020	450.780	510.609	492.401
Totales	53.622	24.490	19.020	450.780	510.609	492.401
Totales	53.622	24.490	28.647	450.780	510.609	492.401

El detalle de las deudas con entidades bancarias al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre y 1 de enero de 2008, así como los vencimientos previstos por concepto de amortización son los siguientes:

Saldo al 30-06-09

Entidad de Propósito Especial	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de	Tasa	Garantía	Corriente MUSS	No Corriente MUSS
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,75%	Garantizada	34.279	358.682
Etalsa	Kreditanstalt fur Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4,52%	Garantizada	4.619	7.036
Petrosul	Kreditanstalt fur Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6,98%	Garantizada	2.802	8.557
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6,04%	Garantizada	1.289	9.306
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,10%	Garantizada	3.458	21.400
Prodisa	BNP - Paribas (Cesce)	Dólares	Semestral	4,38%	Garantizada	4.769	34.051
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6,43%	Garantizada	2.406	11.748
Totales						<u>53.622</u>	<u>450.780</u>

Saldo al 31-12-08

Entidad de Propósito Especial	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de	Tasa	Garantía	Corriente MUSS	No Corriente MUSS
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,75%	Garantizada	5.168	410.000
Etalsa	Kreditanstalt fur Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4,52%	Garantizada	4.513	9.182
Petrosul	Kreditanstalt fur Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6,98%	Garantizada	2.754	9.820
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6,04%	Garantizada	3.407	22.877
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,10%	Garantizada	1.298	9.923
Prodisa	BNP - Paribas (Cesce)	Dólares	Semestral	4,38%	Garantizada	4.718	36.111
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6,43%	Garantizada	2.632	12.696
Totales						<u>24.490</u>	<u>510.609</u>

Saldo al 01-01-08

Entidad de Propósito Especial	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de	Tasa	Garantía	Corriente MUSS	No Corriente MUSS
Enercon	BBVA	Dólares			No Garantizada	9.627	-
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	5,90%	Garantizada	-	375.047
Etalsa	Kreditanstalt fur Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4,52%	Garantizada	4.311	13.200
Petrosul	Kreditanstalt fur Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6,98%	Garantizada	2.660	12.219
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6,04%	Garantizada	3.306	25.703
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,10%	Garantizada	1.441	11.128
Prodisa	BNP - Paribas (Cesce)	Dólares	Semestral	4,38%	Garantizada	4.618	40.099
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6,43%	Garantizada	2.684	15.005
Totales						<u>28.647</u>	<u>492.401</u>

20. PROVISIONES

El desglose de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es el siguiente:

Concepto	Corriente			No Corriente		
	30.06.09 MUSS	31.12.08 MUSS	01.01.08 MUSS	30.06.09 MUSS	31.12.08 MUSS	01.01.08 MUSS
Desmantelamiento, Costos restauración y rehabilitación	18.000	18.000	500	-	-	-
Participacion en utilidades y Bonos	7.914	8.310	8.606	-	-	-
Indemnización por años de servicio	-	-	-	75.558	61.180	73.210
Otras provisiones	26.668	39.302	14.895	-	-	-
Totales	<u>52.582</u>	<u>65.612</u>	<u>24.001</u>	<u>75.558</u>	<u>61.180</u>	<u>73.210</u>

El movimiento del rubro de provisiones durante los períodos al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

	Indemnización por años de servicio	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación	Participación en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial 01-01-2008	73.210	500	8.606	14.895	97.211
Provisiones Adicionales	27.275	17.500	15.207	221.173	281.155
Provisión Utilizada	(22.005)	-	(13.997)	(195.359)	(231.361)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	(17.300)	-	(1.506)	(1.407)	(20.213)
Provision Total, Saldo Final 31-12-2008	61.180	18.000	8.310	39.302	126.792

	Indemnización por años de servicio	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación	Participación en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial 31-12-2008	61.180	18.000	8.310	39.302	126.792
Provisiones Adicionales	110.216	-	6.615	23.577	140.408
Provisión Utilizada	(113.233)	-	(8.505)	(37.111)	(158.849)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	17.395	-	1.494	900	19.789
Provisión Total, Saldo Final 30-06-2009	75.558	18.000	7.914	26.668	128.140

21. INGRESOS ORDINARIOS

El detalle de este rubro del Estado de Resultados Integrales es el siguiente:

	30.06.09	30.06.08
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	134.761	161.192
Venta de productos	2.910.706	6.489.046
Otros ingresos por venta de servicios	43.475	52.766
Otros ingresos de explotación	573	2.117
Totales	3.089.515	6.705.121

22. SEGMENTOS OPERATIVOS

Las líneas de negocio de Enap Refinerías, son las siguientes:

Refinación y Logística, que incluye las actividades destinadas a desarrollar la producción de combustibles (gasolina, petróleo diesel, fuel oil, kerosene, gas licuado, entre otros) y otros productos derivados del petróleo (solventes, bases para la fabricación de asfaltos, etileno y otros productos petroquímicos), además de realizar el manejo de la infraestructura logística para el transporte y almacenamiento de los mismos.

