



ENAP 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 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>30.09.09</u> MUS\$	<u>31.12.08</u> MUS\$	<u>01.01.08</u> MUS\$
ACTIVOS				
Activos corrientes en operación:				
Efectivo y equivalentes al efectivo	27	86,701	150,459	138,414
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	16	705,621	854,897	1,183,071
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	25	35,934	48,857	102,992
Inventarios	15	1,162,942	846,597	1,598,480
Activos de cobertura	14	2,353	24,636	25,664
Pagos anticipados		37,260	17,737	22,358
Cuentas por cobrar por impuestos	24	167,740	245,365	350,477
Otros activos		3,016	750	780
Activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta		-	17,508	20,766
Total activos corrientes		<u>2,201,567</u>	<u>2,206,806</u>	<u>3,443,002</u>
Activos no corrientes:				
Otros activos financieros		475	417	535
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	16	23,710	20,947	6,701
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	25	11,465	12,648	14,654
Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación	11	163,645	117,957	78,181
Propiedades, planta y equipo, neto	7	2,559,564	2,462,982	2,404,274
Propiedades de inversión	9	2,068	2,072	2,078
Activos por impuestos diferidos	24	413,729	399,198	90,399
Activos de cobertura	14	25,174	252	5,124
Otros activos		32,308	66,703	70,593
Total activos no corrientes		<u>3,232,138</u>	<u>3,083,176</u>	<u>2,672,539</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>5,433,705</u>	<u>5,289,982</u>	<u>6,115,541</u>

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

	Nota	<u>30.09.09</u>	<u>31.12.08</u>	<u>01.01.08</u>
	N°	MUS\$	MUS\$	MUS\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS				
Pasivos corrientes en operación:				
Préstamos que devengan intereses	19	483,963	984,171	248,472
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	30	1,337,086	1,600,916	2,549,856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	25	1,261	103	1,697
Provisiones	20	115,255	127,971	58,660
Cuentas por pagar por impuestos	24	58,648	134,510	85,182
Otros pasivos		6,997	8,666	6,495
Ingresos diferidos		71	71	71
Pasivos de cobertura	14	<u>3,794</u>	<u>18,446</u>	<u>2,302</u>
Total pasivos corrientes en operación		<u>2,007,075</u>	<u>2,874,854</u>	<u>2,952,735</u>
Pasivos no corrientes:				
Préstamos que devengan intereses	19	2,343,799	1,437,402	1,436,235
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	30	3,764	3,557	3,958
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	25	4,262	3,686	4,721
Provisiones	20	262,060	199,953	366,099
Pasivos por impuestos diferidos	24	317,700	288,961	88,531
Otros pasivos		1,862	174	188
Ingresos diferidos		499	498	569
Pasivos de cobertura	14	<u>83,448</u>	<u>139,316</u>	<u>24,739</u>
Total pasivos no corrientes		<u>3,017,394</u>	<u>2,073,547</u>	<u>1,925,040</u>
Patrimonio neto atribuible a los controladores:				
Capital Emitido	17	1,182,700	1,182,700	932,700
Otras Reservas	17	102,742	111,436	134,844
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	17	<u>(911,645)</u>	<u>(964,548)</u>	<u>125,333</u>
Patrimonio neto atribuible a los Controladores		373,797	329,588	1,192,877
Participaciones Minoritarias	18	35,439	11,993	44,889
Total patrimonio neto		<u>409,236</u>	<u>341,581</u>	<u>1,237,766</u>
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		<u><u>5,433,705</u></u>	<u><u>5,289,982</u></u>	<u><u>6,115,541</u></u>

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

ENAP Y FILIALES

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

Nota	Acumulado al		Trimestre	
	01.01.2009 30.09.2009	01.01.2008 30.09.2008	01.07.2009 30.09.2009	01.07.2008 30.09.2008
N°	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos Ordinarios	4,970,506	10,255,415	1,937,698	3,649,095
Costos de Ventas	(4,761,376)	(10,346,193)	(1,852,990)	(3,721,364)
Margen Bruto	<u>209,130</u>	<u>(90,778)</u>	<u>84,708</u>	<u>(72,269)</u>
Otros Ingresos de Operación	34,196	114,419	10,009	28,911
Gastos de Administración	(69,561)	(81,686)	(20,084)	(28,336)
Otros Gastos Varios de Operación	(22,779)	(5,905)	(8,417)	(3,561)
Costos financieros	(131,397)	(139,661)	(44,754)	(47,458)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	8,699	5,777	4,513	891
Diferencias de cambio	12,264	(78,965)	(5,864)	(19,877)
Otras Ganancias (Pérdidas)	7,348	6,630	2,908	6,630
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	<u>47,900</u>	<u>(270,169)</u>	<u>23,019</u>	<u>(135,069)</u>
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(71,535)	73,150	(31,166)	(5,752)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	<u>(23,635)</u>	<u>(197,019)</u>	<u>(8,147)</u>	<u>(140,821)</u>
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	45,751	6,091	-	195
Ganancia (Pérdida)	<u>22,116</u>	<u>(190,928)</u>	<u>(8,147)</u>	<u>(140,626)</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	18,058	(193,916)	(8,911)	(136,033)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria	4,058	2,988	764	1,303
Ganancia (Pérdida)	<u>22,116</u>	<u>(190,928)</u>	<u>(8,147)</u>	<u>(134,730)</u>

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

ENAP Y FILIALES

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

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS

	30.09.2009	30.09.2008	01.07.2009	01.07.2008
	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS
Ganancia (pérdida) del ejercicio	22,116	(190,928)	(8,147)	(134,730)
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (Presentación)				
Cobertura de Flujo de Caja	(20,918)	(60,184)	64,598	(57,654)
Ajustes por Conversión	3,632	(445)	406	297
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	8,222	34,305	(40,522)	32,863
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total	<u>(9,064)</u>	<u>(26,324)</u>	<u>24,482</u>	<u>(24,494)</u>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales, Total	<u>13,052</u>	<u>(217,252)</u>	<u>16,335</u>	<u>(159,224)</u>
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a (Presentación)				
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios	8,994	(220,240)	15,571	(160,527)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias	4,058	2,988	764	1,303
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales, Total	<u>13,052</u>	<u>(217,252)</u>	<u>16,335</u>	<u>(159,224)</u>

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

ENAP 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	1,182,700	-	(75,396)	198,016	(36,251)	25,067	(964,548)	329,588	11,993	341,581
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	-	-	3,632	-	(12,696)	-	18,058	8,994	4,058	13,052
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Pasivo hacia Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias desde Prima de Emisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias a (desde) resultados retenidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	-	-	-	2,082	-	(1,712)	34,845	35,215	19,388	54,603
Cambios en patrimonio	-	-	3,632	-	(12,696)	(1,712)	52,903	44,209	23,446	67,655
Saldo final al 30/09/2009	<u>1,182,700</u>	<u>-</u>	<u>(71,764)</u>	<u>200,098</u>	<u>(48,947)</u>	<u>23,355</u>	<u>(911,645)</u>	<u>373,797</u>	<u>35,439</u>	<u>409,236</u>
Notas	17 (b)		17 (c)	17 (c)	17 (c)	17 (c)				
Saldo inicial al 01/01/2008	932,700	-	(72,233)	198,016	4,937	4,124	125,333	1,192,877	44,889	1,237,766
Saldo inicial reexpresado	932,700	-	(72,233)	198,016	4,937	4,124	125,333	1,192,877	44,889	1,237,766
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	-	-	(445)	-	(25,879)	-	(193,916)	(220,240)	2,988	(217,252)
Otro incremento (decremento) en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	(74,082)	(74,082)	(4,922)	(79,004)
Cambios en patrimonio	-	-	(445)	-	(25,879)	-	(267,998)	(294,322)	(1,934)	(296,256)
Saldo al 30/09/2008	<u>932,700</u>	<u>-</u>	<u>(72,678)</u>	<u>198,016</u>	<u>(20,942)</u>	<u>4,124</u>	<u>(142,665)</u>	<u>898,555</u>	<u>42,955</u>	<u>941,510</u>

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

ENAP 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 MUSS	30.09.2008 MUSS
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Directo			
Importes Cobrados de Clientes		6,364,103	11,635,532
Pagos a Proveedores		(6,116,528)	(8,481,166)
Remuneraciones Pagadas		(209,001)	(217,483)
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		(173,373)	(3,160,329)
Otros Cobros (Pagos)		(34,009)	33,485
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		<u>(168,808)</u>	<u>(189,961)</u>
Importes recibidos por dividendos clasificados como de operación		3,196	16,826
Pagos por dividendos clasificados como por operaciones		(977)	(1,731)
Importes recibidos por intereses recibidos clasificados como de operación		1,909	7,428
Pagos por intereses clasificados como de operaciones		(34,490)	(115,971)
Importes recibidos por impuestos a las ganancias devueltos		85,042	-
Pagos por impuestos a las ganancias		(105,268)	(100,926)
Otras entradas (salidas) procedentes de otras actividades de operación		134,402	138,859
Flujos en efectivo por (utilizados en) otras actividades de operación		<u>83,814</u>	<u>(55,515)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de operación		<u>(84,994)</u>	<u>(245,476)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión:			
Importes recibidos por desapropiación de propiedades, planta y equipo		-	6,025
Importes recibidos por desapropiación de negocios conjuntos no consolidados proporcionalmente		-	-
Importes recibidos por desapropiación de otros activos financieros		-	-
Importes recibidos por desapropiación de activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas		69,460	-
Reembolso de anticipos de préstamos en efectivo y préstamos recibidos		21,797	96,451
Otros flujos de efectivo de (utilizados en) actividades de inversión		-	6,049
Importes recibidos por dividendos clasificados como de inversión		1,933	-
Importes recibidos por intereses recibidos clasificados como de inversión		5,082	3,561
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(324,120)	(315,958)
Pagos para adquirir propiedades de inversión		-	-
Pagos para adquirir activos intangibles		-	(895)
Pagos para adquirir activos biológicos		-	-
Pagos para adquirir subsidiarias, neto del efectivo adquirido		-	(895)
Pagos para Adquirir Asociadas		(10,282)	(8,451)
Pagos para Adquirir Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Adquirido		-	-
Préstamos a empresas relacionadas		(11,628)	(58,775)
Préstamos a entidades no relacionadas		-	-
Pagos para adquirir otros activos financieros		(57)	(40)
Otros desembolsos de inversión		-	(23,601)
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(247,815)</u>	<u>(295,634)</u>
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiación:			
Importes Recibidos por Emisión de Instrumentos de Patrimonio Neto		-	2,620
Importes Recibidos por Emisión de Acciones Propias en Cartera		-	-
Obtención de préstamos		2,320,173	1,404,486
Préstamos de entidades relacionadas		461	-
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		5,099	-
Pagos de préstamos		(2,004,535)	(938,539)
Reembolso de Otros Pasivos Financieros		-	(303)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(1,593)	-
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(54,970)	(16,288)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(1)	64,943
Flujos de efectivo netos de (utilizados en) actividades de financiación		<u>264,634</u>	<u>516,919</u>
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(68,175)	(24,191)
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		4,417	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	27	150,459	138,414
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	27	<u>86,701</u>	<u>114,223</u>

EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO
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 contables aplicadas	2
4. Primera aplicación de las NIIF	21
5. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	25
6. Estimaciones y juicios contables críticos	30
7. Propiedades, planta y equipo	34
8. Pérdidas por deterioro	38
9. Propiedad de inversión	40
10. Inversiones en entidades de propósito especial	41
11. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participaciones	42
12. Participaciones en negocios conjuntos	46
13. Otros negocios	53
14. Activos y pasivos de cobertura	55
15. Inventarios	59
16. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	60
17. Patrimonio neto	62
18. Interés no controlable	65
19. Prestamos que devengan intereses	65
20. Provisiones	73
21. Ingresos ordinarios	75
22. Segmentos operativos	75
23. Costos financieros	78
24. Impuesto a la renta e impuestos diferidos	79
25. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	83
26. Garantías comprometidas con terceros	86
27. Efectivo y equivalente al efectivo	90
28. Juicios y compromisos comerciales	91
29. Información sobre medio ambiente	119
30. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	121
31. Gastos del personal	122
32. Operaciones discontinuadas	122
33. Ámbito de Consolidación	123
34. Activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta	124
35. Hechos posteriores	124



ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(En miles de dólares)

1. INFORMACION GENERAL

La Empresa Nacional del Petróleo (en adelante “ENAP”), es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados intermedios.

Con fecha 4 de octubre de 2002, la Empresa fue inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N°783. De acuerdo a lo anterior, la Empresa se encuentra sujeta a las normas de la citada Superintendencia.

ENAP, fue creada por la Ley 9.618 de fecha 19 de junio de 1950 y es de propiedad del Estado de Chile, cuyo giro es la exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y sus derivados.

2. DESCRIPCION DEL NEGOCIO

La actividad principal, de acuerdo con dicha Ley y modificaciones posteriores, es la exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos, actividad que está facultada para desarrollar dentro y fuera del territorio nacional. Es la Matriz de las filiales: Enap Refinerías S.A., Enap Sipetrol S.A., Petro Servicio Corp. S.A. y Gas de Chile S.A., además, posee una sucursal en la República Argentina y en la República de Ecuador y de otras sociedades de propósito especial incluidas en nota N° 10.

La filial Enap Refinerías S.A. (“ERSA”) refina el petróleo crudo nacional que adquiere a ENAP y adquirido a proveedores extranjeros. 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.

Las sociedades directas Petro Servicio Corp. S.A. y Enap Sipetrol S.A. realizan fuera del territorio nacional una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Enap Sipetrol S.A. posee sucursales en Ecuador y Venezuela (ésta última sin actividad económica), y filiales en Argentina, Inglaterra, Ecuador, Uruguay y sus negocios conjuntos descritos en cuadro de nota N° 12.

