

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

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

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

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

	Nota N°	<u>30.09.2009</u> MUS\$	<u>31.12.2008</u> MUS\$	<u>01.01.2008</u> MUS\$
ACTIVOS				
Activos corrientes en operación:				
Efectivo y equivalentes al efectivo	27	36.686	67.917	93.508
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	14	596.589	653.300	974.959
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	25	28.693	50.264	44.547
Inventarios	13	1.084.498	771.039	1.488.150
Activos de cobertura	12	2.353	24.636	24.203
Pagos anticipados		27.177	14.108	14.922
Cuentas por cobrar por impuestos		133.883	233.989	284.298
Otros activos		-	-	-
Total activos corrientes en operación		<u>1.909.879</u>	<u>1.815.253</u>	<u>2.924.587</u>
Activos no corrientes:				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	14	18.465	16.255	44
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	25	392	1.575	150
Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación	11	52.634	43.418	44.914
Propiedades, planta y equipo, neto	7	1.697.247	1.617.369	1.495.314
Propiedades de inversión, neto	9	2.068	2.072	2.078
Activos por impuestos diferidos	24	297.670	304.092	45.206
Activos de cobertura	12	-	-	996
Otros activos		5.139	5.261	9.151
Total activos no corrientes		<u>2.073.615</u>	<u>1.990.042</u>	<u>1.597.853</u>
TOTAL ACTIVOS		<u><u>3.983.494</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°	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS				
Pasivos corrientes en operación:				
Préstamos que devengan intereses	19	48.102	24.490	28.647
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	29	232.711	229.223	280.528
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	25	2.280.102	2.000.868	2.660.670
Provisiones	20	52.270	65.612	24.001
Cuentas por pagar por impuestos corrientes		42.386	67.278	24.887
Otros pasivos		2	2	-
Ingresos diferidos		71	71	71
Pasivos de cobertura	12	-	14.727	2.302
Total pasivos corrientes en operación		2.655.644	2.402.271	3.021.106
Pasivos no corrientes:				
Préstamos que devengan intereses	19	430.988	510.609	492.401
Provisiones	20	72.425	61.180	73.210
Pasivos por impuestos diferidos	24	259.041	263.830	41.603
Otros pasivos		161	174	188
Ingresos diferidos		498	498	569
Pasivos de cobertura	12	38.119	55.442	3.269
Total pasivos no corrientes		801.232	891.733	611.240
Patrimonio neto atribuible a los controladores:				
Capital emitido	15	1.403.366	1.403.366	254.192
Otras reservas	16	75.026	169.961	172.774
Resultados Retenidos (pérdidas acumuladas)	17	(995.062)	(1.083.711)	411.649
Patrimonio neto atribuible a los controladores		483.330	489.616	838.615
Participaciones minoritarias	18	43.288	21.675	51.479
Total patrimonio neto		526.618	511.291	890.094
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		3.983.494	3.805.295	4.522.440

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 SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008
 (En miles de dólares)

	Nota N°	Acumulado		Trimestre	
		01.01.2009	01.01.2008	01.07.2009	01.07.2008
		30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos ordinarios, total	21	5.101.167	10.416.660	2.011.652	3.711.539
Costos de ventas, total		(4.941.187)	(10.700.855)	(1.977.717)	(3.800.157)
Margen bruto		<u>159.980</u>	<u>(284.195)</u>	<u>33.935</u>	<u>(88.618)</u>
Otros ingresos de operación, total		26.820	19.723	5.488	(21.440)
Gastos de administración		(20.491)	(31.110)	(3.116)	(11.073)
Costos de reestructuración		-	-	84	144
Otros gastos varios de operación		(17.700)	(5.313)	(3.947)	(1.139)
Costos financieros	23	(81.636)	(115.632)	(27.244)	(45.937)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de la participación	11	9.677	9.605	3.154	3.134
Diferencias de cambio		28.649	(66.834)	(5.622)	(14.173)
Otras ganancias (pérdidas)		142	170	641	(5)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		<u>105.441</u>	<u>(473.586)</u>	<u>3.373</u>	<u>(179.107)</u>
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	24	(9.026)	72.099	(4.281)	26.370
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas después de impuesto		<u>96.415</u>	<u>(401.487)</u>	<u>(908)</u>	<u>(152.737)</u>
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto		-	-	-	-
Ganancia (pérdida)		<u>96.415</u>	<u>(401.487)</u>	<u>(908)</u>	<u>(152.737)</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		91.536	(404.978)	(1.742)	(154.133)
Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria	18	4.879	3.491	834	1.396
Ganancia (pérdida)		<u>96.415</u>	<u>(401.487)</u>	<u>(908)</u>	<u>(152.737)</u>

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

ENAP REFINERIAS S.A. Y FILIALES

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2009	01.01.2008	01.07.2009	01.07.2008
	30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida) del ejercicio	96.415	(401.487)	(908)	(152.737)
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	(3.676)	5.545	8.016	35.899
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	1.544	(4.485)	1.544	(4.485)
Otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto, total	<u>(2.132)</u>	<u>1.060</u>	<u>9.560</u>	<u>31.414</u>
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	<u>94.283</u>	<u>(400.427)</u>	<u>8.652</u>	<u>(121.323)</u>
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a (presentación)				
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuible a los accionistas mayoritarios	89.404	(403.918)	7.818	(122.720)
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuible a participaciones minoritarias	4.879	3.491	834	1.397
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	<u>94.283</u>	<u>(400.427)</u>	<u>8.652</u>	<u>(121.323)</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 períodos 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	-	-	-	-	(2.132)	-	91.536	89.404	4.879	94.283
Dividendos en efectivo declarados	-	(93.275)	-	-	-	-	-	(93.275)	-	(93.275)
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	-	-	(5)	-	-	477	(2.887)	(2.415)	16.734	14.319
Cambios en patrimonio	-	(93.275)	(5)	-	(2.132)	477	88.649	(6.286)	21.613	15.327
Saldo final al 30/09/2009	<u>1.403.366</u>	<u>(93.275)</u>	<u>(18.802)</u>	<u>170.220</u>	<u>(7.539)</u>	<u>24.422</u>	<u>(995.062)</u>	<u>483.330</u>	<u>43.288</u>	<u>526.618</u>
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 períodos 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	-	-	-	-	1.060	-	(404.978)	(403.918)	3.491	(400.427)
Transferencias a (desde) resultados retenidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	399.476	-	(5)	-	-	-	(397.445)	2.026	(2.947)	(921)
Cambios en patrimonio	<u>399.476</u>	<u>-</u>	<u>(5)</u>	<u>-</u>	<u>1.060</u>	<u>-</u>	<u>(802.423)</u>	<u>(401.892)</u>	<u>544</u>	<u>(401.348)</u>
Saldo final al 30/09/2008	<u>653.668</u>	<u>-</u>	<u>(18.795)</u>	<u>170.220</u>	<u>21.899</u>	<u>505</u>	<u>(390.774)</u>	<u>436.723</u>	<u>52.023</u>	<u>488.746</u>

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 SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008
 (En miles de dólares)