Distribución, bajo esta línea se realizan las operaciones de importación de combustible en Perú. A su vez desarrolla actividades de retail en este país a través de la coligada Primax S.A.; y también en Ecuador, mediante su participación en la coligada Primax Holding S.A.

La columna ajuste corresponde a las eliminaciones del proceso de consolidación.

A continuación se presenta el estado de resultados de Enap Refinerías de acuerdo a las revelaciones requeridas por la NIIF 8:

30 junio de 2009 MUSS				
Refinación y logística	Distribución	Ajuste consolidación y gastos Corp (1)	Total	
Ingresos Explotación	3.010.452	105.877	(26.814)	3.089.515
Venta entre segmentos	80.552	-	(80.552)	-
Costo de Explotación	(2.866.682)	(101.644)	4.856	(2.963.470)
Gastos y Costo Operativos entre segmentos	(80.552)	-	80.552	-
Margen Bruto	143.770	4.233	(21.958)	126.045
Otros Ingresos de Operación	19.533	1.798	-	21.331
Otros Ingresos entre segmentos	-	-	-	-
Gastos de Administración	(13.502)	(3.873)	-	(17.375)
Costos de Reestructuración	(84)	-	-	(84)
Otros Gastos Varios de Operación	(13.543)	(211)	-	(13.754)
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	(76.350)	-	21.958	(54.392)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por el método de la participación	9.876	5.304	(8.657)	6.523
Diferencia de Cambio	33.898	372	-	34.270
Otras Ganancias (Pérdidas)	(680)	181	-	(499)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	102.918	7.804	(8.657)	102.065
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(4.274)	(471)	-	(4.745)
Ganancia (Pérdida) de actividades continuadas después de impuestos	98.644	7.333	(8.657)	97.320
Ganancia (Pérdida) de actividades discontinuadas, neta de impuestos	-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)	98.644	7.333	(8.657)	97.320
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	93.275	-	-	93.275
Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria	-	4.045	-	4.045
Ganancia (Pérdida)	93.275	4.045	-	97.320
30 junio de 2008 MUSS				
Refinación y logística	Distribución	Ajuste consolidación y gastos Corp (1)	Total	
Ingresos Explotación	6.539.256	176.360	(10.495)	6.705.121
Venta entre segmentos	180.275	-	(180.275)	-
Costo de Explotación	(6.705.483)	(197.452)	2.237	(6.900.698)
Gastos y Costo Operativos entre segmentos	(180.275)	-	180.275	-
Margen Bruto	(166.227)	(21.092)	(8.258)	(195.577)
Otros Ingresos de Operación	4.916	36.246	-	41.162
Otros Ingresos entre segmentos	-	-	-	-
Gastos de Administración	(15.533)	(4.505)	-	(20.038)
Costos de Reestructuración	(144)	-	-	(144)
Otros Gastos Varios de Operación	(2.612)	(1.562)	-	(4.174)
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	(77.952)	-	8.257	(69.695)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por el método de la participación	13.572	4.074	(11.175)	6.471
Diferencia de Cambio	(51.887)	(774)	-	(52.661)
Otras Ganancias (Pérdidas)	(223)	398	-	175
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	(296.090)	12.785	(11.176)	(294.481)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	47.848	(2.119)	-	45.729
Ganancia (Pérdida) de actividades continuadas después de impuestos	(248.242)	10.666	(11.176)	(248.752)
Ganancia (Pérdida) de actividades discontinuadas, neta de impuestos	-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)	(248.242)	10.666	(11.176)	(248.752)
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	(250.846)	-	-	(250.846)
Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria	-	2.094	-	2.094
Ganancia (Pérdida)	(250.846)	2.094	-	(248.752)

El detalle de los ingresos al 30 de junio 2009 y 2008, de acuerdo a los segmentos es el siguiente:

	Refinación y			Refinación y		
	Logística MUS\$	Distribución MUS\$	Total MUS\$	Logística MUS\$	Distribución MUS\$	Total MUS\$
Venta nacional	2.758.831		2.758.831	6.149.351		6.149.351
Venta extranjeras	224.807	105.877	330.684	379.409	176.361	555.770
Totales	2.983.638	105.877	3.089.515	6.528.760	176.361	6.705.121

Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

Actualmente Enap Refinerías no mantiene un control y registro de los activos por segmentos reportables en sus sistemas de reporte interno y tampoco dicha información es utilizada por el directorio como parte del proceso de toma de decisiones de negocio y asignación de recursos. Los pasivos financieros de Enap Refinerías están centralizados y controlados a nivel corporativo solamente y no se presentan por segmentos reportables.

23. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 30 de junio 2009 y 2008 se presenta a continuación:

	30-06-09 MUS\$	30-06-08 MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	12.856	2.261
Intereses de obligaciones con el público	41.167	67.418
Gastos bancarios	4	13
Gastos financieros	342	-
Otros gastos por intereses	23	3
Total gastos por intereses	54.392	69.695
Menos: los montos incluidos en el costo de la clasificación de los activos	-	-
Total costo financiero	54.392	69.695
Atribuible a:		
Operaciones continuadas	54.392	69.695
Operaciones descontinuadas	-	-
Total costo financiero	54.392	69.695

24. IMPUESTO A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

De acuerdo con la normativa vigente, Enap Refinerías S.A. incluye dentro de sus estados financieros consolidados intermedios a sus filiales Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A., Productora de Diesel S.A., Energía Con Con S.A., Eteres y Alcoholes S.A., Petrosul S.A., Manuperú S.A.

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

El resultado del ejercicio al 30 de junio de 2009 y 2008 y sus variaciones desde marzo a junio de cada año, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	01-01-09 30-06-09 MUS\$	01-04-09 30-06-09 MUS\$	01-01-08 30-06-08 MUS\$	01-04-08 30-06-08 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes	(472)	(472)	46.208	39.650
Otro gasto por impuesto corriente	(144)	(71)	(353)	(140)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(616)</u>	<u>(543)</u>	<u>45.855</u>	<u>39.510</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(4.129)	6.889	(126)	999
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>(4.129)</u>	<u>6.889</u>	<u>(126)</u>	<u>999</u>
Gasto (Ingreso) por impuestos a las ganancias	<u>(4.745)</u>	<u>6.346</u>	<u>45.729</u>	<u>40.509</u>
Gasto (ingreso) por impuesto a las partes extranjera y nacional (presentación)	-	-	-	-
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias por partes extranjera y nacional, neto	(144)	(144)	(353)	(140)
	01-01-09 30-06-09 MUS\$	01-04-09 30-06-09 MUS\$	01-01-08 30-06-08 MUS\$	01-04-08 30-06-08 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(472)	(472)	(2.119)	467
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional	(144)	(71)	47.974	39.043
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(616)</u>	<u>(543)</u>	<u>45.855</u>	<u>39.510</u>
	01-01-09 30-06-09 MUS\$	01-04-09 30-06-09 MUS\$	01-01-08 30-06-08 MUS\$	01-04-08 30-06-08 MUS\$
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero	-	-	-	-
Gasto por impuestos diferidos, neto, nacional	(4.601)	6.427	(126)	999
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>(4.601)</u>	<u>6.427</u>	<u>(126)</u>	<u>999</u>

24.1) Conciliación de tasas

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

	01-01-09 30-06-09 MUS\$	01-04-09 30-06-09 MUS\$	01-01-08 30-06-08 MUS\$	01-04-08 30-06-08 MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(17.351)	(2.405)	50.062	44.649
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(472)	(472)	(2.119)	467
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	9.178	7.415	5.728	788
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(758)	(474)	(1.363)	(539)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	4.658	2.282	(6.579)	(4.856)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>12.606</u>	<u>8.751</u>	<u>(4.333)</u>	<u>(4.140)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(4.745)</u>	<u>6.346</u>	<u>45.729</u>	<u>40.509</u>

	30-06-09 MUS\$	30-06-08 MUS\$
Tasa legal vigente (%)	17,00%	-17,00%
Efecto la tasa impositiva de tasas de otras jurisdicciones (%)	0,46%	0,72%
Efecto en tasa impositiva de ingresos ordinarios no imponibles	-8,99%	-1,95%
Efecto en tasa impositiva de gastos no deducibles (%)	0,74%	0,46%
Otro incremento (decremento) en tasa impositiva legal (%)	-4,56%	2,23%
Ajustes a la tasa impositiva legal, total (%)	<u>-12,35%</u>	<u>1,46%</u>
Tsa impositiva efectiva (%)	<u>4,65%</u>	<u>-15,54%</u>

El impuesto sobre sociedades se calcula aplicando el 17% a la base imponible estimada del ejercicio, para las sociedades constituidas en Chile.

Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculas según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

24.2) Impuestos Diferidos

De acuerdo a la normativa fiscal vigente en los distintos países donde se encuentran las distintas sociedades que se incluyen en el proceso de consolidación, surgen diferencias temporarias que deben ser reconocidas al momento de cuantificar el correspondiente resultado por impuestos diferidos, las cuales se presentan a continuación:

	30-06-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos diferidos			
Activos por impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengo)	913	31.153	108
Activos por impuestos diferidos relativos a	14.147	14.432	2.500
Activos por impuestos diferidos relativos a pérdidas	110.243	82.072	5.721
Activos por impuestos diferidos relativos a otros	164.544	176.435	36.877
Activos por impuestos diferidos	<u>289.847</u>	<u>304.092</u>	<u>45.206</u>
Activos por impuestos diferidos, créditos fiscales, no reconocidos	74.694	74.694	-
Activos por impuestos diferidos, no reconocidos,	<u>74.694</u>	<u>74.694</u>	<u>-</u>
	30-06-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos			
Pasivos por impuestos diferidos relativos a depreciaciones	5.921	3.727	-
Pasivos por impuestos diferidos relativos a acumulaciones (devengos)	170.053	182.258	30.744
Pasivos por impuestos diferidos relativos a beneficios post empleo	1.693	1.408	-
Pasivos por impuestos diferidos relativos a otros	76.475	76.437	10.859
Pasivos por impuestos diferidos	<u>254.142</u>	<u>263.830</u>	<u>41.603</u>
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial	263.830	41.603	-
Incremento (decremento) en pasivos por impuestos diferidos	(9.688)	222.227	41.603
Pasivos por impuestos diferidos, no reconocidos,	<u>254.142</u>	<u>263.830</u>	<u>41.603</u>

25. SALDOS Y TRANSACCIONES DE PARTES RELACIONADAS

Las sociedades de Enap Refinerías han realizado las siguientes operaciones con partes vinculadas que no forman parte del Grupo consolidado:

a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corto plazo			Largo plazo		
					30-06-09 MUSS	31-12-08 MUSS	01-01-08 MUSS	30-06-09 MUSS	31-12-08 MUSS	01-01-08 MUSS
92.604.000-6	ENAP	Venta de productos	Empresa matriz	USD	4.408	10.497	19.322	-	-	-
0-E	Primax S.A.	Venta de productos	Coligada	USD	17.771	20.566	22.919	-	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Venta de servicios	Coligada	USD	16.586	16.602	17	-	1.183	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Venta de productos	Relación a través de matriz	USD	1.716	1.079	1.090	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Venta de terreno	Coligada	USD	1	9	-	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Cta. etc. mercantil	Relación a través de matriz	USD	-	-	-	448	392	150
96.579.730-0	Sipetrol S.A.	Cta. etc. mercantil	Coligada	USD	-	-	13	-	-	-
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	75	60	-	-	-	-
55.100.000-K	Foster Wheeler Ibero	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	94	94	49	-	-	-
59.023.320-4	Man Forrestral AG. Chile	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	1.005	1.005	815	-	-	-
72.151.100-6	Fundacion Europea	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	195	195	195	-	-	-
96.607.560-0	Inversiones Concon S.A.	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	157	157	127	-	-	-
Totales					42.008	50.264	44.547	448	1.575	150

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-06-09	31-12-08	01-01-08	30-06-09	31-12-08	01-01-08
					MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS
92.604.000-6	ENAP	Compra de productos	Empresa matriz	USD	2.174.500	2.000.811	2.659.662	-	-	-
0-E	Primax S.A.	Cta. etc. mercantil	Coligada	USD	-	1	-	-	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino S.A.	Compra de servicios	Relación a través de matriz	USD	-	10	-	-	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Compra de servicio	Coligada	USD	-	46	745	-	-	-
59.023.320-4	Man Forrestral AG. Chile	Compra de servicio	Relación a través de EPE	USD	1	-	-	-	-	-
0-E	Sigdo Koppers S.A.	Compra de servicio	Relación a través de EPE	USD	217	-	-	-	-	-
96.579.730-0	Sipetrol S.A.	Compra de productos	Coligada	USD	-	-	263	-	-	-
Totales					2.174.718	2.000.868	2.660.670	-	-	-

c) Transacciones entre partes relacionadas

RUT	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-06-09 MUS	30-06-08 MUS
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de petróleo crudo	33.783	45.944
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de productos	164.817	362.289
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de gas natural	2.492	-
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Otras compras	4.892	6.392
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Intereses	42.535	63.528
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Venta de Productos	102.895	239.904
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Otras ventas	30	13.702
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Pago a proveedores de ERSA	2.522.405	6.952.414
0-E	Primax S.A.	Coligada	Venta de Productos	80.552	176.580
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Relación a través de matriz	Compra de Servicios	1.233	1.560
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda	Coligada	Compra de Servicios	59.717	40.898
78.889.940-8	Norgas S.A.	Relación a través de matriz	Venta de Productos	17.374	18.877
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Relación a través de matriz	Compra de Gas Natural	7.529	4.030