Enap Sipetrol (UK) Limited, se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones, el cual se espera concluir en el transcurso del año 2009. Enap Sipetrol S.A. tiene un 100% de participación en el capital social.



La filial Enap Refinerías S.A., es una sociedad anónima cerrada, inscrita voluntariamente en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N°833 con fecha 25 de junio de 2004.

La filial Enap Sipetrol S.A., es una sociedad anónima cerrada, inscrita voluntariamente en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N°1005 con fecha 23 de junio de 2008.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y 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 XX 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 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 del Grupo ENAP 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 del Grupo ENAP. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y 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 Alta Administración del Grupo ENAP.

En los presentes estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración del Grupo ENAP 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 la propiedad planta y equipos
- Reservas de crudo y gas
- 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.

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 Grupo ENAP comprenden el estado de situación financiera y estado de cambios en el patrimonio 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 (“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 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 el Grupo ENAP 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 el Grupo ENAP.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria		
			30.09.09	31.12.08	01.01.08
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%	99,96%
Petro Servicios Corp. S.A. (Argentina)	Argentina	Filial directa	100,00%	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A. (Filial de Enap Sipetrol S.A.)	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol (UK) Limited (Filial de Enap Sipetrol S.A.)	Reino Unido	Filial indirecta	100,00%	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A. (Uruguay) (Filial de Enap Sipetrol S.A.)	Uruguay	Filial indirecta	100,00%	100,00%	100,00%
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador (filial de Enap Sipetrol)	Ecuador	Filial indirecta	100,00%	100,00%	100,00%
Manu Perú Holdings S.A. (Filial de Enap Refinerías S.A.)	Perú	Filial indirecta	100,00%	100,00%	100,00%
Compañía Hidrógeno del Bio-Bio S.A.	Chile	Entidad de propósito especial	10,00%	10,00%	10,00%
Energía Con-Con S.A. (Enercon)	Chile	Entidad de propósito especial	49,00%	49,00%	49,00%
Éteres y Alcoholes S.A. (Etalsa)	Chile	Entidad de propósito especial	41,74%	41,74%	41,74%
Petrosul S.A.	Chile	Entidad de propósito especial	47,39%	47,39%	47,39%
Productora Diesel S.A. (Prodisa)	Chile	Entidad de propósito especial	45,00%	45,00%	45,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	0,00%	0,00%



ii) Negocios conjuntos

Se consideran entidades de Control Conjunto aquellas en las que la situación descrita en el punto anterior i), se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

Los negocios conjuntos se consolidan aplicando la consolidación proporcional, que supone la inclusión en los estados financieros consolidados de la parte proporcional de los activos, pasivos, gastos e ingresos de estas sociedades en función de la participación del Grupo ENAP sobre las mismas. Se entiende por negocios conjuntos aquellos en los que existe control conjunto, que se produce únicamente cuando las decisiones estratégicas de las actividades, tanto financieras como operativas, requieren el consentimiento unánime de las partes que están compartiendo el control.

Los activos, pasivos, ingresos y gastos correspondientes a los negocios conjuntos se presentan en el estado de situación financiera consolidada y en el estado de resultados integrales consolidados de acuerdo con su naturaleza específica.

iii) Coligadas o asociadas

Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ENAP 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 el Grupo ENAP y luego, en periodos posteriores, ajustar el valor libro de la inversión para reflejar la participación del Grupo ENAP 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 sociedades asociadas atribuidas al inversor que superen el interés de éste en dichas asociadas no se reconocen, a no ser que exista por parte del Grupo ENAP obligación de cubrir las mismas.

iv) Sucursal

Se considera Sucursal a una extensión de la misma compañía para abarcar mercados ubicados fuera de la localidad en la que se encuentra la casa matriz ENAP. Desde el punto de vista jurídico, la principal característica de las sucursales es que son parte integrante de la casa



matriz. El concepto de sucursal supone dependencia económica y jurídica de la principal, y existe titularidad de una misma persona jurídica con tratamiento legal unitario. Ostenta el mismo nombre, mantiene la unidad de empresa, no tiene capital propio ni responsabilidad separada, aunque dentro de las relaciones internas esté investida de una relativa autonomía administrativa.

v) Entidad de Propósito Especial (“EPE”)

Se considera una Entidad de Propósito Especial (“EPE”), a una organización que se construye 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 el Grupo ENAP posea una participación inferior al 50% en Energía Con-Con S.A. (en adelante “Enercon”), Éteres y Alcoholes S.A. (en adelante “Etalsa”), Petrosul S.A. (en adelante “Petrosul”), Productora Diesel S.A. (en adelante “Prodisa”) y Compañía de Hidrógeno del Bío-Bío S.A. (en adelante “CHBB”), tienen la consideración de “Sociedades Filiales”, ya que el Grupo ENAP, directa o indirectamente, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, ejerce el control de las citadas sociedades.

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

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

Los principios y procedimientos de contabilidad utilizados por las sociedades del Grupo ENAP se han homogenizado 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.

vi) Otras Inversiones

Corresponden a inversiones no contabilizadas bajo afiliadas, asociadas ni negocios conjuntos que son registradas según lo señalado en nota 3.n.iv – Activos financieros corrientes y no corrientes.

c. Moneda funcional - La moneda funcional para cada entidad del Grupo ENAP 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 del Grupo ENAP 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 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
Pesos Argentinos	3,84	3,45	3,15
Libra Esterlina	0,63	0,69	0,5
Unidad 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 el Grupo ENAP 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 formen 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 considerará como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo, los costos por intereses de la financiación directamente atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un periodo 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, plantas y equipos del Grupo ENAP 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.



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

- Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, Plantas y Equipos:
- Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y se amortizan con cargo a resultados de acuerdo con el criterio señalado en el rubro Costos de exploración. En el caso que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados. Cuando el resultado es positivo en la exploración, es decir, existe un descubrimiento comercialmente explotable, los costos se presentan en el rubro Propiedad planta y equipos, a su valor neto contable en el momento que así se determine. Los pozos se clasifican como comerciales únicamente si se espera que generen un volumen de reservas suficiente para justificar su desarrollo comercial.
- Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, costos asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.

Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, planta y equipos, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.

Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades plantas y equipos

- Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, plantas y equipos.
- Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.



Las inversiones capitalizadas según los criterios anteriores se amortizan de acuerdo con el siguiente método:

- a) Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función de la relación existente entre la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.
- b) Las inversiones relacionadas con reservas no probadas o de campos en evaluación no se amortizan. Estas inversiones son analizadas, al menos anualmente, o antes si existiera un indicio de deterioro y, de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.
- c) Los costos originados en perforaciones y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento, en función de la relación existente entre la producción del año y las reservas probadas desarrolladas del campo al inicio del período de amortización.

Los cambios en las estimaciones de reservas se tienen en cuenta en el cálculo de las amortizaciones con carácter prospectivo.

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 registra con cargo o abono a resultados según corresponda

Para la identificación de las inversiones de naturaleza medioambiental, cuya finalidad es la de minimizar los impactos medioambientales, la protección y mejora del medio ambiente, se realiza teniendo en cuenta la naturaleza, las políticas y las actividades desarrolladas por la Sociedad, 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, excepto aquellos relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, 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 propiedad, planta y equipo y sus períodos de vida útil:

	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
Inversiones en exploración y producción	Cuota de agotamiento
Otras propiedades de planta y equipo	3 y 20

Para aquellos elementos de propiedades, planta y equipo relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, la amortización se calcula según el método de unidades de producción (cuotas de agotamiento).

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

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

El Grupo ENAP evalúa, al menos anualmente, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, plantas y equipos. 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. El Grupo ENAP registra contablemente las propiedades de inversión según el modelo de costo aplicando los mismos criterios señalados para los elementos de propiedades, planta y equipo.



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

Si la diferencia fuese 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 discontinuas - 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 de estado de situación financiera por si se hubieran producido reversos de la pérdida.

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

- Activos fijos relacionados con las operaciones de producción y exploración de hidrocarburos
- 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:

- Activos financieros a valor razonable a través de resultados
- Préstamos y cuentas por cobrar
- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento
- 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 de estado de situación financiera que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas a 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 el Grupo ENAP tiene la intención positiva y habilidad de mantenerlos hasta 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 que son los activos financieros no derivados designados como disponibles para la venta o que no están clasificados en ninguna de las 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 de interés efectiva. 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 el Grupo ENAP, 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 valorizan 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 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: El Grupo ENAP 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 el Grupo ENAP, 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.

El Grupo ENAP 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 del Grupo ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar indicado por el comprador, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente, y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien el Grupo ENAP 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 del Grupo ENAP 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. El Grupo ENAP 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 año, 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 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.

El Grupo ENAP 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 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 del Grupo ENAP, éstas presentan individualmente sus declaraciones de impuesto, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en el país de operación.

u. Obligaciones de devengan intereses y Otros pasivos financieros – Los prestamos y obligaciones con el público, son reconocidos inicialmente a su valor razonable, neto de los costos de transacción incurridos. Dado que el Grupo ENAP 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 financiamiento (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. Arrendamientos - Existen dos tipos de arrendamientos;

i) Arrendamientos financieros: es el caso en que el arrendador transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo al arrendatario. La propiedad del activo, en su caso, puede o no ser transferida. Cuando las sociedades del Grupo ENAP, actúan como arrendatarias de un bien en arrendamiento financiero, el costo de los activos arrendados se presenta en el estado de situación consolidado, según la naturaleza del bien objeto del contrato y, simultáneamente, se registra un pasivo en el estado de situación financiera por el mismo importe. Dicho importe será el menor entre el valor razonable del bien arrendado o la suma de los valores actuales de las cantidades a pagar al arrendador más, en su caso, el precio de ejercicio de la opción de compra. Estos activos se amortizan con criterios similares a los aplicados al conjunto de las propiedades, planta y equipo de uso propio o en el plazo del arrendamiento, cuando éste sea más corto.

Los gastos financieros derivados de la actualización financiera del pasivo registrado se cargan en el rubro “Otros gastos varios de operación” de los resultados integrales consolidados.

ii) Arrendamientos operativos: Los arrendamientos en los cuales la propiedad del bien arrendado y sustancialmente todos los riesgos y ventajas que recaen sobre el activo permanecen en el arrendador, son clasificados como operativos.

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



w. Distribución de dividendos – La política de distribución de dividendos utilizada por el ENAP, es la establecida a través de los oficio y/o Decreto Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

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 de activo según la naturaleza del desembolsos.

y. Acreedores Comerciales – Los acreedores comerciales se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valorizan por su costo amortizado utilizando el método de la tasa efectiva y posteriormente, cuando el valor nominal de la cuenta por pagar difiere significativamente de su valor justo, el reconocimiento ser a su valor nominal .

z. Efectivo y equivalentes al efectivo - La Sociedad considera equivalente 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 del Grupo ENAP, 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 son 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 del Grupo ENAP 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 y sus filiales prepararon sus estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y normas e instrucciones emitidas por la SVS. A contar del 1 de enero de 2009, los estados financieros del Grupo ENAP son preparados de acuerdo a NIIF.

De acuerdo a lo anteriormente indicado, el Grupo ENAP definió como su período de transición a las NIIF, el año 2008, definiendo como período para la medición de los efectos de primera aplicación el 1 de enero de 2008.

De acuerdo 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 el Grupo ENAP

a. Combinaciones de negocio - El Grupo ENAP 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 - El Grupo ENAP 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 - El Grupo ENAP 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 tanto ENAP como sus filiales directas adoptaron NIIF por primera vez en la misma fecha, es decir, el 1 de enero de 2008, y sus coligadas, asociadas y negocios conjuntos efectuaron ajustes en sus estados financieros para dejarlos expresados bajo NIIF, a la fecha de primera adopción de ENAP, es decir, al 1 de enero de 2008.

e. Designación de instrumentos financieros reconocidos anteriormente - El Grupo ENAP, ha reclasificado varios títulos como inversiones disponibles para la venta a la fecha de transición según la NIC 39, que según principios contables chilenos estaban registrados como valores negociables.

f. Transacciones con pagos basados en acciones - Esta exención no es aplicable para el Grupo ENAP.

g. Pasivos por servicios de retiro, restauración y similares incluidos en el costo de los activos fijos - El Grupo ENAP, ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha valorizado el pasivo a la fecha de transición a las NIIF de acuerdo a NIC 37, ha estimado el monto que habría sido incluido en el costo del activo relacionado y calculado la depreciación acumulada sobre ese monto a la fecha de la transición a las NIIF.

h. Valorización inicial de activos y pasivos financieros a su valor razonable - El Grupo ENAP 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.



4.2. Conciliación entre NIIF y 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 el Grupo ENAP. La conciliación proporciona el 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		
	31-12-08 MUS\$	30-09-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Patrimonio en base a principios contables generalmente aceptados en Chile.	261,310	752,055	989,573
Ajustes NIIF			
* Mayor valor por revaluación del activo fijo, según criterio NIC 16 (1)	198,050	198,050	198,050
* Deflactación de bienes de activo fijo (2)	-56,508	-58,516	-58,516
* Reconocimiento de provisión desmantelamiento en activo fijo	14,859	35,580	35,905
* Efecto neto en impuestos diferidos	14,354	-1,153	-2,967
* Costo amortizado de la deuda	-5,443	-5,443	-5,443
* Provisión por traspaso de utilidades al Fisco por resultado año 2007 (3)	-49,632	-49,632	-49,632
* Depreciación acumulada de provisión de desmantelamiento	-3,743	-2,807	-
* Presentación de derivados de acuerdo a IAS 39 (4)	-36,252	9,337	62,168
* Efecto de resultado retenido por efecto de deflactación activo fijo	-1,953	-	-
* Efecto por reconocimiento de entidades de propósito especial	-4,030	16,511	22,502
* Interés Minoritario (5)	11,993	42,955	44,889
* Otros	-1,424	4,573	1,237
Patrimonio de acuerdo a NIIF	<u>341,581</u>	<u>941,510</u>	<u>1,237,766</u>



- 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 Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (“PCGA Chilenos”) y bajo NIIF:

Conciliación Resultado	Acumulado	Trimestre
	01-01-2008	01-07-2008
	30-09-2008	30-09-2008
	MUS\$	MUS\$
Resultado en base a principios contables generalmente aceptados en Chile	-198,822	-118,977
Depreciación repuestos críticos	-1,898	-238
Menor depreciación por reproceso del año 2008	-	-787
Efecto deflactación de activo fijo (2)	6,875	-5,668
Valor actuarial sobre indemnización años de servicio	-	-12,275
Impuestos diferidos	-3,895	3,360
Mayor gasto financiero por costo amortizado deuda	-94	-1,651
Efecto por reconocimiento de entidades de propósito especial	1,258	-319
Efecto en interés minoritario	2,988	-306
Otros	-328	-857
Resultado de acuerdo a NIIF	<u>-193,916</u>	<u>-137,718</u>

- c. Explicaciones de los ajustes más significativos:

(1) Revalorización de activos fijos bajo costo atribuido

Como parte del proceso de primera adopción, el Grupo ENAP decidió medir sus activos de terrenos a su valor razonable como costo atribuido.