	Nota N°	30.09.2009 MUS\$	30.09.2008 MUS\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Directo			
Importes cobrados de clientes		6.501.728	13.190.653
Pagos a proveedores		(6.079.630)	(9.870.626)
Remuneraciones pagadas		(109.347)	(102.742)
Pagos recibidos y remitidos por impuesto sobre el valor añadido		(156.280)	(3.062.330)
Otros cobros (pagos)		(21.424)	32.859
Flujos de efectivo por (utilizados en) operaciones		<u>135.047</u>	<u>187.814</u>
Importes recibidos por dividendos clasificados como de operación		-	10.403
Pagos por dividendos clasificados como de operaciones		(1.031)	(1.731)
Importes recibidos por intereses recibidos clasificados como de operación		177	259
Pagos por intereses clasificados como de operaciones		(85.717)	(126.436)
Importes recibidos por impuestos a las ganancias devueltos		85.042	-
Pagos por impuestos a las ganancias		(30.141)	(37.347)
Otras entradas (salidas) procedentes de otras actividades de operación		53.624	136.925
Flujos en efectivo por (utilizados en) otras actividades de operación		<u>21.954</u>	<u>(17.927)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación		<u>157.001</u>	<u>169.887</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión:			
Reembolso de anticipos de préstamos en efectivo y préstamos recibidos		15.066	-
Importes recibidos por intereses recibidos clasificados como de inversión		-	-
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(150.036)	(172.098)
Pagos para adquirir subsidiarias, neto del efectivo adquirido		-	(895)
Pagos para Adquirir Asociadas		(10)	-
Préstamos a empresas relacionadas		-	(190)
Otros desembolsos de inversión		-	(17.538)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(134.980)</u>	<u>(190.721)</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		-	38.552
Pagos de préstamos		(52.311)	(37.089)
Pagos por intereses clasificados como financieros		(941)	(1.094)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(53.252)</u>	<u>2.989</u>
Incremento (decremento) neto en efectivo y equivalentes al efectivo		(31.231)	(17.845)
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujos de efectivo, saldo inicial	27	<u>67.917</u>	<u>93.508</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo, estado de flujos de efectivo, saldo final	27	<u>36.686</u>	<u>75.663</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	16
5. Gestión de riesgos financieros y definiciones de coberturas	19
6. Estimaciones y juicios contables críticos	24
7. Propiedades, planta y equipo	26
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	33
14. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	34
15. Cambios en el patrimonio	35
16. Otras reservas	36
17. Resultados retenidos	38
18. Interés no controlable	38
19. Préstamos que devengan intereses	39
20. Provisiones	40
21. Ingresos ordinarios	40
22. Segmentos operativos	41
23. Costos financieros	43
24. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	44
25. Saldos y transacciones de partes relacionadas	48
26. Juicios y garantías comprometidas con terceros	51
27. Efectivo y equivalente al efectivo	57
28. Información sobre medio ambiente	58
29. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	59
30. Gastos del personal	59
31. Ambiente de consolidación	59
32. Hechos posteriores	59

ENAP REFINERIAS S.A. Y 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 con fecha 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 todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

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 en Bío Bío (comuna de Hualpén).

Adicionalmente participa en las áreas de distribución y logística, 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 25 de noviembre 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.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enap Refinerías al 30 de septiembre 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 septiembre 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 septiembre de 2009 y los estados de resultados y de flujo de efectivo por el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre 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		
				30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
0-E	Manu Perú Holding S.A.	Perú	Filial Directa	99,9999%	99,9999%	99,9999%
96.913.550-7	Éteres 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 de 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 S.A. (CHBB)	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 Concón S.A. (en adelante “Enercon”), Éteres y Alcoholes S.A. (en adelante “Etalsa”), Petrosul S.A. (en adelante “Petrosul”), Productora de Diesel S.A. (en adelante “Prodisa”) y Compañía de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (en adelante “CHBB”), tienen la consideración de ser “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 las 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:

	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	US\$	US\$	US\$
Pesos chilenos	550,36	636,45	496,89
Unidades de fomento	0,03	0,03	0,03
Euro	0,68	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 varios de operación” u “Otros ingresos de operación” de la cuenta de resultados.

Para la identificación del inmovilizado material de naturaleza medioambiental, entendiendo 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; y su amortización es con base al método lineal.

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 operaciones discontinuadas - Los activos no corrientes y operaciones discontinuadas 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 pagadas o recibidas 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. Préstamos y otros pasivos financieros - Los préstamos y otros 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, es la establecida en la Ley N° 18.046 que rige a las sociedades anónimas.

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 en que se incurren, o incorporados como parte del valor del activo según la naturaleza del desembolso.

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 septiembre de 2009.

Normas revisadas y modificadas	Fecha de aplicación obligatoria
Enmienda NIIF 5 – Activos monetarios corrientes	1 de enero de 2010
Enmienda NIIF 8 - Segmentos operativos	1 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 1 – Presentación de los estados financieros	1 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 7 – Estado de flujos de efectivo	1 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 17 - Arrendamientos	1 de enero de 2010
Mejora a NIC 36 – Deterioro del valor de los activos	1 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 39 – Instrumentos financieros: Reconocimiento y medición	1 de enero de 2010

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 septiembre y 31 de diciembre de 2008, bajo Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (“PCGA Chilenos”) y bajo NIIF:

	Patrimonio al		
	31.12.2008 MUS\$	30.09.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Patrimonio en base a Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile.	336.423	250.187	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	2.023	2.929
Presentación de derivados de acuerdo a IAS 39	12.243	29.337	21.901
Efecto por reconocimiento de entidades de propósito especial	4.626	16.511	22.287
Otros	(2.466)	9.071	2.441
Efecto en interés minoritario (3)	21.675	52.023	51.479
Patrimonio NIIF	511.291	488.746	890.094

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

Conciliación Resultado	Acumulado	Trimestre
	01.01.2008 30.09.2008 MUS\$	01.07.2008 30.09.2008 MUS\$
Resultado en base a Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile	(409.271)	(142.078)
Depreciación repuestos críticos	(2.221)	(740)
Efecto por reproceso de deflactación de activo fijo	6.875	(8.694)
Impuestos diferidos	(1.613)	1.340
Efecto por reconocimiento de entidades de propósito especial	1.258	621
Efecto de cálculo actuarial indemnización por años de servicios	-	(4.576)
Otros	(6)	(6)
Efecto en interés minoritario	3.491	1.396
Resultado de acuerdo a NIIF	(401.487)	(152.737)

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, y en consecuencia, sus resultados.

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

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 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 y filiales al 30 de septiembre 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: los datos 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 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, 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\$ 479.090. 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\$ 4.790.

1.2.-Riesgo de tipo de cambio

La moneda funcional de Enap Refinerías es el dólar estadounidense. Sin embargo, existen partidas relevantes de los estados financieros denominadas en moneda local (pesos o UF), como por ejemplo, la facturación de las ventas. 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.

Con respecto a 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.

Por su parte, el saldo de las cuentas por cobrar al 30 de septiembre 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 mitigar 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 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.

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 septiembre de 2009:

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

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

Con el fin de minimizar el riesgo de liquidez, Enap Refinerías 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, 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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Período Actual	Construcción en Curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, Neto MUS\$	Planta y Equipos, Neto MUS\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto MUS\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto MUS\$	Vehículos de Motor, Neto MUS\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto MUS\$	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	107.010	20.513	-	10.963	5	-	94	46.369	184.954
Transferencias a (desde) propiedades de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros y castigos	-	-	-	(1.039)	-	-	(11)	(13.448)	(14.498)
Gasto por depreciación	-	-	(825)	(50.943)	(96)	(916)	(122)	(37.676)	(90.578)
Otros incrementos (decrementos)	(15.318)	-	-	11.640	-	-	-	3.678	-
Cambios, total	91.692	20.513	(825)	(29.379)	(91)	(916)	(39)	(1.077)	79.878
Saldo final al 30.09.2009	364.121	205.917	9.583	432.409	246	7.523	998	676.450	1.697.247

Período Anterior	Construcción en Curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, Neto MUS\$	Planta y Equipos, Neto MUS\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto MUS\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto MUS\$	Vehículos de Motor, Neto MUS\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto MUS\$	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 y castigos	(5.208)	-	-	(5.341)	-	-	-	-	(10.549)
Gasto por depreciación	-	-	(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