d) Personal clave de la gerencia

Cuentas por Cobrar

Nombre del Personal clave de las filiales	Concepto	Cargo	30-06-09	31-12-08	01-01-08
			MUS\$	MUS\$	MUS\$
Carlos Cabeza Faúndez	Prestamo Habitacional	Gerente General	-	-	-
	Otros prestamos		2	1	1
Daniel Ibarra Moraga	Prestamo Habitacional	Gerente Administracion, Finanzas y Gestion	-	-	-
	Otros prestamos		-	-	-
Juan Carlos Gacitúa Bustos	Prestamo Habitacional	Gerente de Refinería Biobio	1	1	10
	Otros prestamos		2	1	2
Daniel Martinez Bonansco	Prestamo Habitacional	Gerente de Refinería Aconcagua	78	78	80
	Otros prestamos		-	2	-
Daniel Ramírez Livingston	Prestamo Habitacional	Gerente de optimización y Logistica	6	7	11
	Otros prestamos		3	2	2
Walton Cherras Comejo	Prestamo Habitacional	Gerente de Recursos Humanos Biobio	-	-	-
	Otros prestamos		-	-	-
Luis Vicente Garcia Olave	Prestamo Habitacional	Gerente de Recursos Humanos Aconcagua	119	123	119
	Otros prestamos		-	-	2
Juan Pablo Salinas Barrera	Prestamo Habitacional	Gerente de Operaciones Aconcagua	-	-	-
	Otros prestamos		-	-	-
Alfonso Yañez Macias	Prestamo Habitacional	Gerente de Operaciones Biobio	-	-	-
	Otros prestamos		-	-	-
Marcos Varas Alvarado	Prestamo Habitacional	Director Sindical	29	32	36
	Otros prestamos		51	63	10

e) Remuneraciones y beneficios recibidos por el personal clave

A continuación se presentan las Dietas percibidas por los Directores, al 30 de junio de 2009 y 2008:

Directorio de la Matriz	Cargo	30-06-09	30-06-08
		MUS\$	MUS\$
Berta Belmar Ruiz	Director	4	4
Gabriel Aldoney Vargas	Director	4	4
Marcos Varas Alvarado	Director	4	4
	Funcionario Enap Refinerías S.A.	81	77
Yerko Ljubetic Godoy	Director	-	1
Pedro Neira Asenjo	Director	4	1

A continuación se presentan las Remuneraciones percibidas por el personal clave, al 30 de junio de 2009 y 2008:

Gerentes	Cargo
Carlos Cabeza Faúndez	Gerente General
Daniel Ibarra Moraga	Gerente Administración, Finanzas y Gestión
Juan Carlos Gacitúa Bustos	Gerente de Refinería Biobio
Daniel Martínez Bonansco	Gerente de Refinería Aconcagua
Daniel Ramírez Livingston	Gerente de optimización y Logística
Walton Cherres Cornejo	Gerente de Recursos Humanos Biobio
Luis Vicente García Olave	Gerente de Recursos Humanos Aconcagua
Juan Pablo Salinas Barrera	Gerente de Operaciones Aconcagua
Alfonso Yañez Macías	Gerente de Operaciones Biobio

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a MUS\$1.085 por el período terminado al 30 de junio de 2009 (MUS\$1.032 para el período finalizado al 30 de junio de 2008).

Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto (bono anual) y a largo plazo (principalmente indemnización por años de servicios).

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

El propósito de este sistema es incentivar a éstos a agregar valor a la empresa, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual.

Los factores que considera el modelo para la determinación del incentivo son los siguientes:

- Los resultados financieros del año obtenidos por la empresa;
- Los resultados de área, que refleja el nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada una de las gerencias de la empresa; y
- Los resultados individuales, que reflejan el porcentaje de cumplimiento de las metas asignadas a cada ejecutivo.