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

El Grupo Enap a contar del 1 de enero de 2005, adopta como 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 del valor contable de los activos fijos vigentes a la fecha de transición.

(3) Provisión por dividendos por pagar al fisco correspondientes a utilidades del año 2007

En oficio n° 1272 de fecha 28 de diciembre de 2007, el Ministerio de Hacienda suspendió temporalmente la política de traspaso de dividendo para los ejercicios 2006 y 2007, producto



de lo anterior y no habiendo pronunciamientos posterior en cuanto a la eliminación de la obligación por parte de ENAP al reparto de los dividendo a futuro, se constituyó provisión por el 100% de las utilidades del años 2007.

(4) Presentación de derivados de acuerdo a NIC 32 - 39

El Grupo ENAP mantiene instrumentos de derivados bajo la clasificación de cobertura del flujo de efectivo y que de acuerdo a disposición de la normativa respecto a estos activos o pasivos financieros, se encuentra contabilizado el valor razonable en el patrimonio neto.

(5) 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 matriz y filial no poseen 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 está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados.

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

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

a.- Riesgo de mercado

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

a.1.- Riesgo de tasa de interés - La estructura de financiamiento de ENAP considera una mezcla de fuentes de fondos afectos a tasa fija (principalmente bonos) y tasa variable (préstamos bilaterales, préstamos sindicados, documentos por pagar o forfaiting, préstamos bancarios de corto plazo y financiamiento de proveedores).



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 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 bancaria corto plazo	65	351	416
Deuda bancaria largo plazo	-	670	670
Deuda proyecto filiales	76	428	504
Arrendamiento financiero	16	-	16
Documentos por pagar	-	-	-
Bonos Internacionales	740	-	740
Bonos Locales	492	-	492
	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Totales	<u>1,389</u>	<u>1,449</u>	<u>2,838</u>

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda y no intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición de ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales denominados en UF son presentados con su valor carátula equivalente en USD al 30 de septiembre 2009.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

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

Se ha contratado un instrumento del tipo *interest rate swap* para fijar la tasa asociada a la obligación financiera corriente.

Se han contratado instrumentos del tipo *interest rate swap* para pasar a tasa fija MUS\$520.000 de la deuda bancaria de largo plazo.

Por otra parte, se han contratado instrumentos del tipo *interest rate collars* para acotar dentro de un rango definido la tasa de interés que afecta a otros MUS\$ 150.000 adicionales de la deuda bancaria de largo plazo.



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 cuyo costo financiero permanece plenamente afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés LIBO asciende a MUS\$ 251.380, es decir, el 8% del total. En función de dicho monto, un incremento de un 1% en la tasa LIBO aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 2.500.

a.2.- Riesgo de tipo de cambio

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

Medidas de mitigación:

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

Con respecto a las partidas del balance, las principales partidas expuestas son los bonos locales (denominados en UF) y las cuentas por cobrar correspondientes a las ventas locales (denominadas en pesos). ENAP ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a ambas partidas.

El capital adeudado de los bonos locales de ENAP al 30 de septiembre de 2009 asciende a UF 13 millones. A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha (\$550,36 y \$20.834,45), una disminución de \$10 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría un aumento en el valor medido en dólares de los bonos de aproximadamente MUS\$ 9.100.

Con el fin de mitigar este riesgo, ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo *cross-currency swap*, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito.



Por su parte, el saldo al 30 de septiembre de 2009 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 514.700. 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 aproximadamente MUS\$9.200.

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

a.3.- Riesgo de precio de commodities

El negocio de la Línea R & L de ENAP 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 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 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 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.

ENAP importa en promedio aproximadamente 6 millones de bbl de petróleo crudo mensuales. Una caída de US\$ 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.

Con el fin de mitigar este riesgo ENAP 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.



Por su parte, el negocio de la Línea Exploración & Producción consiste principalmente en las actividades de exploración y explotación de reservas de hidrocarburos y su venta en el mercado internacional. En consecuencia, sus resultados están directamente relacionados con los niveles internacionales de precio del petróleo y gas.

Con el fin de mitigar dicho riesgo, ENAP orienta sus esfuerzos en la constante mejora operacional con el fin de mantener una estructura de costos eficiente. La empresa no recurre en forma sistemática al uso de derivados como mecanismo de cobertura para sus ventas de producción propia, aunque en forma puntual se han cerrado operaciones de este tipo. Por ejemplo, en mayo del 2009 se contrató una operación de *swap* de crudo con el fin de fijar el precio de venta de una porción de la producción de Enap Sipetrol en Ecuador.

b.- Riesgo de liquidez

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras de ENAP y filiales vigentes al 30 de septiembre de 2009:

En millones de US\$	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Totales
Deuda bancaria corto plazo	351	65	-	-	-	-	416
Deuda bancaria largo plazo		25	132	243	270	-	670
Deuda proyecto filiales	29	44	46	43	43	299	504
Documentos por pagar		-	-	-	-	-	-
Arrendamiento financiero	1	2	2	2	2	8	16
Bonos internacionales	-	-	-	290	-	450	740
Bonos locales	-	-	-	123	-	369	492
Totales	381	136	180	701	315	1,126	2,838

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

c.- Riesgo de crédito

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

c.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 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 tiene una política financiera que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositarias de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

c.2.- Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor de ENAP de contratos derivados vigentes con bancos.

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

c.3.- Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta de ENAP es significativamente bajo, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las 4 principales distribuidoras de combustibles o a empresas distribuidoras de gas licuado.

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito de ENAP. Dicho comité coordina, con las Unidades de Crédito y Cobranza de ENAP y Enap Refinerías S.A., las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

Al 30 de septiembre de 2009, la exposición total de ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$616.341, según se indica en la Nota 16.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2009 asciende a MUS\$1.282, es decir el 0,2% del total.

6. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

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

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en los supuestos



y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. A continuación se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la administración:

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

En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado activos tangibles o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio o bajo circunstancias consideradas necesarias para realizar tal análisis.

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

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

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

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

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

b) Vidas útiles de Propiedades planta y equipos - La administración del Grupo ENAP 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. El Grupo ENAP revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipos, al cierre de cada período de reporte financiero anual.

c) Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones del Grupo ENAP. El volumen de las reservas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación utilizando los ratios de unidad de producción, así como para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción.

d) 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. El Grupo ENAP 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 balance. 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.

e) 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.

El Grupo ENAP 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.

f) 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 balances de impuestos de la Compañía.



7. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos de los rubros de propiedad, 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	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo,	Inv en Exploración y Producción	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2009	299,561	215,340	14,489	501,622	2,343	30,357	1,443	732,219	665,608	2,462,982
Adiciones	130,891	20,534	3,480	12,176	117	1,356	96	51,212	143,406	363,268
Transferencias a activos no cte y grupos de desapropiación	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,202)	(6,202)
Retiros y Castigos	(12,732)	-	-	(1,039)	-	-	(11)	(15,343)	(54,305)	(83,430)
Gasto por Depreciación	-	-	(1,261)	(54,634)	(791)	(2,558)	(224)	(41,166)	(76,420)	(177,054)
Otros Incrementos (Decrementos)	(20,531)	-	3,792	11,647	-	-	-	3,342	1,750	-
Cambios, Total	<u>97,628</u>	<u>20,534</u>	<u>6,011</u>	<u>(31,850)</u>	<u>(674)</u>	<u>(1,202)</u>	<u>(139)</u>	<u>(1,955)</u>	<u>8,229</u>	<u>96,582</u>
Saldo Final al 30.09.2009	<u>397,189</u>	<u>235,874</u>	<u>20,500</u>	<u>469,772</u>	<u>1,669</u>	<u>29,155</u>	<u>1,304</u>	<u>730,264</u>	<u>673,837</u>	<u>2,559,564</u>
Período Anterior	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo,	Inv en Exploración y Producción	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial 01.01.2008	250,182	210,452	13,057	437,640	3,078	30,120	519	735,984	723,242	2,404,274
Adiciones	239,106	4,888	1,165	21,025	288	1,135	1,176	35,851	88,451	393,085
Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión	-	-	6	-	-	-	-	-	-	6
Retiros y Castigos	(52,673)	-	(114)	(11,129)	-	-	-	(12,933)	(21,046)	(97,895)
Gasto por Depreciación	-	-	(1,705)	(71,317)	(1,023)	(3,143)	(252)	(27,011)	(98,858)	(203,309)
Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de Resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,174)	(2,174)
Otros Incrementos (Decrementos)	(137,054)	-	2,080	125,403	-	2,245	-	328	(24,007)	(31,005)
Cambios, Total	<u>49,379</u>	<u>4,888</u>	<u>1,432</u>	<u>63,982</u>	<u>(735)</u>	<u>237</u>	<u>924</u>	<u>(3,765)</u>	<u>(57,634)</u>	<u>58,708</u>
Saldo Final al 31.12.2008	<u>299,561</u>	<u>215,340</u>	<u>14,489</u>	<u>501,622</u>	<u>2,343</u>	<u>30,357</u>	<u>1,443</u>	<u>732,219</u>	<u>665,608</u>	<u>2,462,982</u>



A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso	397,189	299,561	250,182
Terrenos	235,874	215,340	210,452
Edificios	68,533	61,260	58,139
Planta y Equipos	1,256,674	1,233,986	1,099,472
Equipamiento de Tecnologías de la Información	8,782	8,735	8,555
Instalaciones Fijas y Accesorios	63,872	62,426	59,043
Vehículos de Motor	4,483	4,567	3,478
Otras Propiedades, Planta y Equipo	913,650	874,435	852,087
Inversiones en Exploración y Producción	2,989,533	2,906,088	2,873,037
Total	5,938,590	5,666,398	5,414,445
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso	-	-	-
Terrenos	-	-	-
Edificios	48,033	46,771	45,082
Planta y Equipos	786,902	732,364	661,832
Equipamiento de Tecnologías de la Información	7,113	6,392	5,477
Instalaciones Fijas y Accesorios	34,717	32,069	28,923
Vehículos de Motor	3,179	3,124	2,959
Otras Propiedades, Planta y Equipo	183,386	142,216	116,103
Inversiones en Exploración y Producción	2,315,696	2,240,480	2,149,795
Total	3,379,026	3,203,416	3,010,171
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30.09.2009	31.12.2008	01.01.2008
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso	397,189	299,561	250,182
Terrenos	235,874	215,340	210,452
Edificios	20,500	14,489	13,057
Planta y Equipos	469,772	501,622	437,640
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1,669	2,343	3,078
Instalaciones Fijas y Accesorios	29,155	30,357	30,120
Vehículos de Motor	1,304	1,443	519
Otras Propiedades, Planta y Equipo	730,264	732,219	735,984
Inversiones en Exploración y Producción	673,837	665,608	723,242
Total	2,559,564	2,462,982	2,404,274



Información adicional

a) Propiedades y edificios contabilizados al valor razonable

Como parte del proceso de primera adopción de las NIIF, el Grupo ENAP decidió medir ciertos activos de terrenos a su valor razonable como costo atribuido a la fecha de transición del 1 de enero de 2008. Los valores razonables de los terrenos ascendieron a MUS\$ 198.050, dichos valores fueron determinados por un especialista externo de la industria en que opera el Grupo ENAP.

b) Construcción en curso

El importe de las construcciones en curso al 30 de septiembre 2009 alcanza a MUS\$ 397.189 a MUS\$ 299.561 al 31 de diciembre de 2008 y a MUS\$ 250.182 al 1 de enero de 2008, montos que se asocian directamente con actividades de operación de la compañía entre otras, paros de planta, adquisición de equipos y construcciones.

c) Activos en leasing

En el rubro Otras Propiedades, Planta y Equipos se presentan los siguientes activos adquiridos bajo la modalidad de leasing financiero:

- i.** Oficinas corporativas adquiridas mediante un contrato de leasing con opción de compra con el Banco Santander Chile, al 30 de septiembre de 2009 el valor neto asciende a MUS\$ 15.108, al 31 de diciembre de 2008 MUS\$ 15.361 y al 1 de enero de 2008 MUS\$15.351. Este contrato tiene vencimientos mensuales y finaliza en agosto de 2018.
- ii.** Oficinas adquiridas mediante un contrato leasing con opción de compra con la Compañía de Seguros de Vida Santander S.A., hoy Metlife Chile Seguros de Vida S.A., sobre las oficinas N° 401, N° 402 y N° 501, 5 bodegas y 27 estacionamientos del edificio ubicado en calle Avenida Tajamar N°183, comuna de Las Condes en Santiago. La duración del contrato es de 240 meses con fecha de término el 11 de julio de 2014.