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

	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto			
Construcción en Curso	364.121	272.429	236.341
Terrenos	205.917	185.404	180.515
Edificios	9.583	10.408	8.588
Planta y Equipos	432.409	461.788	394.364
Equipamiento de Tecnologías de la Información	246	337	283
Instalaciones Fijas y Accesorios	7.523	8.439	9.660
Vehículos de Motor	998	1.037	125
Otras Propiedades, Planta y Equipo	676.450	677.527	665.438
Total	<u>1.697.247</u>	<u>1.617.369</u>	<u>1.495.314</u>

	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto			
Construcción en Curso	364.121	272.429	236.341
Terrenos	205.917	185.404	180.515
Edificios	31.930	31.930	28.926
Planta y Equipos	1.179.268	1.157.798	1.024.651
Equipamiento de Tecnologías de la Información	3.285	3.350	3.264
Instalaciones Fijas y Accesorios	22.735	22.735	22.735
Vehículos de Motor	3.184	3.265	2.235
Otras Propiedades, Planta y Equipo	830.601	793.934	758.947
Total	2.641.041	2.470.845	2.257.614
	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación			
Construcción en Curso	-	-	-
Terrenos	-	-	-
Edificios	22.347	21.522	20.338
Planta y Equipos	746.859	696.010	630.287
Equipamiento de Tecnologías de la Información	3.039	3.013	2.981
Instalaciones Fijas y Accesorios	15.212	14.296	13.075
Vehículos de Motor	2.186	2.228	2.110
Otras Propiedades, Planta y Equipo	154.151	116.407	93.509
Total	943.794	853.476	762.300

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 la clase de activos “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, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

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:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2009 30.09.2009 MUS\$	01.01.2008 30.09.2008 MUS\$	01.07.2009 30.09.2009 MUS\$	01.07.2008 30.09.2008 MUS\$
En costos de explotación	90.478	63.180	30.435	21.248
En gastos de administración y ventas	104	94	33	49
Totales	90.582	63.274	30.468	21.297

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 septiembre 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

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

	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Saldo inicial	2.072	2.078	2.078
Adiciones	-	-	-
Desinversiones	-	-	-
Gasto por depreciación	(4)	(6)	-
Saldo final	<u>2.068</u>	<u>2.072</u>	<u>2.078</u>

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

El método utilizado para la depreciación es el lineal (a través de vida), y el período de vida útil asignado a estos bienes fluctúa entre 10 y 20 años.

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 septiembre de 2009 (MUS\$ 34 al 30 de septiembre de 2008).

Los ingresos mencionados anteriormente son anuales, y se determinan en base al canon de arriendo establecido en un contrato anual, renovable por períodos iguales, y siempre y cuando existan terceros interesados.

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 septiembre 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 septiembre de 2009

Sociedad	Domicilio	Porcentaje Participación	Datos de la Entidad Participada							
			Activos		Pasivos		Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado Ejercicio MUS\$
			Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$				
Manu Perú Holding S.A.	Perú	99,9999	50.505	47.165	23.403	-	74.267	168.055	(159.799)	9.996
Éteres y Alcoholes S.A.	Chile	20,8700	5.976	20.802	4.526	6.646	15.606	3.226	(550)	1.468
Petrosul S.A.	Chile	31,6000	2.434	23.443	2.683	9.292	13.902	2.057	(700)	656
Energía Concón S.A.	Chile	31,5000	29.427	457.306	29.755	452.937	4.041	24.043	(2.631)	1.121
Productora de Diesel S.A.	Chile	35,0000	12.182	74.607	8.768	65.806	12.215	13.066	(8.273)	1.539
Compañía de Hidrógeno del Bio Bio S.A.	Chile	5,0000	1.812	27.092	2.680	14.938	11.286	3.632	(907)	1.579
			<u>102.336</u>	<u>650.415</u>	<u>71.815</u>	<u>549.619</u>	<u>131.317</u>	<u>214.079</u>	<u>(172.860)</u>	<u>16.359</u>

Saldos al 31 de diciembre de 2008

Sociedad	Domicilio	Porcentaje Participación	Datos de la Entidad Participada							
			Activos		Pasivos		Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado Ejercicio MUS\$
			Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$				
Manu Perú Holding S.A.	Perú	99,9999	95.170	39.778	70.676	-	64.272	338.926	(393.249)	6.918
Éteres y Alcoholes S.A.	Chile	20,8700	6.678	23.066	4.523	11.084	14.137	4.397	(550)	1.900
Petrosul S.A.	Chile	31,6000	2.647	25.221	2.759	11.863	13.246	2.629	(700)	816
Energía Concón S.A.	Chile	31,5000	37.082	484.526	7.523	535.751	(21.666)	5.454	-	959
Productora de Diesel S.A.	Chile	35,0000	11.290	83.298	9.428	75.903	9.257	9.398	(2.613)	2.033
Compañía de Hidrógeno del Bio Bio S.A.	Chile	5,0000	2.050	26.498	3.316	14.440	10.792	4.962	(1.210)	1.948
			<u>154.917</u>	<u>682.387</u>	<u>98.225</u>	<u>649.041</u>	<u>90.038</u>	<u>365.766</u>	<u>(398.322)</u>	<u>14.574</u>

Saldos al 1 de enero de 2008

Sociedad	Domicilio	Porcentaje Participación	Datos de la Entidad Participada							
			Activos		Pasivos		Patrimonio MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado Ejercicio MUS\$
			Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$				
Manu Perú Holding S.A.	Perú	99,9999	89.267	36.902	68.691	-	57.478	284.600	(282.159)	15.790
Éteres y Alcoholes S.A.	Chile	20,8700	6.067	25.284	4.317	14.797	12.237	4.647	(550)	1.876
Petrosul S.A.	Chile	31,6000	2.610	26.754	2.667	13.847	12.850	2.740	(700)	809
Energía Concón S.A.	Chile	31,5000	13.946	412.887	20.292	382.296	24.245	-	-	877
Productora de Diesel S.A.	Chile	35,0000	9.396	90.648	9.377	80.585	10.082	9.851	(2.614)	2.232
Compañía de Hidrógeno del Bio Bio S.A.	Chile	5,0000	2.470	27.617	3.251	16.472	10.364	5.084	(1.210)	2.080
			<u>123.756</u>	<u>620.092</u>	<u>108.595</u>	<u>507.997</u>	<u>127.256</u>	<u>306.922</u>	<u>(287.233)</u>	<u>23.664</u>

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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Detalle	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje con derecho a voto	Actividad principal	Valor bursátil	Saldo al 31.12.2008 MUS\$	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30.09.2009 MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	Chile	US\$	0,3861%	0,3861%	Exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos	-	1.043	-	15	-	(5)	-	1.053
Gas de Chile S.A.	Chile	US\$	5,0000%	5,0000%	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados	-	-	10	-	-	-	-	10
Petro Servicio Corp. S.A.	Argentina	US\$	0,1000%	0,1000%	Prestación de servicios destinados a la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos	-	2	-	-	-	-	-	2
Petropower Energía Ltda.	Chile	US\$	7,5000%	7,5000%	Generación de energía y procesamiento de combustibles	-	4.872	-	1.735	(874)	-	477	6.210
Primax Holding S.A.	Ecuador	US\$	49,0000%	49,0000%	Compra para sí de acciones, participaciones y derechos en otras compañías	-	31	-	102	-	-	(69)	64
ForEnergy S.A.	Chile	\$	40,0000%	40,0000%	Ejecutar estudios de factibilidad general, técnica, económica, jurídica y financiera, de un proyecto de producción de biodiesel de segunda generación a partir de la biomasa forestal u otras materias primas de origen nacional	-	203	-	-	-	-	-	203
Primax S.A.	Perú	US\$	49,0000%	49,0000%	Desarrollar directa o indirectamente, operaciones, actividades y servicios vinculados con el sector hidrocarburos, incluyendo gas natural, conforme a lo establecido con la Ley General de Hidrocarburos, sus Reglamentos, y demás disposiciones modificatorias y susstitutorias que se dicten o emitan en el futuro	-	37.267	-	7.825	-	-	-	45.092
Totales							43.418	10	9.677	(874)	(5)	408	52.634