26. JUICIOS Y GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Al 30 de Junio de 2009 los juicios, garantías directas, indirecta y cauciones se detallan a continuación:

26.1) Juicios

La Sociedad matriz y sus filiales no registran provisiones por pasivos contingentes ya que en opinión de la administración, en ningún caso, los diversos juicios que a continuación se describen, representan individualmente o en su conjunto, una contingencia de pérdida de valores significativos para la Sociedad.

a.) Juicios u otras acciones legales en que se encuentre involucrada la Sociedad matriz, filial y empresas de propósito especial:

Demandada por juicios laborales: 31 causas, de los cuales 11 de ellos corresponden a responsabilidad subsidiaria y/o solidaria por una cuantía ascendente a MUS\$440 (6 de ellas indeterminadas); 2 por simulación ascendente a MUS\$862; 8 por indemnización por accidente del trabajo ascendente a MUS\$1.058; 10 por prestaciones laborales ascendente a MUS\$121 (6 de ellas indeterminadas).

Demandada por juicios civiles: 3 causas, una por indemnización por perjuicios por muerte por una cuantía de MUS\$903, 1 por cobro ejecutivo de facturas por MUS\$264 y 1 por indemnización de perjuicios civiles por despido injustificado ascendente a MUS\$376.

Demandante por juicio criminal: Una causa ascendente MUS\$357.

Reclamante por juicio tributario: Responsabilidad tributaria por Empresa Almacenadora de Combustibles S.A. (EMALCO), sociedad fusionada con Enap Refinerías S.A., por diferencias afectas a tasa de 35% como gasto rechazado ascendente a MUS\$326.

b.) Otras contingencias:

El 25 de mayo de 2007 se produjo un derrame de crudo en la Bahía de San Vicente, Región del Bío Bío, durante la descarga de petróleo de la Nave “New Constellation” al Terminal B de la Refinería BíoBío, perteneciente a Enap Refinerías S.A. (ERSA).

Como consecuencia del siniestro se han notificado, al 31 de diciembre de 2007, 11 demandas por indemnización de perjuicios en contra de Enap Refinerías, cuya cuantía asciende a un equivalente de MUS\$82.303. Las demandas, salvo la del Consejo de Defensa del Estado, son de pescadores y recolectores de algas y mariscos; los procesos respectivos roles 4, 6, 7, 25, 26, 28, 33, 37, 38, y 39, todos del año 2007, se ventilan conforme al procedimiento establecido en el DL. 2.222 ante ministros de la I. Corte de Apelación de Concepción. Hay dos causas en los Juzgados de Letras de Talcahuano, una iniciada por la I. Municipalidad de Talcahuano Rol 3020, cuya cuantía es indeterminada y otra demanda civil indemnizatoria interpuesta por algunos dueños de restaurantes de Caleta Lengua, Rol 2099, ascendente a MUS\$705.

El valor de MUS\$82.303 se descompone, aproximadamente, en un 17% por concepto de daño moral, un 14% por daño emergente, un 40% por lucro cesante o pérdidas de ganancias y un 28% por daño ecológico.

En el transcurso del año 2008, la Sociedad fue notificada de 8 demandas, 6 de ellas ante la I. Corte de Apelaciones de Concepción, Roles 40, 42, 1, 9 y 13, por una cuantía ascendente a MUS\$147.125 y una ante el Juzgado de Letras de Talcahuano, Rol 108, por un total de MUS\$74.

La empresa ha calificado a estos juicios como hechos no esenciales, porque cuenta con argumentos jurídicos y antecedentes suficientes para estimar, razonablemente, que enervará las acciones judiciales deducidas en su contra, mediante la demostración de la existencia de los siguientes hechos: a) Falta de legitimación activa de parte importante de los demandantes; b) Atribución al siniestro de efectos ecológicos inexistentes por parte de los actores; c) Inexactitud respecto de la causa del Incidente invocada por los actores; d) Falta de relación de causalidad entre los daños invocados y el Incidente: tal como lo señalan diversos estudios, la contaminación denunciada por los demandantes es previa al Incidente; e) Exclusión legal de una parte importante de los daños invocados por los demandantes: el régimen jurídico aplicable (Ley de Navegación) sólo contempla como posibles objeto de indemnización el lucro cesante y las medidas razonables de restauración del medio ambiente y f) Falta de consistencia entre la magnitud de las cantidades demandadas y la significación o tamaño económico de las actividades supuestamente afectadas, pues se arguye que los daños totales ascienden a un equivalente aproximado de MUS\$195.000, respecto de una industria económica cuyos ingresos anuales no exceden los MUS\$500.