Al 30 de septiembre de 2009 el valor neto asciende a MUS\$1.998, al 31 de diciembre 2008 MUS\$2.022 y al 1 de enero de 2008 MUS\$1.923.



El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos arrendamientos financieros son los siguientes:

	30-09-09			31-12-08		
	Bruto MUS\$	Interés MUS\$	Valor Presente MUS\$	Bruto MUS\$	Interés MUS\$	Valor Presente MUS\$
Menor a un año	2,168	-587	1,581	1,929	-379	1,550
Entre un año y cinco años	10,462	-1,841	8,621	9,363	-1,466	7,897
Mas de cinco años	5,386	-287	5,099	6,141	-394	5,747
Totales	<u>18,016</u>	<u>-2,715</u>	<u>15,301</u>	<u>17,433</u>	<u>-2,239</u>	<u>15,194</u>

d) Costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación

El Grupo como parte de sus costos de activo fijo ha activado los gastos de desmantelamiento de Plataformas por un monto neto al 30 de septiembre de 2009 de MUS\$ 13.623, al 31 de diciembre 2008 MUS\$ 13.623 y al 1 de enero 2008 MUS\$ 35.905.

Las inversiones capitalizadas según los criterios anteriores se amortizan de acuerdo con el siguiente método:

- Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función de la relación existente entre la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.
- Las inversiones relacionadas con reservas no probadas o de campos en evaluación no se amortizan. Estas inversiones son analizadas, al menos anualmente, o antes si existiera un indicio de deterioro y, de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.
- Los costos originados en perforaciones y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento, en función de la relación existente entre la producción del año y las reservas probadas desarrolladas del campo al inicio del período de amortización.



e) Capitalización de intereses

En el rubro Inversión en Exploración y Producción se capitalizaron intereses por el proyecto Área Magallanes - Argentina, por un monto total de MUS\$ 0, MUS\$ 2.523 y MUS\$ 0, al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre y 1 de enero de 2008, respectivamente.

La tasa de interés utilizada, fue una tasa de interés promedio de 6,561%

f) Seguros

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

g) Costo por depreciación

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

	30-09-09	30-09-08	01-07-09	01-07-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En costos de explotación	174,282	187,992	54,692	56,356
En gastos de administración y ventas	2,772	1,311	1,050	(274)
Totales	<u>177,054</u>	<u>189,303</u>	<u>55,742</u>	<u>56,082</u>

8. PÉRDIDAS POR DETERIORO

i) Pérdida por deterioro

Al 30 de septiembre de 2009, no se han registrado pérdidas por deterioro. Durante el año 2008 se produjo un deterioro por MUS2.174

Las pérdidas reconocidas en año anterior tienen su origen en la inversión en campos petrolíferos CAM 2 Sur Argentina de la filial Enap Sipetrol Argentina S.A., perteneciente al segmento E&P. Los costos de inversión se presentan netos de pérdidas de deterioro.



ii) Provisiones

En el rubro Inversiones en exploraciones y producción se presenta un decremento relacionado con el bloque Mehr.

OMV como operador del bloque Mehr, en representación del consorcio conformado con Repsol y Enap Sipetrol S.A. a través de su filial Sipetrol Internacional S.A., entregó con fecha 24 de enero de 2009, una carta dirigida al Director de Exploración de National Iranian Oil Company (NIOC), informando que se ha tomado la decisión unánime de no continuar con las negociaciones relativas al desarrollo del yacimiento Band-e-Karkheh. Esta decisión se debe a que no ha sido posible establecer un acuerdo con NIOC respecto al Plan de Desarrollo necesario para la explotación de este descubrimiento realizado por el Consorcio.

Considerando que se ha dado cumplimiento a las obligaciones contractuales, se comunicó a NIOC la activación de la cláusula que da derecho a recuperar los gastos de exploración y a la tarifa de servicio (Remuneration Fee), conforme a los términos establecidos en el Contrato de Servicios de Exploración suscrito entre el consorcio y NIOC.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, bajo un criterio prudencial y considerando los elementos con que cuenta la administración, la filial Sipetrol Internacional S.A., mantiene una provisión, por el valor de la inversión que asciende a MUS\$ 27.262.

iii) Retiros y Castigos

En el rubro Inversiones en Exploración y Producción se presentan los retiros y castigos realizados por el Grupo ENAP al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, según el siguiente detalle:

	30-09-09	31-12-08
	MUS\$	MUS\$
Pozo seco E2 - Argentina	39,828	
Pozo seco Sidi Abd El Rahman Offshore - Egipto	10,612	
Retiros de CEOP	3,865	
Retiros de Activaciones de medio ambientales de primera adopción	-	21,046
Totales	<u>54,305</u>	<u># 21,046</u>



9. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de los activos clasificados como propiedades de inversión al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2009, es el siguiente:

	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	2,072	2,078	2,084
Adiciones	-	-	-
Desinversiones	-	-	-
Gasto por depreciación	(4)	(6)	(6)
Saldo Final	<u>2,068</u>	<u>2,072</u>	<u>2,078</u>

El monto de depreciación acumulada ascendió MUS\$ -40, MUS\$-37 y MUS\$-31, al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, respectivamente.

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

El método de depreciación utilizado es lineal 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. INVERSION EN ENTIDADES DE PROPOSITO ESPECIAL

A continuación se presenta un detalle de las inversiones en entidades de propósito especial, en las cuales el Grupo ENAP 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

Saldos al 30 de septiembre de 2009											
Sociedad	Domicilio	Porcentaje de participación	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio	
			Coriente	No corriente	Coriente	No corriente					
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$					
Eteres y Alcoholes S.A.	Chile	41.7400	5,976	20,802	4,526	6,646	15,606	3,226	(550)	1,468	
Petrosul S.A.	Chile	47.3900	2,434	23,443	2,683	9,292	13,902	2,057	(700)	656	
Energía Concón S.A.	Chile	49.0000	29,427	457,306	29,755	452,937	4,041	24,043	(2,631)	1,121	
Productora de Diesel S.A.	Chile	45.0000	12,182	74,607	8,768	65,806	12,215	13,066	(8,273)	1,539	
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Chile	10.0000	1,812	27,092	2,680	14,938	11,286	3,632	(907)	1,579	
			<u>51,831</u>	<u>603,250</u>	<u>48,412</u>	<u>549,619</u>	<u>57,050</u>	<u>46,024</u>	<u>(13,061)</u>	<u>6,363</u>	

Saldos al 31 de diciembre de 2008											
Sociedad	Domicilio	Porcentaje de participación	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio	
			Coriente	No corriente	Coriente	No corriente					
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$					
Eteres y Alcoholes S.A.	Chile	41.7400	6,678	23,066	4,523	11,083	14,137	4,397	(550)	1,900	
Petrosul S.A.	Chile	47.3900	2,647	25,221	2,759	11,863	13,246	2,629	(700)	816	
Energía Concón S.A.	Chile	49.0000	37,082	484,526	7,523	535,751	-21,666	5,454	-	959	
Productora de Diesel S.A.	Chile	45.0000	11,290	83,298	9,428	75,903	9,257	9,398	(2,613)	2,033	
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Chile	10.0000	2,050	26,498	3,316	14,440	10,792	4,962	(1,210)	1,948	
Totales			<u>59,747</u>	<u>642,609</u>	<u>27,549</u>	<u>649,040</u>	<u>25,766</u>	<u>26,840</u>	<u>-5,073</u>	<u>7,656</u>	

Saldos al 01 de enero de 2008											
Sociedad	Domicilio	Porcentaje de participación	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio	
			Coriente	No corriente	Coriente	No corriente					
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$					
Eteres y Alcoholes S.A.	Chile	41.7400	6,067	25,284	4,317	14,797	12,237	4,648	(550)	1,876	
Petrosul S.A.	Chile	47.3900	2,610	26,754	2,666	13,847	12,850	2,740	(700)	809	
Energía Concón S.A.	Chile	49.0000	13,947	412,887	20,292	382,296	24,245	-	-	877	
Productora de Diesel S.A.	Chile	45.0000	9,396	90,649	9,377	80,585	10,082	9,851	(2,614)	2,232	
Compañía de Hidrógeno del Bío Bío S.A.	Chile	10.0000	2,470	27,617	3,251	16,472	10,364	5,084	(1,210)	2,080	
Totales			<u>34,490</u>	<u>583,191</u>	<u>39,903</u>	<u>507,997</u>	<u>69,778</u>	<u>22,323</u>	<u>-5,074</u>	<u>7,875</u>	

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

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:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación %	Porcentaje con Derecho a Voto %	Valor Busatit	Actividad Principal	Saldo al 31-12-2008	Adiciones	Participación en Ganancia / (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Incremento (Decremento)	Saldo al 30-09-2009
							MU\$	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$
A&C Pipeline Holding	I.Cayman	US\$	36.25	36.25	-	Compañía dedicada a la inversión y financiamiento en general. Controla a Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A. y Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	85	-	-	-	-	(1)	84
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Chile	\$	40.00	40.00	-	Realizar en el extranjero, por cuenta propia o ajena, proyectos de exploración y explotación de petróleo, gas y derivados, así como compra, venta, importación, exportación y comercialización de dichos productos.	3.661	-	(47)	-	204	438	4.256
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	Chile	\$	49.00	49.00	-	Investigación, exploración, desarrollo y explotación de energía geotérmica y todas sus actividades complementarias.	610	2.509	(1.608)	-	(85)	(85)	1.341
Energía Andina S.A.	Chile	US\$	40.00	40.00	-	El desarrollo de la actividad de investigación o exploración de la energía geotérmica, a través de la realización de estudios, mediciones y demás proyectos de investigación tendientes a determinar la existencia de fuentes de recursos geotérmicos, sus características físicas y químicas, su extensión geográfica y sus aptitudes y condiciones para su aprovechamiento.	5.971	-	-	-	-	(67)	5.904
Gas de Chile S.A. (b)	Chile	\$	100.00	100.00	-	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.	278	-	-	-	-	(278)	-
Gasoducto del Pacífico Cayman Ltd (a)	Chile	US\$	22.80	22.80	-	Compañía dedicada a la inversión y financiamiento en general. Controla a Gasoducto del Pacífico S.A. Argentina y Chile.	-	211	-	-	-	5	216
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A. (a)	Chile	US\$	25.00	25.00	-	Construcción, propiedad, explotación y operación técnica y comercial de un sistema de ductos para transportar gas natural desde la República Argentina hasta la Octava Región de la República de Chile y la realización de toda clase de actividades accesorias que puedan llevarse a cabo a través de ese sistema de ductos.	-	6.778	(1.151)	-	-	26.502	32.129
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. (a)	Argentina	US\$	22.80	22.80	-	Construcción, propiedad y operación del sistema de gasoducto que se extiende desde la localidad argentina Loma de la Lata (Prov. de Neuquén) hasta el Paso de Buta Mallín (Prov. de Neuquén) en la frontera argentino-chilena y de sus extensiones y expansiones e instalaciones accesorias.	-	2.458	60	-	-	14.855	17.373
Geotermica del Norte S.A.	Chile	\$	47.53	47.53	-	Investigación, exploración, desarrollo y explotación de energía geotérmica y todas sus actividades complementarias.	8.241	-	57	-	2.155	(219)	10.234
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33.33	33.33	-	Contratar los servicios de GNL Quintero S.A. y utilizar toda la capacidad de almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural licuado, del terminal de regasificación de propiedad de la misma, incluyendo sus expansiones si las hubiere, y cualquier otra materia que la sociedad suscriba para usar el terminal de regasificación.	1	-	(453)	-	-	453	1
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20.00	20.00	-	Desarrollo, financiamiento, diseño, ingeniería, suministro, construcción, puesta en marcha, pruebas, conclusión, operación y mantenimiento de un terminal de regasificación de gas natural licuado "GNL" y sus expansiones de haberlas.	38.537	-	(700)	-	-	(18.773)	19.064
Inergy Holding S.A.	Chile	US\$	25.00	25.00	-	Participar en sociedades cuyo objeto sea comprar, ventas, comercializar y suministrar de Gas Natural o construir y explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural. Prestar a sus filiales o a terceros servicios y asesorías técnicas y administrativas.	1	621	-	-	-	(621)	1
Norgas S.A.	Chile	\$	42.00	42.00	-	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta a granel a distribuidores mayoristas en la primera y segunda región del país y todas las gestiones técnicas y comerciales relacionadas directamente con las operaciones antes dichas.	2.044	-	1.520	(254)	270	456	4.036
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	35.79	35.79	-	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino entre Argentina y Chile, y la operación del mismo dentro de los límites territoriales de la República Argentina.	4.776	-	(271)	-	-	-	4.505
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	\$	35.83	35.83	-	Realizar en forma independiente o asociada a terceros, la construcción y explotación de un oleoducto entre la República de Chile y la República de Argentina y la operación del citado oleoducto dentro de los límites territoriales de la República de Chile.	5.901	-	(103)	-	229	-	6.027
Petropower Energía LTDA	Chile	US\$	15.00	15.00	-	Generación de energía y procesamiento de combustibles.	10.311	-	3.469	(1.186)	477	35	13.106
Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	US\$	40.00	40.00	-	Desarrollo de las actividades en todas o cualquiera de las fases de la industria petrolera, orientadas a la óptima utilización de los hidrocarburos que pertenecen al patrimonio inalienable e imprescriptible del Estado Ecuatoriano, incluyendo la investigación científica, la generación y transferencia de tecnología, para lo cual podrá ejecutar todos los actos y contratos permitidos por la Ley.	40	-	-	-	-	(30)	10
Primax Holding S.A.	Ecuador	US\$	49.00	49.00	-	Compra para sí de acciones, participaciones y derechos en otras compañías.	30	-	101	-	-	(68)	63
Forenergy S.A.	Chile	\$	49.00	49.00	-	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.	Peru	US\$	49.00	49.00	-	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.	37.267	-	7.825	-	-	-	45.092
Totales							117.957	12.577	8.699	(1.440)	3.250	22.602	163.645



- a) Durante el mes de junio del presente año ENAP incrementó sus participaciones accionarias en las sociedades Gasoducto del Pacífico S.A., a un 25%, Gasoducto del Pacífico Cayman Ltd., a un 22,8%, y Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. a un 22,8%. Con el propósito de consolidar el negocio de transporte de Gas, Los efectos generados por estos aumentos de participación, tal como se indica en el cuadro precedente, son registrados a valor patrimonial (VP) hasta antes de la adquisición estas inversiones estaban clasificadas como parte de Otros activos no corrientes por un monto de MUS\$34.268.