Detalle	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje con derecho a voto	Actividad principal	Valor bursátil	Saldo al 01.01.2008 MUS\$	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31.12.2008 MUS\$
Enap Sipetrol S.A.	Chile	US\$	0,3861%	0,3861%	Exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos	-	985	-	49	-	(2)	11	1.043
Petro Servicio Corp. S.A.	Argentina	US\$	0,1000%	0,1000%	Prestación de servicios destinados a la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos	-	2	-	-	-	-	-	2
Petropower Energía Ltda.	Chile	US\$	7,5000%	7,5000%	Generación de energía y procesamiento de combustibles	-	6.996	-	2.914	(28.478)	-	23.440	4.872
Primax Holding S.A.	Ecuador	US\$	49,0000%	49,0000%	Compra para sí de acciones, participaciones y derechos en otras compañías	-	1	-	757	-	-	(727)	31
ForEnergy S.A.	Chile	\$	40,0000%	40,0000%	Ejecutar estudios de factibilidad general, técnica, económica, jurídica y financiera, de un proyecto de producción de biodiesel de segunda generación a partir de la biomasa forestal u otras materias primas de origen nacional	-	30	209	(31)	-	(5)	-	203
Primax S.A.	Perú	US\$	49,0000%	49,0000%	Desarrollar directa o indirectamente, operaciones, actividades y servicios vinculados con el sector hidrocarburos, incluyendo gas natural, conforme a lo establecido con la Ley General de Hidrocarburos, sus Reglamentos, y demás disposiciones modificatorias y susstitutorias que se dicten o emitan en el futuro	-	36.900	-	8.097	(7.730)	-	-	37.267
Totales							44.914	209	11.786	(36.206)	(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 septiembre 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	30.09.2009		31.12.2008		01.01.2008	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS	Corriente MUS\$	No Corriente MUS	Corriente MUS\$	No Corriente MUS
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	861	-	54	-	137	-
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	-	-	-	-	-	996
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	1.492	-	24.582	-	24.066	-
Totales	<u>2.353</u>	<u>-</u>	<u>24.636</u>	<u>-</u>	<u>24.203</u>	<u>996</u>

Pasivos de Cobertura	30.09.2009		31.12.2008		01.01.2008	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS	Corriente MUS\$	No Corriente MUS	Corriente MUS\$	No Corriente MUS
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	-	-	-	-	2.113	-
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	-	38.119	2.335	55.442	-	3.269
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	-	-	12.392	-	189	-
Totales	<u>-</u>	<u>38.119</u>	<u>14.727</u>	<u>55.442</u>	<u>2.302</u>	<u>3.269</u>

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 30.09.2009	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31.12.2008	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 01.01.2008	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
Swap	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios Deudores Comerciales y	(38.119)	(57.777)	(2.273)	Flujo de Caja
Forward	Tipo de Cambio	Otras Cuentas por Cobrar	861	54	(1.976)	Flujo de Caja
Zero Cost Collar (ZCC)	WTI	Opción ZCC / WTI	(444)	12.190	23.877	Flujo de Caja
3WZCC	WTI	Opción 3WZCC / WTI	1.936	-	-	Flujo de Caja
Total			<u>(35.766)</u>	<u>(45.533)</u>	<u>19.628</u>	

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

30 de septiembre de 2009										
Derivados financieros	Valor razonable MUSS	2009 MUSS	2010 MUSS	2011 MUSS	2012 MUSS	2013 MUSS	2014 MUSS	2015 MUSS	Posteriores a 2015 años MUSS	Total MUSS
Cobertura de tipo de cambio										
Cobertura flujo de caja	861	235.000	-	-	-	-	-	-	-	235.000
Cobertura de tasa de interés										
Cobertura flujo de caja	(38.119)	-	30.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	407.218
Totales	(37.258)	235.000	30.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	642.218
Cobertura de WTI										
Cobertura flujo de caja	1.492	6.770	-	-	-	-	-	-	-	6.770

31 de diciembre de 2008										
Derivados financieros	Valor razonable MUSS	2009 MUSS	2010 MUSS	2011 MUSS	2012 MUSS	2013 MUSS	2014 MUSS	2015 MUSS	Posteriores a 2015 años MUSS	Total MUSS
Cobertura de tipo de cambio										
Cobertura flujo de caja	54	375.000	-	-	-	-	-	-	-	375.000
Cobertura de tasa de interés										
Cobertura flujo de caja	(57.777)	39.529	30.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	446.747
Totales	(57.723)	414.529	30.571	32.073	32.919	34.750	36.639	38.550	201.716	821.747
Cobertura de WTI										
Cobertura flujo de caja	12.190	6.040	-	-	-	-	-	-	-	6.040

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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	133.161	106.338	338.265
Petróleo crudo en tránsito	341.907	109.214	281.440
Productos terminados	464.732	419.389	592.761
Productos en tránsito	70.278	70.183	206.280
Materiales en bodega y en tránsito	<u>74.420</u>	<u>65.915</u>	<u>69.404</u>
Totales	<u>1.084.498</u>	<u>771.039</u>	<u>1.488.150</u>

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2009	01.01.2008	01.07.2009	01.07.2008
	30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
Información Adicional de Inventario	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	(11.553)	-	(11.553)	-
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	-	-	-	-
Costos de inventarios reconocidos como gasto durante el período	(4.776.598)	(10.143.303)	(1.872.659)	(3.638.776)

Al 30 de septiembre de 2009, la Sociedad realizó un ajuste ascendente a MUS\$ 11.553 con el objeto de dejar valorizada la canasta de productos terminados a sus respectivos precios de realización, en atención a que los costos de producción como los precios de compra los excedían. El ajuste mencionado se presenta disminuyendo el valor de los inventarios de productos terminados con cargo a los costos de explotación.

14. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

Rubro	Total Corriente			Total No Corriente		
	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Deudores por Ventas	538.361	542.621	869.479	-	-	-
Deudores Varios	58.228	110.679	105.480	-	-	-
Otros Deudores	-	-	-	18.465	16.255	44
Totales	596.589	653.300	974.959	18.465	16.255	44

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

	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Hasta 90 días	13.454	43.610	83.155
Más de 90 días hasta 1 año	2.352	3.043	6.749
Más de 1 año	3.358	1.196	74
Totales	19.164	47.849	89.978

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses.

El período medio de cobro a clientes para el período acumulado al 30 de septiembre 2009 es de 20,6 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	30.09.2009	Capital accionario	01.01.2008
	MUS\$	31.12.2008	MUS\$
		MUS\$	
Capital pagado	<u>1.403.366</u>	<u>1.403.366</u>	<u>254.192</u>
Totales	<u><u>1.403.366</u></u>	<u><u>1.403.366</u></u>	<u><u>254.192</u></u>

Acciones comunes totalmente pagadas

Acciones comunes totalmente pagadas	Cantidad en acciones	Capital accionario
		MUS\$
Empresa Nacional del Petróleo (ENAP)	175.090.668	1.403.103
Corporación de Fomento de la Producción (CORFO)	<u>32.839</u>	<u>263</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2009	<u><u>175.123.507</u></u>	<u><u>1.403.366</u></u>

16. OTRAS RESERVAS

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

Otras Reservas	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Traducción de moneda extranjera	(18.802)	(18.797)	(18.790)
Reserva de cobertura	(7.539)	(5.407)	20.839
Revalorización de propiedades	170.220	170.220	170.220
Reserva para dividendos propuestos	(93.275)	-	-
Otros	<u>24.422</u>	<u>23.945</u>	<u>505</u>
Totales	<u><u>75.026</u></u>	<u><u>169.961</u></u>	<u><u>172.774</u></u>