En relación con los juicios cabe consignar que la I. Corte de Apelaciones de Concepción por sentencia de 14.11.07, confirmada por la E. Corte Suprema el 18.12.07 rechazó todos los recursos de protección interpuestos en contra de Enap Refinerías con motivo del siniestro, dejando constancia que “no puede achacarse a las recurridas la comisión de un acto u omisión arbitraria, vale decir, producto de su solo querer o mero capricho, ya que según se ha explicitado, consta que las líneas o ductos submarinos eran supervisados y controlados previos a operar en labores de trasvasije...” y “... que el supuesto escenario de ausencia de medidas concretas de frente a la emergencia ambiental que ha dejado entrever los recurrentes, no es tal tanto es así que la línea o ducto fracturado fue reemplazado y por ello fue autorizada su operación ...”, considerando éste que debe relacionarse con el undécimo, en que la I. Corte da por cumplido por la empresa el “Plan de Contingencia para el Control de Derrames de Hidrocarburos, LPG y Productos Químicos”.

Enap Refinerías cuenta con seguros de responsabilidad civil que han sido activados y que cubrirían esta eventual contingencia.

Al mejor entender de la administración la eventual contingencia podría corresponder a una posible multa o sanción pecuniaria impuesta por la autoridad competente, la cual por su carácter sancionatorio no se encuentra cubierta por seguro alguno, pero de ser así en ningún caso su monto modificaría en forma significativa la situación patrimonial que la empresa exhibe en sus estados financieros.

26.2) Garantías Directas

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Moneda	2009
Chilquinta Energía S.A.	Con fecha 2 de junio de 2005, la Sociedad ha otorgado a Chilquinta Energía S.A., boleta de garantía en moneda extranjera (Banco emisor, Banco Chile), ascendente a MMUS\$11.000, MUS\$534, MUS\$279 y MUS\$476, validas hasta el 31 de diciembre de 2009, para garantizar el fiel, íntegro y oportuno pago de todas las obligaciones asumidas por Enap Refinerías, en el contrato de suministro de energía y potencia eléctrica de fecha 29 de abril de 2005.	Boleta de Garantía	Miles de dólares	12.289
BG LNG Trading, LLC - GNL	Garantiza la compra de Gas Natural Licuado, emitida por el Banco SantanderSantiago, válida hasta el 30 de julio de 2009.	Carta de crédito	Miles de dólares	6.347
Dirección General del Territorio Marítimo y de Marina Mercante	Garantiza el buen estado de conservación de las mejoras fiscales, emitida por el Banco SantanderSantiago, válida hasta el 1 de junio de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	0,8
INNOVA Chile	Garantiza el correcto uso de un anticipo otorgado con relación al proyecto 209-7321 "Biocomsa S.A.", otorgado por Banco Chile, válida hasta el 26 de abril de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	1.316
INNOVA Chile	Garantiza el fiel cumplimiento del convenio - Ejecución proyecto 209-7321 "Biocomsa S.A.", otorgado por Banco Chile, válida hasta el 26 de abril de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	59

26.3) Garantías Indirectas

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de Garantía	Activos comprometidos
	Nombre	Relación			Tipo
Banco KfW	Petrosul S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Petrosul S.A de propiedad de Enap Refinerías S.A., en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, ascendente a MUS\$ 20.921, cuya vigencia es hasta el año 2012 .	Prenda comercial de acciones	3.160 acciones de Petrosul S.A.
Banco KfW	Eteres y Alcoholes S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Etalsa S.A de propiedad de Enap Refinerías S.A., en garantía del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, ascendente a MUS\$ 30.500, cuya vigencia es hasta el año 2012.	Prenda comercial de acciones	2.087 acciones de Etalsa
Banco BNP Paribas	Productora de Diesel S.A.	Coligada	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, ascendente a MUS\$110.451cuya vigencia es hasta el año 2016.	Prenda comercial de acciones	7.769.953 acciones de Prodisa
Société Générale	Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Coligada	Prenda de las acciones de Compañía de Hidrógeno del Bío Bío 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 2015.	Prenda comercial de acciones	50.000 acciones de Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.
Citigroup	Energía Concón S.A.	Coligada	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	318.148 acciones de Energía Concón S.A.

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

26.4) 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 Sociedad matriz firmó en 1994 un contrato donde se compromete a pagar una tarifa de procesamiento anual de aproximadamente MUS\$17.400, a cambio del derecho de operar su planta de coquización e hidrotratamiento, además de pagar una tarifa anual de aproximadamente MUS\$9.900 por el abastecimiento de ciertos productos energéticos. Este acuerdo que se firmó está sujeto a escalamiento anual hasta el vencimiento del contrato en 2018.

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

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

(2) INNERGY SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.

Enap Refinerías S.A. tiene suscrito un contrato con Innergy Soluciones Energéticas S.A., por el suministro de trescientos setenta mil metros cúbicos de gas natural hasta el año 2018.

(3) PETROLEOS MARINOS DE CHILE LTDA.