Al cierre de estos estados financieros la administración está en proceso de concluir respecto de los valores justos de los activos, pasivos y pasivos contingentes involucrados en esta transacción. De acuerdo con la normativa NIIF, las asignaciones de valor justo pueden ser revisadas dentro de los doce meses siguientes a la adquisición.

- b) Con fecha de 17 de junio de 2009 se compró el 50% restante de Gas de Chile S.A., a través de ENAP y Enap Refinerías S.A. (5%), sociedad que a partir de junio de 2009, ENAP la esta consolidando, según cuadro de consolidación de nota 3.1.b.
- c) Las inversiones en Innergy Holding S.A. y GNL Chile S.A. se encuentran valorizadas a MUS\$1, por presentar patrimonio negativo, para lo cual se rebajó el valor de la inversión con abono a una cuenta de provisiones la que forma parte del rubro Provisiones en pasivos no corrientes por MUS\$ 11.312 y MUS\$1.630 respectivamente.



Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación %	Porcentaje con Derecho a Voto %	Valor Busatit	Actividad Principal	Saldo al 01-01-2008	Adiciones	Participación en Ganancia / (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Incremento (Decremento)	Saldo al 31-12-2008
							MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
A&C Pipeline Holding	I.Cayman	US\$	36.25	36.25	-	Compañía dedicada a la inversión y financiamiento en general. Controla a Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A. y Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	85	-	-	-	-	-	85
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Chile	\$	40.00	40.00	-	Realizar en el extranjero, por cuenta propia o ajena, proyectos de exploración y explotación de petróleo, gas y derivados, así como compra, venta, importación, exportación y comercialización de dichos productos	4.855	-	(286)	-	(908)	-	3.661
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	Chile	\$	49.00	49.00	-	Investigación, exploración, desarrollo y explotación de energía geotérmica y todas sus actividades complementarias.	1.545	-	(704)	-	(231)	-	610
Energía Andina S.A.	Chile	US\$	40.00	40.00	-	El desarrollo de la actividad de investigación o exploración de la energía geotérmica, a través de la realización de estudios, mediciones y demás proyectos de investigación tendientes a determinar la existencia de fuentes de recursos geotérmicos, sus características físicas y químicas, su extensión geográfica y sus aptitudes y condiciones para su aprovechamiento	-	6.000	(29)	-	-	-	5.971
Gas de Chile S.A.	Chile	\$	50.00	50.00	-	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.	31	247	(2)	-	2	-	278
Geotermia del Norte S.A.	Chile	\$	47.53	47.53	-	Investigación, exploración, desarrollo y explotación de energía geotérmica y todas sus actividades complementarias.	2.083	8.568	(810)	-	(1.600)	-	8.241
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33.33	33.33	-	Contratar los servicios de GNL Quintero S.A., y utilizar toda la capacidad de almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural licuado, del terminal de regasificación de propiedad de la misma, incluyendo sus expansiones si las hubiere, y cualquier otra materia que la sociedad suscriba para usar el terminal de regasificación.	1	1.000	(1.029)	-	-	29	1
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20.00	20.00	-	Desarrollo, financiamiento, diseño, ingeniería, suministro, construcción, puesta en marcha, pruebas, conclusión, operación y mantenimiento de un terminal de regasificación de gas natural licuado "GNL" y sus expansiones de haberlas.	3.200	35.680	(343)	-	-	-	38.537
Innergy Holding S.A.	Chile	\$	25.00	25.00	-	Participar en sociedades cuyo objeto sea comprar, ventas, comercializar y suministrar de Gas Natural o construir y explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural. Prestar a sus filiales o a terceros servicios y asesorías gerenciales y administrativas.	1	6.334	(8.800)	-	(102)	2.568	1
Norgas S.A.	Chile	\$	42.00	42.00	-	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta a granel a distribuidores mayoristas en la primera y segunda región del país y todas las gestiones técnicas y comerciales relacionadas directamente con las operaciones antes dichas.	3.099	-	224	(1.049)	(230)	-	2.044
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	35.79	35.79	-	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino entre Argentina y Chile, y la operación del mismo dentro de los límites territoriales de la República Argentina	5.304	-	(93)	-	-	(435)	4.776
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	\$	35.83	35.83	-	Realizar en forma independiente o asociada a terceros, la construcción y explotación de un oleoducto entre la República de Chile y la República de Argentina y la operación del citado oleoducto dentro de los límites territoriales de la República de Chile	6.122	-	(49)	-	(172)	-	5.901
Petropower Energía LTDA	Chile	US\$	15.00	15.00	-	Generación de energía y procesamiento de combustibles	14.924	-	5.828	(29.379)	-	-	18.938
Golfo Guayaquil Petronap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	US\$	40.00	40.00	-	Desarrollo de las actividades en todas o cualquiera de las fases de la industria petrolera, orientadas a la óptima utilización de los hidrocarburos que pertenecen al patrimonio inalienable e imprescriptible del Estado Ecuatoriano, incluyendo la investigación científica, la generación y transferencia de tecnología, para lo cual podrá ejecutar todos los actos y contratos permitidos por la Ley.	-	40	-	-	-	-	40
Primax Holding S.A.	Ecuador	US\$	49.00	49.00	-	Compra para sí de acciones, participaciones y derechos en otras compañías	1	-	757	-	-	(728)	30
Forenergy S.A.	Chile	\$	49.00	49.00	-	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.	Peru	US\$	49.00	49.00	-	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.	36.900	-	8,097	(7,730)	-	-	37,267
Totales							78.181	58.078	2.730	(38.158)	(3.246)	20.372	117.957



Inversiones Relacionadas	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-2008 MUS\$
Total activos	1,970,849	1,380,781	878,234
Total pasivos	<u>1,532,744</u>	<u>1,084,998</u>	<u>728,893</u>
Patrimonio	<u><u>438,115</u></u>	<u><u>363,057</u></u>	<u><u>149,341</u></u>

Inversiones Relacionadas	30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$
Total ingresos	103,985	167,742
Total gastos	<u>(91,794)</u>	<u>(155,972)</u>
Resultado del período	<u><u>12,191</u></u>	<u><u>11,770</u></u>



12. PARTICIPACIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS:

A continuación se presenta un detalle de las participaciones en negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Sociedad	Porcentaje de participación			Monto de la inversión en el negocio conjunto			Menos: pérdidas por deterioro			Monto neto de la inversión en negocio conjunto		
	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
a. Explotación												
Area Magallanes (a)	50.00	50.00	50.00	102,516	117,731	179,060	-	-	-	102,516	117,731	179,060
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50.00	50.00	50.00	45,676	35,682	29,553	-	-	-	45,676	35,682	29,553
Cam 2A Sur (c)	50.00	50.00	50.00	13,013	13,226	31,610	12,217	12,217	10,070	796	1,009	21,540
East Rast Qattara (d)	50.00	50.50	50.50	22,877	16,448	16,066	-	-	-	22,877	16,448	16,066
b. Exploración												
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33.33	33.33	33.33	205	8,595	643	-	-	-	205	8,595	643
La Invernada (b)	50.00	50.00	50.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bloque 2 - Rommana (c)	40.00	40.00	40.00	2,400	2,400	2,424	-	-	-	2,400	2,400	2,424
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (d)	30.00	30.00	30.00	1,818	1,930	1,818	-	-	-	1,818	1,930	1,818
Bloque Mehr (e)	33.00	33.00	33.00	27,262	27,262	19,394	27,262	27,262	-	-	-	19,394
Totales				215,767	223,274	280,568	39,479	39,479	10,070	176,288	183,795	270,498

A continuación se detallan las principales operaciones de explotación y exploración controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos.



a. Explotación

(a) Área Magallanes

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

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

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido

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

(c) Cam 2A Sur

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

(d) East Rast Qattara

En el marco del proceso de licitación para el año 2002, abierto por la Compañía General Petrolera Egipcia (EGPC) para presentar ofertas para diversos bloques en el Western Desert, la filial Sipetrol International S.A., en conjunto con la empresa australiana Oil Search Ltd., se adjudicó con fecha 16 de abril de 2003, el Bloque East Rast Qattara.

El contrato se firmó el 30 de marzo de 2004 ante el Ministerio de petróleo egipcio, con una participación de Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, del 50,5% (operador) y de Oil Search Ltd., 49,5%.

En Diciembre de 2007, se dio inicio a la etapa de explotación.

Con fecha 28 de Agosto de 2008 se materializó la venta de la totalidad de la participación de Oil Search Ltda., a Kuwait Energy Company.



b. Exploración

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

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

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

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

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

Con fecha 26 de septiembre de 2006, se suscribió un convenio de asociación entre ENARSA, Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. mediante el cual las partes acordaron suscribir un contrato de UTE, cuya participación de cada uno es de un 33,33%. ENARSA, como titular del área CAM 1 (en adelante E2), aporta este bloque y Enap Sipetrol Argentina S.A., en conjunto con YPF S.A., aportan el bloque CAM 3. Formalmente Enap Sipetrol y Repsol YPF revirtieron el bloque CAM 3 a la Secretaría de Energía para su posterior adjudicación por parte de ésta al nuevo consorcio.

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

Las partes suscribieron con fecha 31 de marzo de 2008, el Contrato de Unión Transitoria de Empresas para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Área E2, a fin de regular los derechos y obligaciones entre Enap Sipetrol Argentina S.A., YPF S.A. y Energía



Argentina S.A. (ENARSA) en su calidad de socios y coparticipes en la exploración y explotación del área E2. Dicho contrato de Unión Transitoria de Empresas fue inscrito con fecha 17 de abril de 2008 ante la Inspección General de Justicia bajo el N 63, Libro 2 de Contratos de Colaboración de Empresas.

(b) La Invernada

Bloque licitado por la Dirección de Hidrocarburos de la Provincia de Neuquén el 9 de junio de 2003 y adjudicado a Wintershall Energía S.A. (WIAR) con fecha efectiva 29 de octubre del 2003. El contrato de exploración se firmó entre WIAR y la Dirección de Hidrocarburos el día 11 de noviembre de 2003. La Sociedad, luego de evaluar el potencial exploratorio de este bloque, suscribió con WIAR un Joint Study and Bidding Agreement, para obtener una opción de entrada por un 50% de participación en condiciones "ground floor". Con fecha 21 de diciembre de 2004 mediante Decreto de la Provincia de Neuquén 2949, se aprobó la cesión del 50% de la participación de Wintershall Energía S.A. en el Contrato y Permiso de Exploración a favor de Enap Sipetrol Argentina S.A.

Con fecha 29 de marzo de 2005 se celebró el Contrato de Unión Transitoria de Empresas el cual se encuentra inscrito ante la Inspección General de Justicia bajo el N°74, Libro 01 de fecha 10 de mayo de 2005.

Con fecha 24 de septiembre de 2008 el Operador Wiar presentó ante la Subsecretaría de Hidrocarburos y Energía de la provincia del Neuquén la solicitud de reversión total del área de exploración La Invernada. A la fecha de emisión de los presentes estados la Sociedad se encuentra a la espera de la respuesta de la mencionada Subsecretaría a dicha solicitud y no existen valores activados en los estados financieros asociados a este proyecto.

(c) Bloque 2 - Rommana

Enap Sipetrol S.A. a través de su filial Sipetrol International S.A., se adjudicó en Egipto a fines de diciembre 2006 un contrato de exploración, sujeto a los términos, procedimientos y aprobaciones necesarias por parte de las autoridades egipcias.

El Bloque 2 en tierra es operado por Sipetrol International S.A. con una participación de 40% en el consorcio conformado con PTT Exploration and Production Public Company Limited ("PTTEP") y Centrica con un 30% cada una. Esta área está localizada en el norte del SINAB y tiene una superficie de 6.200 kms².

Con fecha 18 de septiembre de 2007 se firmó el Concesion Agreement por el bloque, comenzando así la etapa de exploración.

(d) Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman



Enap Sipetrol S.A. a través de su filial Sipetrol Internacional S.A., se adjudicó en Egipto a fines de diciembre 2006 un contrato de exploración, sujeto a los términos, procedimientos y aprobaciones necesarias por parte de las autoridades egipcias.

El Bloque 8, costa afuera, será operado por Edison International SPA con una participación de 40% en el consorcio conformado junto a PTT Exploration and Production Public Company Limited ("PTTEP") y Sipetrol Internacional S.A. con un 30% cada una. Esta área está ubicada en el noreste de Egipto, Mar Mediterráneo, con una superficie de 4.294 kms².

Con fecha 18 de septiembre de 2007 se firmó el Concession Agreement por el bloque, comenzando así la etapa de exploración.

(e) Bloque Mehr

Enap Sipetrol S.A., a través de su filial Sipetrol Internacional S.A., posee el 33% de participación en el Bloque Mehr en sociedad con Repsol YPF y OMV, siendo este último su operador. Desde la obtención de la concesión en el 2001, el bloque se encuentra en su etapa de exploración, habiéndose realizado un descubrimiento.

Con fecha 30 de junio 2007, la NIOC declaró la comercialidad del Bloque, hecho que dio inicio a la negociación de un plan de desarrollo para el área y el contrato de desarrollo respectivo. En diciembre de 2008 se recibió de parte de NIOC un documento conteniendo observaciones a la propuesta de plan de desarrollo del consorcio, la que al no ser económicamente viable para las empresas que lo conforman (Sipetrol, OMV y Repsol), generó la decisión unánime de retirarse del proceso de negociación, reservándose el derecho a exigir reembolso de los gastos incurridos en la etapa de exploraciones conforme lo establece en contrato de servicios de exploración.