Reserva de traducción de monedas extranjeras	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período	(18.797)	(18.790)	(18.790)
Pérdida por la cobertura de una inversión neta derivada en la traducción de operaciones en el extranjero	(5)	(7)	-
Saldo al final del período	<u>(18.802)</u>	<u>(18.797)</u>	<u>(18.790)</u>
Reserva de cobertura	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	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	1.156	12.190	-
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	715	54	-
Cobertura tasa de interés	(9.410)	(17.651)	-
Otros	5.407	(20.839)	-
Saldo al final del período	<u>(7.539)</u>	<u>(5.407)</u>	<u>20.839</u>
Revalorización de Propiedades	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período	170.220	170.220	170.220
Movimiento	-	-	-
Saldo al final del período	<u>170.220</u>	<u>170.220</u>	<u>170.220</u>
Reserva para Dividendos Propuestos	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período	-	-	-
Dividendos en efectivo declarados	(93.275)	-	-
Saldo al final del período	<u>(93.275)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Otros	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período	23.945	505	505
Movimiento	477	23.440	-
Saldo al final del período	<u>24.422</u>	<u>23.945</u>	<u>505</u>

17. RESULTADOS RETENIDOS

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

Resultados acumulados y dividendos	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período	(1.083.711)	411.649	411.649
Capitalización resultados acumulados	-	(399.476)	-
Resultados acumulados y del ejercicio	91.536	(1.152.322)	-
Ajuste primer adopción patrimonio	68.550	2.629	-
Otros	(71.437)	53.809	-
	<u>(995.062)</u>	<u>(1.083.711)</u>	<u>411.649</u>

18. INTERES NO CONTROLABLE

El detalle por Sociedad de los efectos originados por la participación de terceros en el patrimonio y resultados de Sociedades filiales al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Entidad	Interés no controlable			Participación en resultado	
	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008	30.09.2009	30.09.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Energía Concón S.A.	2.768	(14.841)	16.608	768	(372)
Éteres y Alcoholes S.A.	12.349	11.187	9.683	1.162	1.121
Petrosul S.A.	9.509	9.060	8.790	449	418
Productora de Diesel S.A.	7.940	6.017	6.553	1.000	996
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	10.722	10.252	9.845	1.500	1.328
Totales	<u>43.288</u>	<u>21.675</u>	<u>51.479</u>	<u>4.879</u>	<u>3.491</u>

19. PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

No garantizadas	Total Corriente			Total No Corriente		
	30.09.2009 MUSS	31.12.2008 MUSS	01.01.2008 MUSS	30.09.2009 MUSS	31.12.2008 MUSS	01.01.2008 MUSS
Préstamos de Entidades Financieras	-	-	9.627	-	-	-
Totales	-	-	9.627	-	-	-

Garantizadas	Total Corriente			Total No Corriente		
	30.09.2009 MUSS	31.12.2008 MUSS	01.01.2008 MUSS	30.09.2009 MUSS	31.12.2008 MUSS	01.01.2008 MUSS
Préstamos en entidades financieras	48.102	24.490	19.020	430.988	510.609	492.401
Totales	48.102	24.490	19.020	430.988	510.609	492.401

Totales	Total Corriente			Total No Corriente		
	30.09.2009 MUSS	31.12.2008 MUSS	01.01.2008 MUSS	30.09.2009 MUSS	31.12.2008 MUSS	01.01.2008 MUSS
Totales	48.102	24.490	28.647	430.988	510.609	492.401

El detalle de las deudas con entidades bancarias al 30 de septiembre 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 de septiembre de 2009

Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor Nominal	Total Corriente				Total No Corriente					
								Indeterminado MUSS	Hasta 1 mes MUSS	De 1 a 3 meses MUSS	De 3 a 12 meses MUSS	Total al 30.09.2009 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y mas MUSS	Total al 30.09.2009 MUSS		
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	4,64%	4,64%	Garantizada	410.000	-	-	-	29.750	-	-	29.750	151.528	196.484	348.012
Etahsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4,52%	4,52%	Garantizada	29.940	-	-	-	4.526	4.526	-	4.794	-	-	4.794
Petrosul	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6,98%	6,98%	Garantizada	20.554	-	-	-	2.683	2.683	-	7.251	-	-	7.251
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6,04%	6,04%	Garantizada	34.459	-	-	-	3.189	3.189	-	17.798	2.094	19.892	19.892
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,10%	3,10%	Garantizada	13.917	-	-	-	1.150	1.150	-	5.441	3.264	8.705	8.705
Prodisa	BNP - Paribas (Cesce)	Dólares	Semestral	4,38%	4,38%	Garantizada	53.215	-	-	-	4.427	4.427	-	23.757	8.189	31.946	31.946
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6,43%	6,43%	Garantizada	21.981	-	68	-	2.309	2.377	-	10.388	-	10.388	10.388
Totales								-	68	-	48.034	48.102	-	220.957	210.031	430.988	430.988

Saldo al 31 de diciembre de 2008

Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor Nominal	Total Corriente				Total No Corriente						
								Indeterminado MUSS	Hasta 1 mes MUSS	De 1 a 3 meses MUSS	De 3 a 12 meses MUSS	Total al 31.12.2008 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y mas MUSS	Total al 31.12.2008 MUSS			
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,75%	3,75%	Garantizada	410.000	-	-	5.168	-	5.168	-	-	5.168	148.320	261.680	410.000
Etahsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4,52%	4,52%	Garantizada	29.940	-	-	2.460	2.053	4.513	-	9.182	-	9.182	-	9.182
Petrosul	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6,98%	6,98%	Garantizada	20.554	-	-	1.534	1.220	2.754	-	9.820	-	9.820	-	9.820
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6,04%	6,04%	Garantizada	34.459	-	-	1.973	1.434	3.407	-	16.786	6.091	22.877	16.786	22.877
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,10%	3,10%	Garantizada	13.917	-	-	738	560	1.298	-	5.607	4.316	9.923	5.607	9.923
Prodisa	BNP - Paribas (Cesce)	Dólares	Semestral	4,38%	4,38%	Garantizada	53.215	-	-	2.702	2.016	4.718	-	22.750	13.361	36.111	22.750	36.111
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6,43%	6,43%	Garantizada	21.981	-	-	1.397	1.154	2.632	-	11.542	1.154	12.696	11.542	12.696
Totales								-	81	15.972	8.437	24.490	-	224.007	286.602	510.609	224.007	510.609

Saldo al 1 de enero de 2008

Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor Nominal	Total Corriente				Total No Corriente						
								Indeterminado MUSS	Hasta 1 mes MUSS	De 1 a 3 meses MUSS	De 3 a 12 meses MUSS	Total al 01.01.2008 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y mas MUSS	Total al 01.01.2008 MUSS			
Enercon	BBVA	Dólares	Semestral	-	-	No Garantizada	-	-	-	2.099	7.528	9.627	-	-	9.627	-	-	9.627
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	5,90%	5,90%	Garantizada	410.000	-	-	-	-	-	-	-	-	375.047	-	375.047
Etahsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4,52%	4,52%	Garantizada	29.940	-	-	2.431	1.880	4.311	-	13.200	-	13.200	-	13.200
Petrosul	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6,98%	6,98%	Garantizada	20.554	-	-	1.521	1.139	2.660	-	12.219	-	12.219	-	12.219
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6,04%	6,04%	Garantizada	34.459	-	-	1.954	1.352	3.306	-	15.859	9.844	25.703	15.859	25.703
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3,10%	3,10%	Garantizada	13.917	-	-	880	561	1.441	-	5.607	5.521	11.128	5.607	11.128
Prodisa	BNP - Paribas (Cesce)	Dólares	Semestral	4,38%	4,38%	Garantizada	53.215	-	-	2.688	1.930	4.618	-	21.786	18.313	40.099	21.786	40.099
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6,43%	6,43%	Garantizada	21.981	-	-	1.436	1.154	2.684	-	11.542	3.463	15.005	11.542	15.005
Totales								-	94	13.009	15.544	28.647	-	80.213	412.188	492.401	80.213	492.401