Con fecha 1 de mayo de 2006, Enap Refinerías S.A. suscribió un contrato con Petróleos Marinos de Chile Ltda., para transportar por esta última, Fuel Oil, IFOS y Cutter stock por medio de un oleoducto que conecta el Terminal Quintero de propiedad de Enap Refinerías, con el terminal de combustibles ubicado en Greda Alta de propiedad de Puerto Ventanas S.A. Mediante dicho contrato, Enap Refinerías se obliga a movilizar por cada año de vigencia del contrato, a todo evento, la cantidad de 550.000 TM como mínimo. La vigencia del contrato es de 36 meses contados desde el 1 de mayo de 2008, fecha de inicio de las operaciones del oleoducto.

(4) 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 ECOD, y le permite acceder a una capacidad de regasificación de 3,2 millones de metros cúbicos por día, y a la misma cantidad de gas natural 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. Se estima que el inicio del suministro de gas natural tenga lugar durante el segundo semestre de 2009. Las obligaciones contraídas por Enap Refinerías S.A. bajo el contrato de suministro de gas natural, han sido garantizadas por su matriz Empresa Nacional del Petróleo (ENAP).

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 central del país.

27. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO

El detalle del efectivo y equivalente al efectivo, es el siguiente:

	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Caja y Bancos	60.918	67.917	91.653
Depósitos en Moneda Extranjera (Overnight)	-	-	1.855
Totales	60.918	67.917	93.508

28. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

El detalle de los gastos incurridos por concepto de proyectos medioambientales al 30 de junio de 2009 y 2008 es el siguiente:

Proyecto	Clasificación	Concepto	30-06-2009 MUS\$	30-06-2008 MUS\$
Nueva unidad de alquilación	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	7.100	-
Ampliación capacidad de producción de diesel bajo azufre	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	792	10.261
Mejoramiento manejo drenaje estanques Gasolina y Kerosene	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	51	-
Instalación sellos dobles bombas proceso	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	163	-
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Qtro	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	62	-
Mejora Sistema Tratamiento de Aguas Aceite	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	2.184	1.053
Instalación sellos dobles bombas proceso	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	494	-
Mitigación Impacto Ambiental por Operación	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	-	866
Disminución material particulado	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	-	18
Disminución emisión de riles	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	-	891
Subtotal Proyectos			10.846	13.089
Gastos Operativos Unidad Medioambiente				
Servicios Medioambiente	Gasto	Asesorías	134	670
Servicios por mantención	Gasto	Asesorías	4	14
Depreciación	Gasto	Depreciación	32	33
Disposición residuos	Gasto	Asesorías	2.007	1.853
Subtotal Gastos Unidad Medioambiente			2.177	2.570
Gastos Medio Ambiente Unidades Operativas				
Planta de ácido	Gasto	Costos operacionales de la planta	249	279
Planta de azufre	Gasto	Costos operacionales de la planta	84	83
Planta Desulfurización de Gasolina	Gasto	Costos operacionales de la planta	2.292	4.401
Planta Desulfurización de Diesel	Gasto	Costos operacionales de la planta	23	27
Striper aguas ácidas (S.W.S.)	Gasto	Costos operacionales de la planta	306	338
Tratamiento efluentes	Gasto	Costos operacionales de la planta	306	341
Subtotal Gastos Medio Ambiente Unidades Operativas			3.260	5.469
TOTALES			16.283	21.128

El detalle de los gastos a desembolsar posterior al 30 de junio de 2009 es el siguiente:

Proyecto	Concepto	Clasificación	Descripción	Importe del desembolso en MUS\$	Fecha del Desembolso
Nueva unidad de alquilación	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	134.341	30-06-2011
Ampliación capacidad de producción de diesel bajo azufre	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	37.459	30-06-2010
Mejoramiento manejo drenaje estanques Gasolina y Kerosene	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	142	31-12-2009
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	145	31-12-2009
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Otro	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	2.280	31-12-2010
Mejora Sistema Tratamiento de Aguas Aceite	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	9.785	20-09-2009
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	1.634	31-12-2009
Totales				185.786	

29. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de los acreedores comerciales y las otras cuentas por pagar, es el siguiente:

	Total Corriente		
	30-06-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Acreedores comerciales	393.425	220.075	271.103
Otras cuentas por pagar	2.865	9.148	9.425
Totales	396.290	229.223	280.528

30. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 30 de junio de 2009 y 2008 es el siguiente:

Gastos del personal	30-06-09 MUS\$	30-06-08 MUS\$
Sueldos y salarios	35.841	40.565
Beneficios a corto plazo empleados	28.449	32.983
Otros gastos de personal	1.024	2.075
Otros beneficios a largo plazo	9.289	9.982
Total	74.603	85.605

31. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de julio de 2009 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente a los mismos.

* * * * *