OMV como operador del bloque Mehr, en representación del consorcio conformado con Repsol y Enap Sipetrol S.A. a través de su filial Sipetrol Internacional S.A., entregó con fecha 24 de enero de 2009, una carta dirigida al Director de Exploración de National Iranian Oil Company (NIOC), informando que se ha tomado la decisión unánime de no continuar con las negociaciones relativas al desarrollo del yacimiento Band-e-Karkheh. Esta decisión se debe a que no ha sido posible establecer un acuerdo con NIOC respecto al Plan de Desarrollo necesario para la explotación de este descubrimiento realizado por el consorcio.

Considerando que se ha dado cumplimiento a las obligaciones contractuales, se comunicó a NIOC la activación de la cláusula que da derecho a recuperar los gastos de exploración y a la tarifa de servicio (Remuneration Fee), conforme a los términos establecidos en el Contrato de Servicios de Exploración suscrito entre el consorcio y NIOC.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, bajo un criterio prudencial y considerando los elementos con que cuenta la administración, la filial Sipetrol Internacional S.A., mantiene una provisión, por el valor de la inversión que asciende a MUS\$ 27.262..



A continuación se detallan los activos, pasivos y patrimonio de cada uno de los negocios conjuntos

Sociedad	Activos corrientes en el negocio conjunto			Activos no corrientes en el negocio conjunto			Pasivos corrientes en el negocio conjunto			Pasivos no corrientes en el negocio conjunto		
	30.09.09	31.12.08	01.01.08	30.09.09	31.12.08	01.01.08	30.09.09	31.12.08	01.01.08	30.09.09	31.12.08	01.01.08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación												
Área Magallanes (a)	20,596	20,088	7,905	99,733	56,975	43,278	43,363	17,578	16,292	8,521	1,037	3,660
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	17,274	17,764	15,201	83,647	50,457	83,228	36,369	15,550	31,307	7,146	918	7,038
Cam 2A Sur (c)	2,658	5,663	1,824	12,869	16,084	9,987	5,595	4,957	3,760	1,099	293	845
East Rast Qattara (d)	17,661	23,197	-	18,938	6,997	-	19,703	16,550	-	-	-	-
b. Exploración												
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	664	-	-	3,217	-	-	1,399	-	-	275	-	-
La Invernada (b)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bloque 2 - Rommana (c)	221	5,900	-	237	1,780	-	246	4,109	-	-	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (d)	1,545	447	-	1,657	135	-	1,724	311	-	-	-	-
Bloque Mehr (e)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	60,619	73,059	24,930	220,298	132,428	136,493	108,399	59,055	3,760	17,041	2,248	11,543

A continuación se detallan los ingresos ordinarios, costos ordinarios y resultados de cada uno de los negocios conjuntos.

Sociedad	Ingresos Ordinarios en el negocio conjunto			Gastos Ordinarios en el negocio conjunto			Resultado en el negocio conjunto		
	30.09.09	31.12.08	01.01.08	30.09.09	31.12.08	01.01.08	30.09.09	31.12.08	01.01.08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
Área Magallanes (a)	45,820	85,613	511	38,597	86,506	19,354	1,769	-3,618	-26,113
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	26,831	43,310	51,344	25,200	39,634	38,205	-9	769	6,053
Cam 2A Sur (c)	2,961	7,552	6,184	3,707	15,655	5,041	-2,667	-6,502	-55
East Rast Qattara (d)	14,964	14,072	530	11,052	1,937	44	2,683	-6,657	-1,267
b. Exploración									
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	-	-	-	40,711	-3,644	-	-27,892	7,791	-
La Invernada (b)	-	-	-	2	37	-	-9	-151	-
Bloque 2 - Rommana (c)	-	-	-	115	-	-	-408	-584	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (d)	-	-	-	1,073	-	-	-17,750	-1,235	-
Bloque Mehr (e)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	90,576	150,547	58,569	120,457	140,125	62,644	-44,283	-10,187	-21,382

c) Acuerdos de Operación conjunta de ENAP en Chile:

Bloque Dorado Riquelme:

Completado el trámite de Toma de Razón en la Contraloría General de la República, con fecha 24 de Agosto el Ministerio de Minería comunicó la vigencia del CEOP para la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos, en el área denominada Dorado Riquelme, siendo la contratista ENAP (50%) y Methanex (50%). Con este anuncio se ha



dado inicio al primer período de exploración en el bloque, el que tiene una duración de 36 meses, periodo durante el cual ENAP cumplirá el rol de Operador.

Bloque Lenga

Se recibió presupuesto para el segundo periodo contractual julio 2009-julio 2010, el que asciende a US\$ 5.223.104

La compañía Western Geco terminó con el procesamiento de la sísmica 3D

La última semana de julio se realizó en Houston un workshop de geociencias y reunión del Comité Técnico (TCM), donde se discutió la ubicación de dos pozos exploratorios a firme y tres pozos contingentes sujetos a resultados.

El 18 de agosto se realizó en Santiago reunión del Comité Operativo (OCM), donde Apache presentó evolución del presupuesto del año 2009 (US\$ 10.460.740) y la aprobación de perforación de los dos pozos exploratorios

El 18 de agosto se realizó en el Ministerio de Minería reunión del Comité de Coordinación (CCM) donde se dio cuenta de las actividades realizadas y del nuevo presupuesto para el periodo contractual julio 2009-julio 2010, por US\$ 16.461.573, que incluye la eventual perforación de cuatro pozos exploratorios.

Se recepciónó y aprobó listados de oferentes para servicio de perfilaje, compra de tubería y casing

Bloque Coirón

Se recepciónó información de campo y copia del procesamiento fast track del 3D realizado por Western Geco

El 13 y 14 de agosto se realizó en oficinas de ENAP Santiago un workshop de geociencias para discutir últimos antecedentes de sísmica, geoquímica y perforación

El 14 de agosto se realizó reunión del Comité Técnico (TCM) para discutir programa de trabajo 2009-2010. Se recepciónó y aprobó listado de oferentes para servicio de fluidos de perforación, servicio de perforación, caracterización sísmica de reservorios

Se recibió programa de trabajo y presupuesto estimativo para el año 2010 por un total de US\$ 8.584.000, cifra sujeta a modificaciones y cuya aprobación final se verá en el respectivo OCM

Bloque Caupolicán

El 23 de julio se realizó reunión de Comité Operativo (OCM)

Con fecha 30 de septiembre de 2009 se entrega Boleta de Garantía al Ministerio de Minería por parte del Operador Petromagallanes.

Continúa discusión para aprobar los términos del JOA.



13. OTROS NEGOCIOS

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

(a) Pampa del Castillo - La Guitarra

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

(b) Paraíso, Biguno, Huachito y Mauro Dávalos Cordero

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

Con fecha 08 de agosto de 2006, se suscribió un contrato modificatorio al contrato del campo MDC, celebrado con PETROECUADOR, mediante el cual SIPEC se comprometió a ampliar el programa de inversiones que contempla la perforación de 7 pozos y ampliar la facilidad de producción. Con estos nuevos pozos se certificarán reservas adicionales que permitirán incrementar las reservas actuales de 31.6 a 57.0 millones de bbl de petróleo crudo.

El detalle de Otros Negocios en los cuales participa Grupo ENAP a través de Enap Sipetrol S.A. al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:



Negocio	Monto de la inversión en el negocio conjunto			Menos: Pérdidas por deterioro			Monto neto de la inversión en negocio conjunto		
	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa el Castillo (a)	151,714	154,425	82,600	-	-	-	151,714	154,425	82,600
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	25,552	27,286	29,519	-	-	-	25,552	27,286	29,519
Mauro Dávalos Cordero (b)	67,869	71,675	70,882	-	-	-	67,869	71,675	70,882
Totales	245,135	253,386	183,001	-	-	-	245,135	253,386	183,001

Proyecto	Activo corriente en otros negocios			Activo no corriente en otros negocios			Pasivo corriente en otros negocios			Pasivo no corriente en otros negocios		
	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa el Castillo (a)	25,247	14,793	35,266	122,253	166,760	193,088	53,154	90,412	72,689	10,445	19,991	16,329
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	6,369	11,903	9,727	19,861	18,780	19,242	2,800	5,855	4,758	347	163	2,987
Mauro Dávalos Cordero (b)	23,960	50,774	41,468	74,714	80,061	82,030	10,533	24,961	20,284	1,305	694	12,736
Totales	55,576	77,470	86,461	216,828	265,601	101,272	66,487	121,228	97,731	12,097	20,848	32,052

Proyecto	Ingresos Ordinarios en otros negocios			Gastos Ordinarios en otros negocios			Resultado en otros negocios		
	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa el Castillo (a)	65,702	100,166	114,646	52,440	73,933	85,640	5,056	11,797	19,559
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	9,603	29,595	22,282	7,342	11,756	10,533	1,381	16,808	11,033
Mauro Dávalos Cordero (b)	35,989	99,882	66,160	21,084	38,906	26,163	9,991	37,640	24,587
Totales	111,294	229,643	203,088	80,866	124,595	122,336	16,428	66,245	55,179



14. ACTIVOS Y PASIVOS DE COBERTURA

La Sociedad, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 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.

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

Activos de Cobertura	30-09-09		31-12-08		01-01-08	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	861	25,174	54	252	381	4,128
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	-	-	-	-	1,217	996
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	1,492		24,582	-	24,066	-
Totales	<u>2,353</u>	<u>25,174</u>	<u>24,636</u>	<u>252</u>	<u>25,664</u>	<u>5,124</u>

Pasivos de Cobertura	30-09-09		31-12-08		01-01-08	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura flujo de caja	1,574	-	920	36,817	2,113	4,128
Cobertura de valor razonable	45	-				
Cobertura de tasa de interés						
Cobertura flujo de caja	813	83,448	5,134	102,499	-	20,611
Cobertura de WTI						
Cobertura flujo de caja	1,362	-	12,392	-	189	-
Totales	<u>3,794</u>	<u>83,448</u>	<u>18,446</u>	<u>139,316</u>	<u>2,302</u>	<u>24,739</u>



El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura de Grupo ENAP 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		
			30-09-09 MUSS	31-12-08 MUSS	01-01-08 MUSS
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones no garantizadas (Bc	20,544	(37,737)	(3,884)
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Arrendamiento financiero	3,056	252	4,128
SWAP	Tasa de interés	Préstamos Bancarios	(74,037)	(97,461)	(16,446)
Zero Cost Collar	Tasa de interés	Préstamos Bancarios	(10,224)	(10,172)	(1,952)
Zero Cost Collar	WTI	Existencia	(444)	12,190	23,877
3W Zero Cost Collar	WTI	Existencia	1,936	-	-
SWAP	WTI	Ingresos por venta	(1,362)	-	-
Forward	Tipo de cambio	PPM Impuesto a la Renta	(45)	-	-
Forward	Tipo de Cambio	Deudores Comerciales y Otras			
		Cuentas por Cobrar	861	54	(1,976)
Totales			(59,715)	(132,874)	3,747

En relación a las coberturas de flujo de caja presentadas al 30 de septiembre 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, el Grupo ENAP no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.



A continuación se detallan los vencimientos de las coberturas

30 de septiembre de 2009										
Derivados financieros	Valor razonable MUS\$	2009 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2015 MUS\$	Posteriores a 2015 años MUS\$	Total MUS\$
Cobertura de tipo de cambio										
Cobertura flujo de caja	24,461	235,334	340,106	1,416	137,378	1,525	1,582	1,641	5,131	724,113
Cobertura de valor razonable	(45)	526								526
Cobertura de tasa de interés										
Cobertura flujo de caja	(84,261)	50,000	105,571	147,073	292,919	304,750	36,639	38,550	201,716	1,177,218
Totales	(59,845)	285,860	445,677	148,489	430,297	306,275	38,221	40,191	206,847	1,901,857
	Valor razonable MUS\$	2009 M Barriles								Total M Barriles
Cobertura de WTI										
Cobertura flujo de caja	130	7,070								7,070

31 de diciembre de 2008										
Derivados financieros	Valor razonable MUS\$	2009 MUS\$	2010 MUS\$	2011 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2014 MUS\$	2015 MUS\$	Posteriores a 2015 años MUS\$	Total MUS\$
Cobertura de tipo de cambio										
Cobertura flujo de caja	(37,431)	376,316	1,365	1,416	137,378	1,525	1,582	1,641	5,131	526,354
Cobertura de tasa de interés										
Cobertura flujo de caja	(107,633)	89,529	80,571	82,073	82,919	304,750	36,639	38,550	201,716	916,747
Totales	(145,064)	465,845	81,936	83,489	220,297	306,275	38,221	40,191	206,847	1,443,101
	Valor razonable MUS\$	2009 M Barriles								Total M Barriles
Cobertura de WTI										
Cobertura flujo de caja	12,190	6,040								6,040

El monto nocional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por ENAP y EPEs, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

A continuación se detalla el movimiento de los activos y pasivos por las coberturas al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008

	30-09-09	31-12-08
	MUS\$	MUS\$
1) Cobertura tipo de Cambio		
Cobertura flujo de caja		
Saldo inicial	(37,431)	(1,732)
Aumentos	61,892	-
Disminuciones	-	(35,699)
Saldo final	<u>24,461</u>	<u>(37,431)</u>
Cobertura de valor razonable		
Saldo inicial	-	
Aumentos	(45)	
Disminuciones	-	
Saldo final	<u>(45)</u>	
2) Cobertura de tasa de interés		
Cobertura flujo de caja		
Saldo inicial	(107,633)	(18,398)
Aumentos	23,372	-
Disminuciones	-	(89,235)
Saldo final	<u>(84,261)</u>	<u>(107,633)</u>
3) Cobertura de WTI		
Saldo inicial	12,190	23,877
Aumentos	-	-
Disminuciones	(12,060)	(11,687)
Saldo final	<u>130</u>	<u>12,190</u>



15. 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:

Detalle	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	154,335	126,789	404,906
Petróleo crudo en tránsito	341,907	109,214	281,440
Productos terminados	502,554	451,654	627,650
Productos en tránsito	70,278	70,183	206,280
Materiales en bodega y en tránsito	93,868	88,758	78,204
Totales	1,162,942	846,597	1,598,480

Información Adicional de Inventario	30-09-09	30-09-08	01-07-09	01-07-08
	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	4,426,675	9,569,893	1,681,585	3,466,930

Al 30 de septiembre de 2009, Enap Refinerías S.A., 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.