20. PROVISIONES

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Concepto	Total Corriente			Total No Corriente		
	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación	18.000	18.000	500	-	-	-
Participación en utilidades y bonos	7.221	8.310	8.606	-	-	-
Indemnización por años de servicio	-	-	-	72.425	61.180	73.210
Otras provisiones	27.049	39.302	14.895	-	-	-
Totales	52.270	65.612	24.001	72.425	61.180	73.210

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

	Indemnización por años de servicio	Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación	Participación en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 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)
Reversión de provisión	-	-	-	-	-
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(17.300)	-	(1.506)	(1.407)	(20.213)
Provisión Total, Saldo Final al 31.12.2008	61.180	18.000	8.310	39.302	126.792
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 31.12.2008	61.180	18.000	8.310	39.302	126.792
Provisiones adicionales	111.025	-	32.988	34.504	178.517
Provisión utilizada	(114.623)	-	(35.291)	(47.716)	(197.630)
Reversión de provisión	-	-	-	-	-
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	14.843	-	1.214	959	17.016
Provisión Total, Saldo Final al 30.09.2009	72.425	18.000	7.221	27.049	124.695

21. INGRESOS ORDINARIOS

El detalle de este rubro del estado de resultados integrales es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2009	01.01.2008	01.07.2009	01.07.2008
	30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de crudos	263.595	350.415	128.834	189.223
Venta de productos	4.780.664	9.984.659	1.869.958	3.495.613
Otros ingresos por venta de servicios	15.390	52.458	(28.085)	(308)
Otros ingresos de explotación	41.518	29.128	40.945	27.011
Totales	5.101.167	10.416.660	2.011.652	3.711.539

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 septiembre de 2009 MUSS				
	Refinación y Logística	Distribución	Ajuste, Consolidación y Gastos Corp	Total
Ingresos explotación	4.979.135	168.055	(46.023)	5.101.167
Venta entre segmentos	126.359	-	(126.359)	-
Costo de explotación	(4.794.449)	(159.799)	13.061	(4.941.187)
Gastos y costos operativos entre segmentos	(126.359)	-	126.359	-
Margen bruto	184.686	8.256	(32.962)	159.980
Otros ingresos de operación	26.820	-	-	26.820
Otros ingresos entre segmentos	-	-	-	-
Gastos de administración	(14.570)	(5.921)	-	(20.491)
Costos de reestructuración	-	-	-	-
Otros gastos varios de operación	(16.716)	(984)	-	(17.700)
Costos financieros [de actividades no financieras]	(114.598)	-	32.962	(81.636)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de la participación	13.332	7.825	(11.480)	9.677
Diferencia de cambio	27.591	1.058	-	28.649
Otras ganancias (pérdidas)	(58)	200	-	142
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	106.487	10.434	(11.480)	105.441
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	(8.587)	(439)	-	(9.026)
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas después de impuesto	97.900	9.995	(11.480)	96.415
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	97.900	9.995	(11.480)	96.415
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	91.536	-	-	91.536
Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria	-	4.879	-	4.879
Ganancia (pérdida)	91.536	4.879	-	96.415

30 septiembre de 2008 MUSS				
	Refinación y Logística	Distribución	Ajuste, Consolidación y Gastos Corp	Total
Ingresos explotación	10.109.862	324.196	(17.398)	10.416.660
Venta entre segmentos	282.631	-	(282.631)	-
Costo de explotación	(10.400.257)	(305.649)	5.051	(10.700.855)
Gastos y costos operativos entre segmentos	(282.631)	-	282.631	-
Margen bruto	(290.395)	18.547	(12.347)	(284.195)
Otros ingresos de operación	19.723	-	-	19.723
Otros ingresos entre segmentos	-	-	-	-
Gastos de administración	(24.142)	(6.968)	-	(31.110)
Costos de reestructuración	-	-	-	-
Otros gastos varios de operación	(2.240)	(3.073)	-	(5.313)
Costos financieros [de actividades no financieras]	(127.980)	-	12.348	(115.632)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de la participación	16.308	6.462	(13.165)	9.605
Diferencia de cambio	(65.395)	(1.439)	-	(66.834)
Otras ganancias (pérdidas)	(249)	419	-	170
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(474.370)	13.948	(13.164)	(473.586)
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	73.806	(1.707)	-	72.099
Ganancia (pérdida) de actividades continuadas después de impuesto	(400.564)	12.241	(13.164)	(401.487)
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	(400.564)	12.241	(13.164)	(401.487)
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	(404.978)	-	-	(404.978)
Ganancia (pérdida) atribuible a participación minoritaria	-	3.491	-	3.491
Ganancia (pérdida)	(404.978)	3.491	-	(401.487)

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

	30.09.2009			30.09.2008		
	Refinación y Logística MUSS	Distribución MUSS	Total MUSS	Refinación y Logística MUSS	Distribución MUSS	Total MUSS
Venta nacional	4.425.720	-	4.425.720	9.275.019	-	9.275.019
Venta extranjera	507.391	168.056	675.447	817.663	323.978	1.141.641
Totales	4.933.111	168.056	5.101.167	10.092.682	323.978	10.416.660

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 septiembre 2009 y 2008 se presenta a continuación:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2009 30.09.2009 MUSS	01.01.2008 30.09.2008 MUSS	01.07.2009 30.09.2009 MUSS	01.07.2008 30.09.2008 MUSS
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	21.412	13.230	8.556	10.969
Intereses de obligaciones con el público	59.824	102.383	18.657	34.965
Gastos bancarios	6	16	2	3
Gastos financieros	367	-	25	-
Otros gastos por intereses	27	3	4	-
Total gastos por intereses	81.636	115.632	27.244	45.937
Menos: los montos incluidos en el costo de la clasificación de los activos	-	-	-	-
Total costo financiero	81.636	115.632	27.244	45.937
Atribuible a:				
Operaciones continuadas	81.636	115.632	27.244	45.937
Operaciones descontinuadas	-	-	-	-
Total costo financiero	81.636	115.632	27.244	45.937

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:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2009	01.01.2008	01.07.2009	01.07.2008
	30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(17.925)	(80.510)	(574)	(130.571)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(439)	(1.707)	33	412
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	2.255	2.560	(6.923)	(3.169)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(193)	(319)	565	1.046
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	77.024	-	77.023
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	7.276	75.051	2.618	81.629
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(9.026)	72.099	(4.281)	26.370
	30.09.2009	30.09.2008		
	MUS\$	MUS\$		
Tasa Impositiva Legal (%)	17,00%	17,00%		
Efecto la Tasa Impositiva de Tasas de Otras Jurisdicciones (%)	0,42%	0,36%		
Efecto en Tasa Impositiva de Ingresos Ordinarios No Imponibles (%)	-2,14%	-0,55%		
Efecto en Tasa Impositiva de Gastos No Deducibles (%)	0,18%	0,07%		
Otro Incremento (Decremento) en Tasa Impositiva Legal (%)	-6,90%	-16,26%		
Ajustes a la Tasa Impositiva Legal, Total (%)	-8,44%	-16,38%		
Tasa Impositiva Efectiva (%)	8,56%	0,62%		

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 calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

24.2) Impuestos Diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos diferidos			
Activos por impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	9.147	31.153	108
Activos por impuestos diferidos relativos a provisiones	14.406	14.432	2.500
Activos por impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	107.118	82.072	5.721
Activos por impuestos diferidos relativos a otros	166.999	176.435	36.877
Activos por impuestos diferidos	<u>297.670</u>	<u>304.092</u>	<u>45.206</u>
Activos por impuestos diferidos, créditos fiscales, no reconocidos	74.964	74.964	-
Activos por impuestos diferidos, no reconocidos, total	<u>74.964</u>	<u>74.964</u>	<u>-</u>
	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos			
Pasivos por impuestos diferidos relativos a depreciaciones	6.881	3.727	-
Pasivos por impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	173.887	182.258	30.744
Pasivos por impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	1.581	1.408	-
Pasivos por impuestos diferidos relativos a otros	76.692	76.437	10.859
Pasivos por impuestos diferidos	<u>259.041</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	(4.789)	222.227	41.603
Pasivos por impuestos diferidos, no reconocidos, total	<u>259.041</u>	<u>263.830</u>	<u>41.603</u>