16. 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		
	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Deudores por Ventas	617,390	719,529	980,811	-	-	-
Deudores Varios	74,358	112,626	171,860	17	19	19
Otros Deudores	15,155	24,024	30,700	23,693	20,928	6,682
Estimación deudores incobrables	-1,282	-1,282	-300	-	-	-
Totales	705,621	854,897	1,183,071	23,710	20,947	6,701

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses.

El período medio de cobro a clientes es de 21 días, sin considerar los deudores varios ni otros deudores.

a) Vigencia cuenta por cobrar vencidas y no deterioradas

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

	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Hasta 90 días	14,199	43,763	85,026
Más de 90 días hasta 1 año	28,346	43,374	33,063
Más de 1 año	5,437	5,478	3,574
Totales	47,982	92,615	121,663



b) Provisiones Incobrables

El monto de la provisión de cuentas incobrables al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 son los siguientes:

	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Hasta 90 días	-	-	-
Más de 90 días hasta 1 año	-	-	-
Más de 1 año	<u>1,282</u>	<u>1,282</u>	<u>300</u>
Totales	<u><u>1,282</u></u>	<u><u>1,282</u></u>	<u><u>300</u></u>

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 adicionales a las registradas en periodos anteriores al 30 de septiembre 2009.

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



17. PATRIMONIO NETO

a) Cambios en el patrimonio:

Por Ord. N°1.272 del 28 de diciembre de 2007, el Ministerio de Hacienda suspendió transitoriamente por el período 2007, la política de traspaso de utilidades de ENAP al Fisco. Al mismo tiempo, dejó sin efecto, transitoriamente para dicho año, el traspaso de utilidades a todo evento, para completar el 14% de rentabilidad sobre el patrimonio con utilidades retenidas de períodos anteriores.

El artículo 2° de la Ley N°20.278 autorizó al Ministerio de Hacienda para efectuar por una sola vez, un aporte extraordinario de capital a la Empresa Nacional del Petróleo por un monto de MUS\$ 250.000, que se financiará con recursos disponibles en activos financieros del Tesoro Público. Dicho aporte se concretó mediante Decreto Supremo N°1389, de 29 de octubre de 2008, por el cual el Ministerio de Hacienda procedió a la modificación del presupuesto vigente del Tesoro Público que permitió el aporte de capital que se hizo efectivo el día 10 de noviembre de 2008.

Por Ord. N° 64 del 23/01/2009, el Ministerio de Hacienda autorizó lo siguiente:

- a) Suspender temporalmente para el año 2009, la política de traspasos del 100% de los dividendos anuales de la filiales a ENAP, correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008;
- b) Suspender transitoriamente, para el año 2009, la política de traspaso de utilidades de ENAP al Fisco (por los resultados generados el año 2008), establecida mediante Res. Hacienda N°25 de 11 de agosto de 2005, a través del cual se estableció que ENAP debe traspasar un mínimo de recursos al Fisco, ya sea como impuesto a la renta (40%) y/o como anticipo de utilidades, correspondiente a un 14% de rentabilidad sobre el patrimonio, con utilidades retenidas de períodos anteriores.

b) Capital

El detalle del capital pagado al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Capital emitido	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Capital pagado	1,182,700	1,182,700	932,700
Totales	1,182,700	1,182,700	932,700

c) 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:

Composición	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Revalorización de propiedades (i)	200,098	198,016	198,016
Cobertura (ii)	(48,947)	(36,251)	4,937
Conversión de moneda extranjera (iii)	(71,764)	(75,396)	(72,233)
Otras reservas varias (iv)	23,355	25,067	4,124
Totales	102,742	111,436	134,844

i) Como parte del proceso de primera adopción de las NIIF, ENAP decidió medir sus activos de terrenos a su valor razonable como costo atribuido a la fecha de transición del 1 de enero de 2008. Los valores razonables de los terrenos ascendieron a MUS\$198.016, 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

ii) Reservas de Cobertura

	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	(36,251)	4,937	4,937
Ganancias /(pérdidas) reconocidas en las coberturas de flujos de	-	-	-
Cross Currency Swap / Bonos y Arriendo Financiero	5,639	252	
Opción ZCC. 3WZCC,SWAP / WTI	(12,154)	12,190	
SWAP y Opción ZCC tasa de interés préstamos bancarios	6,754	(61,461)	
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	807	54	
Swap de GNL Quintero	(21,964)	-	-
Impuesto Renta diferido derivados	8,222	7,777	
Totales	(48,947)	(36,251)	4,937



iii) Reserva de conversión de monedas extranjeras

	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	(75,396)	(72,233)	(91,023)
Resultado por cambios en empresas coligadas	<u>3,632</u>	<u>(3,163)</u>	<u>-</u>
Totales	<u><u>(71,764)</u></u>	<u><u>(75,396)</u></u>	<u><u>(91,023)</u></u>

iv) Otras reservas varias

	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	(964,548)	125,333	125,333
Variación ajustes Primera Adopción	30,683	(33,972)	-
Resultado del período	18,058	(957,583)	-
Variación neta resultados acumulados	<u>4,162</u>	<u>(98,326)</u>	<u>-</u>
Totales	<u><u>(911,645)</u></u>	<u><u>(964,548)</u></u>	<u><u>125,333</u></u>

d) Resultados retenidos

	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Saldo al inicio del período	(964,548)	125,333	125,333
Variación ajustes Primera Adopción	30,683	(33,972)	-
Resultado del período	18,058	(957,583)	-
Variación neta resultados acumulados	<u>4,162</u>	<u>(98,326)</u>	<u>-</u>
Totales	<u><u>(911,645)</u></u>	<u><u>(964,548)</u></u>	<u><u>125,333</u></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 Minoritario Patrimonial			Participación en resultado	
	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	30-09-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otras sociedades (Entidades de Propósito Especial)	35,349	11,797	44,554	4,040	2,971
Enap Refinerías S.A.	90	196	335	18	17
Totales	35,439	11,993	44,889	4,058	2,988

19. PRÉSTAMOS 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	Corriente			No Corriente		
	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de Entidades Financieras	352,535	638,692	54,671	673,807	374,314	371,676
Obligaciones con el Público (*)	15,974	5,866	6,083	1,225,230	539,658	555,002
Líneas de crédito	-	8,303	-	-	-	-
Arrendamiento Financiero	1,580	1,842	1,530	13,774	12,821	17,156
Documentos por pagar (forfaiting)	-	304,978	146,124	-	-	-
Totales	370,089	959,681	208,408	1,912,811	926,793	943,834

Garantizadas	Corriente			No Corriente		
	30-09-09	31-12-08	01-01-08	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos en entidades financieras	113,874	24,490	40,064	430,988	510,609	492,401
Totales	113,874	24,490	40,064	430,988	510,609	492,401
Totales	483,963	984,171	248,472	2,343,799	1,437,402	1,436,235

* A costo amortizado

a. Préstamos de Entidades Financieras

El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras que devengan intereses al 30 de septiembre de 2009, 31 diciembre 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

30 de septiembre de 2009								Corriente				No Corriente			
Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Pago de Intereses	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor nominal	Indeterminado	Hasta 1 mes	De 1 a 3 meses	De 3 a 12 meses	Total al 30-09-09 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y mas MUSS	Total al 30-09-09 MUSS
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	4.64%	4.64%	Garantizada	410,000	-	-	-	29,750	29,750	151,528	196,484	348,012
Etalsa	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
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.10%	3.10%	Garantizada	13,917	-	-	-	1,150	1,150	5,441	3,264	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
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6.43%	6.43%	Garantizada	21,981	-	68	-	-	2,309	10,388	-	10,388
	Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A. (Bladex) (6)	Dólares	Vencimiento	4.60%	4.60%	Garantizada	65,000	-	-	-	65,772	65,772	-	-	-
Enap Sipetrol Argentina	Export Dev Canada	Dólares	Vencimiento	1.66%	1.66%	No Garantizada	50,000	-	114	-	50,000	50,114	-	-	-
ENAP	Banco de Chile	Dólares	Vencimiento	0.97%	0.97%	No Garantizada	100,000	-	57	100,000	-	100,057	-	-	-
ENAP	Banco de Chile	Dólares	Vencimiento	0.97%	0.97%	No Garantizada	30,000	-	17	30,000	-	30,017	-	-	-
ENAP	Banco de Chile	Dólares	Vencimiento	0.97%	0.97%	No Garantizada	26,253	-	13	26,266	-	26,279	-	-	-
ENAP	Banco de Chile	Dólares	Vencimiento	0.97%	0.97%	No Garantizada	45,092	-	23	45,115	-	45,138	-	-	-
ENAP	The Royal Bank	Dólares	Vencimiento	0.98%	0.98%	No Garantizada	100,000	-	30	100,000	-	100,030	-	-	-
ENAP	JP Morgan Chase Bank (1)	Dólares	Vencimiento	4.27%	2.66%	No Garantizada	220,000	-	153	-	-	153	227,119	-	227,119
ENAP	Calyon N.Y Branch (2)	Dólares	Semestral	5.84%	2.80%	No Garantizada	150,000	-	600	-	-	600	148,692	-	148,692
ENAP	Banco HSBC (8)	Dólares	Semestral	2.61%	2.60%	No Garantizada	50,000	-	29	-	-	29	50,000	-	50,000
ENAP	BNP Paribas (8)	Dólares	Semestral	2.11%	1.70%	No Garantizada	100,000	-	40	-	-	40	98,751	-	98,751
ENAP	Banco Santander London (8)	Dólares	Vencimiento	2.59%	1.30%	No Garantizada	150,000	-	78	-	-	78	149,245	-	149,245
Totales								-	1,222	301,381	163,806	466,409	894,764	210,031	1,104,795

31 de diciembre de 2008								Corriente				No Corriente			
Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Pago de Intereses	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Valor nominal	Indeterminado MUSS	Hasta 1 mes MUSS	De 1 a 3 meses MUSS	De 3 a 12 meses MUSS	Total al 31-12-08 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y mas MUSS	Total al 31-12-08 MUSS
Enercon	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.75%	3.75%	Garantizada	410,000	-	-	5,168	-	5,168	148,320	261,680	410,000
Etalsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4.52%	4.52%	Garantizada	29,940	-	-	2,460	2,053	4,513	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
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6.04%	6.04%	Garantizada	34,459	-	-	1,973	1,434	3,407	16,786	6,091	22,877
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.10%	3.10%	Garantizada	13,917	-	-	738	560	1,298	5,607	4,317	9,924
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
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6.43%	6.43%	Garantizada	21,981	-	81	1,397	1,154	2,632	11,542	1,154	12,696
Enap Sipetrol Argentina	BBVA Banco Frances S.A. (5)	Dólares	Única	6.35%	6.35%	No Garantizada	45,000	-	-	-	46,317	46,317	-	-	-
Enap Sipetrol Argentina	ABN AMRO Bank NY (7)	Dólares	Única	5.80%	5.80%	No Garantizada	10,000	-	-	-	10,156	10,156	-	-	-
ENAP	ABN Amro Bank NY (4)	Dólares	Única	6.86%	4.04%	No Garantizada	174,000	-	1,749	-	184,791	186,540	-	-	-
ENAP	Calyon (4)	Dólares	Única	5.92%	2.47%	No Garantizada	100,000	-	1,198	-	100,000	101,198	-	-	-
ENAP	BNP Paribas (4)	Dólares	Única	3.89%	2.15%	No Garantizada	100,000	-	1,850	-	100,000	101,850	-	-	-
ENAP	Scotiabank (4)	Dólares	Única	3.83%	3.83%	No Garantizada	45,000	-	68	-	45,000	45,068	-	-	-
ENAP	JP Morgan Chase Bank (4)	Dólares	Semestral	4.50%	3.31%	No Garantizada	145,000	-	181	-	145,000	145,181	-	-	-
ENAP	JP Morgan Chase Bank (1)	Dólares	Semestral	4.04%	2.46%	No Garantizada	220,000	-	2,233	-	-	2,233	226,336	-	226,336
ENAP	Calyon N.Y Branch (2)	Dólares	Semestral	3.76%	2.80%	No Garantizada	150,000	-	149	-	-	149,977	147,977	-	147,977
Totales								-	7,509	15,972	639,701	663,182	598,320	286,603	884,923