24.3) Cuentas por cobrar por impuestos corrientes

Detalle	Total Corriente			Total No Corriente		
	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS
Remanente IVA CF	78.317	88.923	66.069	-	-	-
Impuesto FEP Ley 19.030 D.A.	254	9.977	57	-	-	-
Crédito FEP Ley 20.278	3.306	2.082	89.940	-	-	-
Derechos de aduana	1.979	4.290	16.492	-	-	-
PPM	-	34.954	95.557	-	-	-
Crédito de 1a. por Pérdida Tributaria	37.148	82.676	-	-	-	-
Otros impuestos del extranjero	12.877	11.081	16.176	-	-	-
Otros impuestos varios	2	6	7	-	-	-
Totales	<u>133.883</u>	<u>233.989</u>	<u>284.298</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</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	Total Corriente			Total No Corriente		
					30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Venta de productos	Empresa matriz	USD	6.678	10.497	19.322	-	-	-
0-E	Primax S.A.	Venta de productos	Coligada	USD	18.339	20.566	22.919	-	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Venta de servicios	Coligada	USD	-	16.602	17	-	1.183	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Venta de productos	Relación a través de matriz	USD	2.149	1.079	1.090	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Venta de terreno	Coligada	USD	-	9	-	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Cta. etc. mercantil	Relación a través de matriz	USD	-	-	-	392	392	150
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Cta. etc. mercantil	Coligada	USD	-	-	13	-	-	-
76.932.370-8	ForEnergy S.A.	Cta. etc. mercantil	Coligada	USD	-	-	-	-	-	-
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas S.A.	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	49	94	49	-	-	-
59.023.320-4	Man Ferrosaal AG Chile	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	1.005	1.005	815	-	-	-
72.151.100-6	Fundación Europea	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	241	195	195	-	-	-
96.607.560-0	Inversiones Concón S.A.	Cta. etc. mercantil	Relación a través de EPE	USD	157	157	127	-	-	-
Totales					28.693	50.264	44.547	392	1.575	150

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Total Corriente			Total No Corriente		
					30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Compra de productos	Empresa matriz	USD	2.278.968	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 servicios	Coligada	USD	345	46	723	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Cta. etc. mercantil	Relación a través de matriz	USD	784	-	-	-	-	-
59.023.320-4	Man Forrestal AG Chile	Compra de servicios	Relación a través de EPE	USD	-	-	-	-	-	-
99.598.300-1	Sigdo Koppers S.A.	Servicios administrativos	Relación a través de EPE	USD	2	-	22	-	-	-
76.030.514-6	SK Converge S.A.	Proyecto SAP	Relación a través de EPE	USD	3	-	-	-	-	-
96.579.730-0	Enap Sipetrol S.A.	Compra de productos	Coligada	USD	-	-	263	-	-	-
Totales					2.280.102	2.000.868	2.660.670	-	-	-

c) Transacciones entre partes relacionadas

RUT	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30.09.2009 MUS\$	30.09.2008 MUS\$
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de petróleo crudo	62.240	72.202
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de productos	279.962	553.832
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Compra de gas natural	3.549	-
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Otras compras	5.511	10.378
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Intereses	64.599	96.512
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Venta de Productos	142.568	333.528
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Otras ventas	450	16.604
92.604.000-6	ENAP	Empresa matriz	Pago a proveedores de ERSA	4.225.117	9.631.902
0-E	Primax S.A.	Coligada	Venta de productos	126.359	261.985
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino Chile S.A.	Relación a través de matriz	Compra de servicios	2.668	2.342
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Coligada	Compra de servicios	79.485	58.955
78.889.940-8	Norgas S.A.	Relación a través de matriz	Venta de productos	30.411	36.832
96.861.390-1	Innergy Holding S.A.	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	9.406	7.138
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Relación a través de matriz	Compra de gas natural	15.812	-

d) Personal clave de la gerencia

Cuentas por Cobrar

Nombre del Personal clave de las Filiales	Concepto	Cargo	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
			MU\$S	MU\$S	MU\$S
Carlos Cabeza Faúndez	Préstamo Habitacional	Gerente General	-	-	-
	Otros préstamos		1	1	1
Daniel Ibarra Moraga	Préstamo Habitacional	Gerente de Desarrollo de Proyectos	-	-	-
	Otros préstamos		-	-	-
Juan Carlos Gacitúa Bustos	Préstamo Habitacional	Gerente de Refinería Aconcagua	-	1	10
	Otros préstamos		1	1	2
Daniel Martínez Bonansco	Préstamo Habitacional	Gerente de Refinería Aconcagua	74	78	80
	Otros préstamos		-	2	-
Daniel Ramírez Livingston	Préstamo Habitacional	Gerente de optimización y Logística	5	7	11
	Otros préstamos		3	2	2
Walton Cheres Cornejo	Préstamo Habitacional	Gerente de Recursos Humanos Biobio	-	-	-
	Otros préstamos		-	-	-
Luis Vicente García Olave	Préstamo Habitacional	Gerente de Recursos Humanos Aconcagua	113	123	119
	Otros préstamos		1	-	2
Juan Pablo Salinas Barrera	Préstamo Habitacional	Gerente de Operaciones Aconcagua	-	-	-
	Otros préstamos		1	-	-
Alfonso Yañez Macías	Préstamo Habitacional	Gerente de Refinería Biobio	-	-	-
	Otros préstamos		-	-	-
Marcos Varas Alvarado	Préstamo Habitacional	Director Sindical	26	32	36
	Otros préstamos		43	63	10

e) Remuneraciones y beneficios recibidos por el personal clave

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

Directorio de la Matriz	Cargo	Acumulado		Trimestre	
		01.01.2009	01.01.2008	01.07.2009	01.07.2008
		30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
		MU\$S	MU\$S	MU\$S	MU\$S
Berta Belmar Ruiz	Director	11	12	7	8
Gabriel Aldoney Vargas	Director	11	12	7	8
Marcos Varas Alvarado	Director	11	12	7	8
	Funcionario Enap Refinerías S.A.	113	130	32	53
Yerko Ljubetic Godoy	Director	-	1	-	-
Pedro Neira Asenjo	Director	11	6	7	5

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

Gerentes	Cargo
Carlos Cabeza Faúndez	Gerente General
Sergio Arévalo Espinoza	Gerente General
Juan Carlos Gacitúa Bustos	Gerente de Refinería Aconcagua
Daniel Martínez Bonansco	Gerente de Refinería Aconcagua
Alfonso Yáñez Macías	Gerente de Refinería Biobio
Juan Pablo Salinas Barrera	Gerente de Operaciones Aconcagua
Daniel Ibarra Moraga	Gerente de Desarrollo de Proyectos
Daniel Ramírez Livingston	Gerente de Optimización y Logística
Luis Vicente García Olave	Gerente de Recursos Humanos Aconcagua
Walton Cherres Cornejo	Gerente de Recursos Humanos Biobio
Ramón Cifuentes	Gerente Administración, Finanzas y Gestión

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a MUS\$1.470 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (MUS\$1.651 para el período finalizado al 30 de septiembre 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 septiembre 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: 44 causas, de los cuales 9 de ellos corresponden a responsabilidad subsidiaria y/o solidaria por una cuantía ascendente a MUS\$315 (5 de ellas indeterminadas); 3 por simulación ascendente a MUS\$833 (1 de ellas indeterminada); 8 por indemnización por accidente del trabajo ascendente a MUS\$1.022; 24 por prestaciones laborales ascendente a MUS\$352 (8 de ellas indeterminadas).

Demandada por juicios civiles: 4 causas, una por indemnización por perjuicios por muerte por una cuantía de MUS\$873, 1 por indemnización de perjuicios civiles por despido injustificado ascendente a MUS\$363, 1 por cobro de honorarios por MUS\$35 y 1 por designación de árbitro indeterminada.

Demandante por juicio criminal: Una causa ascendente MUS\$345.

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\$315.

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\$86.707. 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\$681.

El valor de MUS\$86.707 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 9 demandas, 8 de ellas ante la I. Corte de Apelaciones de Concepción, Roles 40, 42, 46, 47, 1, 9, 10 y 13, por una cuantía ascendente a MUS\$142.904 y una ante el Juzgado de Letras de Talcahuano, Rol 108, por un total de MUS\$71.

En el transcurso del año 2009, la Sociedad fue notificada de 2 demandas, Roles 5 y 6, por una cuantía ascendente a MUS\$37.222.

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 y oportuno pago de las obligaciones.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	12.289
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	0,7
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	1.271
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	57
Dirección Regional de Vialidad Bio-Bio	Resguardo de infraestructura vial.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	1,6
Pacific Hydro Chile S.A.	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de energía eléctrica, boleta de garantía en moneda extranjera emitida por el banco BBVA, válida hasta el 31 de diciembre de 2009.	Boleta de Garantía Bancaria	Miles de dólares	4.200

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	Éteres 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 hidrot ratamiento, 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.

(5) EMPRESA DE GAS DE LA V REGION S.A.

Con fecha 9 de febrero de 2005, Empresa de Gas de la V Región S.A. (GasValpo) y Enap Refinerías S.A. (ERSA) suscribieron un contrato de abastecimiento de gas natural, en virtud del cual GasValpo suministraría gas natural en firme a ERSA para el uso en sus procesos productivos de la V Región y cuyo plazo de término es el 25 de abril de 2018.

Puesto que durante el segundo semestre del año 2009, ERSA comenzaría a recibir gas natural licuado (“GNL”) en el Terminal de almacenamiento y regasificación de propiedad de la sociedad GNL Quintero S.A., derivado de lo cual ERSA no requeriría seguir contando con suministro en firme de gas natural Argentino, GasValpo consistió en flexibilizar los términos y condiciones vigentes en dicho contrato. Como consecuencia de lo anterior, con fecha 6 de abril de 2009, se suscribió con GasValpo una modificación del contrato de abastecimiento de gas natural, en virtud del cual, ERSA no estará obligado a tomar o pagar dicho gas a contar de la recepción de gas natural proveniente del proyecto GNL Quintero. No obstante lo anterior, como consecuencia del pago de un fee de comercialización, ERSA tendrá derecho a acceder a gas natural proveniente de Argentina al mismo precio al cual GasValpo accede de parte de su proveedor. Asimismo deberá continuar la tarifa de transporte correspondiente.

27. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO

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

		30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
		MUS\$	MUS\$	MUS\$
Caja y Bancos		36.686	67.917	91.653
Depósitos en Moneda Extranjera (Overnight)		-	-	1.855
Totales		<u>36.686</u>	<u>67.917</u>	<u>93.508</u>
	Moneda	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
		MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalente de efectivo	US\$	2.385	4.732	7.223
Efectivo y Equivalente de efectivo	Euro	-	-	-
Efectivo y Equivalente de efectivo	UF	-	-	-
Efectivo y Equivalente de efectivo	\$	34.301	63.185	86.285
Totales		<u>36.686</u>	<u>67.917</u>	<u>93.508</u>

28. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

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

Proyecto	Concepto	Clasificación	30.09.2009 MUS\$	30.09.2008 MUS\$
Nueva unidad de alquiler	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	14.188	16.047
Ampliación capacidad de producción de diesel bajo azufre	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	16.959	10.925
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	206	-
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Qtro	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	314	-
Mejora sistema tratamiento de aguas aceite	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	2.967	2.845
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	494	-
Mitigación impacto ambiental por operación	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	-	929
Disminución material particulado	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	-	60
Disminución emisión de riles	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Activo	-	895
Subtotal Proyectos			35.128	31.701
Gastos Operativos Unidad Medioambiente				
Servicios medioambiente	Asesorías	Gasto	206	679
Servicios por mantención	Asesorías	Gasto	6	16
Depreciación	Depreciación	Gasto	47	51
Disposición residuos	Asesorías	Gasto	3.152	2.748
Subtotal Gastos Unidad Medioambiente			3.411	3.494
Gastos Medio Ambiental Unidades Operativas				
Planta de ácido	Costos operacionales de la planta	Gasto	373	321
Planta de azufre	Costos operacionales de la planta	Gasto	127	123
Planta desulfurización de gasolina	Costos operacionales de la planta	Gasto	3.450	4.421
Planta desulfurización de diesel	Costos operacionales de la planta	Gasto	36	35
Striper aguas ácidas (S.W.S.)	Costos operacionales de la planta	Gasto	459	338
Tratamiento efluentes	Costos operacionales de la planta	Gasto	459	512
Subtotal Gastos Medio Ambiente Unidades Operativas			4.904	5.750
Totales			43.443	40.945

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

Proyecto	Concepto	Clasificación	Descripción	Importe del Desembolso	Fecha Estimada del Desembolso
Nueva unidad de alquiler	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	127.253	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	21.292	30-06-2010
Instalación sellos dobles bombas proceso	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	102	31-12-2009
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Qtro	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	Costo de un activo	Obras en curso de construcción e infraestructura	2.029	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	4.765	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	1.633	31-12-2009
Totales				157.074	

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			Total No Corriente		
	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreedores comerciales	222.932	220.075	271.103	-	-	-
Otras cuentas por pagar	9.779	9.148	9.425	-	-	-
Totales	<u>232.711</u>	<u>229.223</u>	<u>280.528</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

30. GASTOS DEL PERSONAL

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2009	01.01.2008	01.07.2009	01.07.2008
	30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	53.733	60.204	17.892	19.639
Beneficios a corto plazo empleados	40.380	49.404	11.931	16.421
Otros gastos de personal	1.805	3.246	781	1.171
Beneficios por terminación	-	-	0	0
Otros beneficios a largo plazo	13.750	19.393	4.461	9.411
Total	<u>109.668</u>	<u>132.247</u>	<u>35.065</u>	<u>46.642</u>

31. AMBIENTE DE CONSOLIDACION

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:

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje con derecho a voto	Relación	Actividad
Manu Perú Holding S.A.	Perú	US\$	99,9999%	99,9999%	Filial directa	Importación y comercialización de combustibles y lubricantes a través de mayoristas
Éteres y Alcoholes S.A. (Etalsa)	Chile	US\$	20,8700%	20,8700%	Entidad de propósito especial	Fabricación de otros productos químicos N.C.P.
Petrosul S.A.	Chile	US\$	31,6000%	31,6000%	Entidad de propósito especial	Servicios de procesamiento de datos y Refinería Concón S.A., de sus cuentas
Energía Concón S.A. (Enercon)	Chile	US\$	31,5000%	31,5000%	Entidad de propósito especial	Estudio de factibilidad
Productora de Diesel S.A. (Prodisa)	Chile	US\$	35,0000%	35,0000%	Entidad de propósito especial	Servicios de procesamiento y construcción de Refinerías, productos derivados
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bío S.A. (CHBB)	Chile	US\$	5,0000%	5,0000%	Entidad de propósito especial	Construcción y operación de una planta industrial ubicada en el recinto de Enap Refinerías S.A., en la comuna de Talcahuano y destinada a la producción de hidrógeno de alta pureza

32. HECHOS POSTERIORES

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

* * * * *