1 de enero de 2008								Corriente				No Corriente			
Sociedad	Nombre Acreedor	Moneda	Pago de Intereses	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantia	Valor nominal	Indeterminado MUSS	Hasta 1 mes MUSS	De 1 a 3 meses MUSS	De 3 a 12 meses MUSS	Corriente al 01-01-08 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y mas MUSS	No Corriente al 01-01-08 MUSS
Enercon	BBVA	Dólares				No Garantizada		-	-	2,099	7,528	9,627	-	-	
	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	5.90%	5.90%	Garantizada	410,000	-	-	-	-	-	-	-	375,047
Etalsa	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	4.52%	4.52%	Garantizada	29,940	-	-	2,431	1,880	4,311	-	-	13,200
Petrosul	Kreditanstalt für Wiederaufbau	Dólares	Semestral	6.98%	6.98%	Garantizada	20,554	-	-	1,521	1,139	2,660	-	-	12,219
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	6.04%	6.04%	Garantizada	34,459	-	-	1,954	1,352	3,306	-	-	25,703
Prodisa	BNP - Paribas	Dólares	Semestral	3.10%	3.10%	Garantizada	13,917	-	-	880	561	1,441	-	-	11,128
Prodisa	BNP - Paribas (Cesce)	Dólares	Semestral	4.38%	4.38%	Garantizada	53,215	-	-	2,688	1,930	4,618	-	-	40,099
CHBB	Société Générale	Dólares	Semestral	6.43%	6.43%	Garantizada	21,981	-	-	1,436	1,249	2,685	-	-	15,005
Enap Sipetrol Argentina	BBVA Banco Frances S.A. (5)	Dólares	Única	6.35%	6.35%	No Garantizada	40,000	-	-	-	40,529	40,529	-	-	-
Enap Sipetrol Argentina	JP Morgan Agenciado (3)	Dólares	5 años	6.05%	6.05%	Garantizada	21,000	-	-	-	21,044	21,044	-	-	-
ENAP	JP Morgan Chase Bank (1)	Dólares	Semestral	5.63%	2.46%	No Garantizada	220,000	-	4,132	-	-	4,132	225,043	-	225,042
ENAP	Calyon N.Y Branch (2)	Dólares	Semestral	5.34%	2.80%	No Garantizada	150,000	-	383	-	-	382	146,634	-	146,634
Totales								-	4,515	13,009	77,212	94,735	371,677	-	864,077

(1) J.P. MORGAN CHASE BANK

El 15 de junio de 2006, se realizó el cierre de una operación de refinanciamiento por un monto de MUS\$220.000 del crédito Sindicado existente y que se hizo efectivo a partir del 5 de septiembre de 2006 ("Effective Date"), por parte de ENAP. Mediante esta operación, ENAP ha suscrito con quince bancos internacionales un contrato bajo la ley de Nueva York denominado "Second Amended and Restated Term Loan Agreement", que modifica el contrato de crédito de fecha 31 de agosto de 2004, que con dicha fecha modificaba un contrato de crédito anterior, de fecha 29 de Agosto de 2003. La actual modificación se refiere a: (i) la consolidación en un solo crédito de los vencimientos del año 2007 al 2009 del principal, de los dos tramos existentes en el crédito vigente (Tramo 1 y Tramo 2), y (ii) la modificación del plazo de vencimiento de las cuotas de principal para llevarlo a un solo pago ("bullet") a 7 años plazo, es decir con vencimiento en septiembre de 2013.

La tasa de interés aplicable a esta nueva operación fue de LIBOR+0,20% para los cuatro primeros años, LIBOR + 0,225 para el quinto y sexto año y LIBOR + 0,25% para el séptimo año.

El cambio en el plazo de crédito, que originalmente tenía amortizaciones en los años 2006 a 2009, significó liberar fondos para el financiamiento de las inversiones de ENAP para los próximos años. El spread sobre la tasa de interés permanece prácticamente inalterado respecto al crédito original (LIBOR+0,20% entre 2006 y 2008 y LIBOR+0,225% en 2009). Dado que se trata de un refinanciamiento de pasivos, esta transacción no tuvo impacto en el nivel de pasivos de ENAP.

(2) CALYON NEW YORK BRANCH

En diciembre de 2006, la Empresa obtuvo un crédito sindicado por un monto de MUS\$150.000, otorgado por un grupo de bancos, actuando como agente el Banco Calyon New York Branch.

Mediante esta operación, ENAP ha suscrito un contrato de crédito sindicado bajo la ley de Nueva York (denominado "Term Loan Agreement"), con un grupo de 12 bancos internacionales. El préstamo tiene un plazo de 7 años, y se pagará en 6 amortizaciones semestrales iguales, cancelando la primera cuota el 14 de junio 2011.

La tasa de interés anual aplicable a esta operación es de LIBOR + 0,175% para los primeros tres años, LIBOR + 0,20% para el cuarto y quinto año y LIBOR + 0,225% para el sexto y séptimo año.



(3) J.P. Morgan Chase Bank Agenciado:

Con fecha 18 de diciembre de 2003, Enap Sipetrol Argentina S.A. obtuvo un préstamo sindicado por MUS\$125.000, a 5 años plazo, con pago de capital e intereses mensuales. Se garantizó con las exportaciones de petróleo y gas de la Cuenca Austral y con una garantía contingente de ENAP. Este préstamo fue sindicado por el JP Morgan Chase Bank, en él participaron 10 bancos extranjeros. La tasa de interés pactada es LIBOR más un spread anual de 0,75%. Con fecha 18 de diciembre de 2008, finalizó esta obligación con J.P. Morgan.

(4) J.P Morgan y Scotiabank

A final del año 2008, ENAP suscribió créditos de corto plazo por un total de MUS\$579.840. Los créditos fueron tomados con Scotiabank, JP Morgan, ABN AMRO Bank N.V., Calyon y BNP Paribas a tasas que van entre 3,65% y 6,8% anual.

(5) BBVA Banco Francés S.A.

Con fecha 21 de julio de 2008, Enap Sipetrol Argentina S.A. obtuvo un nuevo préstamo por MUS\$6.000, con pago de capital e intereses al vencimiento el día 19 de enero de 2009, la tasa de interés es de 6,35% anual. A la fecha de emisión de estos estados financieros esta obligación se encuentra pagada.

Con fecha 15 de julio de 2008, Enap Sipetrol Argentina S.A., renovó préstamos suscritos el BBVA Banco Francés en el año 2007, con dos nuevos préstamos de MUS\$30.000 y MUS\$9.000, con pago de capital e intereses al vencimiento, 20 de enero de 2009. La tasa de interés aplicada es de 6,35% nominal anual. A la fecha de emisión de estos estados financieros esta obligación se encuentra pagada.

(6) Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A. (Bladex)

Con fecha 30 de junio de 2009, Enap Sipetrol Argentina S.A., suscribió un préstamo por MUS\$65.000 con vencimiento al 28 de junio de 2010, con pago de capital al vencimiento e intereses semestrales. Este préstamo es garantizado por la Empresa Nacional del Petróleo. La tasa de interés es Libor más 3,5.

(7) ABN AMRO BANK NV

Con fecha 15 de julio de 2008, Enap Sipetrol Argentina S.A. suscribió un crédito con ABN AMRO BANK N.V. por MUS\$ 10.000, con pago de capital e intereses al vencimiento. La tasa de interés pactada es de LIBO + 2,2% semestral. Con fecha 12 de enero de 2009 se pagó este crédito.



(8) Banco HSBC

Con fecha 17 de junio de 2009, ENAP suscribió 3 créditos a 3 años plazo con Banco Santander, BNP Paribas y HSBC por montos de MUS\$150.000, MUS\$100.000 y MUS\$ 50.000 respectivamente, con amortizaciones a partir del segundo año y un interés anual de LIBOR + un spread con rango entre 1.50% y 2.0%.

b. Obligaciones con el Público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público se presentan en cuadro adjunto:

Descripción	Colocación	Nombre Acreedor	País	Moneda	Valor Nominal	Pago Intereses	Amortización Capital	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Plazo años	Corriente		
												30-09-09	31-12-08	01-01-08
												MUS\$	MUS\$	MUS\$
Tipo 144 A (b)	Extranjera	JP Morgan	EE.UU	US\$	290,000,000	Semestral	Al vencimiento	6.75%	3.80%	Sin Garantía	10	7,558	2,527	2,528
Tipo 144 A (b)	Extranjera	Deutsche Bank	EE.UU	US\$	150,000,000	Semestral	Al vencimiento	4.88%	2.90%	Sin Garantía	10	321	2,174	2,161
N° 303 A1 y A2 (a)	Nacional	Banco de Chile	Chile	UF	3,250,000	Semestral	Al vencimiento	4.25%	2.50%	Sin Garantía	10	14	1,165	1,394
B-ENAP - B (c)	Nacional	Banco de Chile	Chile	UF	9,750,000	Semestral	Al vencimiento	4.33%	2.20%	Sin Garantía	10	3,706	-	-
Tipo 144 A (d)	Extranjera	Santander	EE.UU	US\$	300,000,000	Semestral	Al vencimiento	6.25%	3.30%	Sin Garantía	10	4,375	-	-
Totales												15,974	5,866	6,083

Descripción	Colocación	Nombre Acreedor	País	Moneda	Valor Nominal	Pago Intereses	Amortización Capital	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Garantía	Plazo años	No Corriente		
												30-09-09	31-12-08	01-01-08
												MUS\$	MUS\$	MUS\$
Tipo 144 A (b)	Extranjera	JP Morgan	EE.UU	US\$	290,000,000	Semestral	Al vencimiento	6.75%	3.80%	Sin Garantía	10	285,387	284,741	283,584
Tipo 144 A (b)	Extranjera	Deutsche Bank	EE.UU	US\$	150,000,000	Semestral	Al vencimiento	4.88%	2.90%	Sin Garantía	10	149,008	148,764	147,959
N° 303 A1 y A2 (a)	Nacional	Banco de Chile	Chile	UF	3,250,000	Semestral	Al vencimiento	4.25%	2.50%	Sin Garantía	10	119,681	106,153	123,459
B-ENAP - B (c)	Nacional	Banco de Chile	Chile	UF	9,750,000	Semestral	Al vencimiento	4.33%	2.20%	Sin Garantía	10	374,960	-	-
Tipo 144 A (d)	Extranjera	Santander	EE.UU	US\$	300,000,000	Semestral	Al vencimiento	6.25%	3.30%	Sin Garantía	10	296,194	-	-
Totales												1,225,230	539,658	555,002



a) Bonos ENAP I-2002 Serie A Subseries A-1 y A-2:

Con fecha 4 de octubre de 2002, la Empresa inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el N°303, la emisión de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, la cual se efectuó con fecha 22 de octubre de 2002. Esta colocación se efectuó en dos subseries A-1 y A-2, cuyas características son las siguientes:

La colocación de bonos en el mercado local fue por UF 3.250.000. El plazo de vencimiento es de 10 años, los pagos de intereses son semestrales, la tasa de interés es de un 4,25% anual y la amortización del capital realizará al vencimiento.

b) Bonos Internacionales:

Con fecha 5 de noviembre de 2002, la Empresa efectuó la emisión y colocación de bonos del tipo 144 A en el mercado estadounidense, a una tasa de interés de 6,75% anual, por un monto de MUS\$290.000.

Con fecha 16 de marzo de 2004, la Empresa efectuó la emisión y colocación de bonos del tipo 144 A en el mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,875% anual, por un monto de MUS\$150.000.

El plazo de vencimiento de ambas colocaciones es de 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al término del período.

c) Bono serie B

Con fecha 15 de enero de 2009, la Empresa inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el N°303, la emisión de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local.

La colocación del bono en el mercado local se efectuó durante el mes de enero y fue por monto de UF 9.750.000. El plazo de vencimiento es de 10 años, los pagos de intereses son semestrales, la tasa de interés es de un UF + 4,33% anual, y la amortización de capital es al final del período.

d) Bono Internacional

Con fecha 30 de junio de 2009, la Empresa efectuó emisión y colocación de bonos del tipo 144 A en el mercado estadounidense, a una tasa de interés de 6,25% anual por un monto de MUS\$300.000

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizara al término del período.

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	Corriente			No Corriente		
	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Provisión por contratos	7,304	17,700	-	-	-	-
Desmantelamiento, Costos restauración y rehabilitación (a)	33,550	18,000	500	59,057	63,004	71,660
Indemnización por años de servicios (b)	-	-	-	144,245	120,353	148,464
Participación en utilidades y bonos del personal (c)	28,325	35,122	32,657	-	-	-
Provisión Impuesto Renta (DL)	-	-	-	41,459	5,015	126,359
Patrimonio negativos inversiones (d)	12,942	7,138	4,365	11,072	-	-
Otras provisiones (e)	33,134	50,011	21,138	6,227	11,581	19,616
Totales	115,255	127,971	58,660	262,060	199,953	366,099

- Bajo esta clase de provisión se agrupan los desembolsos estimados que el Grupo deberá de realizar a futuro por concepto de remediaciones medio ambientales, plataforma y pozos, las cuales se sustentan con un plan detallado de actividad que se encuentra en aplicación.
- Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que Grupo ENAP mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha.
- Corresponden a todos los beneficios y bonos que el Grupo ENAP deberá cancelar a los trabajadores y que se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes o contratos de trabajo según como sea el caso.
- Corresponde a provisiones realizadas por la inversiones en sociedades con patrimonio negativo que según la normativa contables.
- Bajo esta clase se provisión, se agrupan los desembolsos que realizara el grupo ENAP a futuro por servicios recibidos, bienes adquiridos y estimaciones de gastos con base suficiente a la espera de su formalización o realización.

	Provisión por contratos	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación	Participación en Utilidades y Bonos del personal	Otras Provisiones	Total
	MUS	MUS	MUS	MUS	MUS
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 01-01-08	-	72,160	32,657	319,942	424,759
Provisiones Adicionales	17,700	29,905	27,127	289,520	364,252
Provisión Utilizada	-	-	-20,457	-251,954	-272,411
Reversión de Provisión	-	-21,061	-	-1,370	-22,431
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	-	-	-4,205	-22,152	-26,357
Otro Incremento (Decremento)	-	-	-	-139,888	-139,888
Provisión Total, Saldo Final al 31-12-08	17,700	81,004	35,122	194,098	327,924

	Provisión por contratos	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación	Participación en Utilidades y Bonos del personal	Otras Provisiones	Total
	MUS	MUS	MUS	MUS	MUS
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 31-12-08	17,700	81,004	35,122	194,098	327,924
Provisiones Adicionales	7,304	21,417	40,057	165,782	234,560
Provisión Utilizada	-	-9,806	-51,777	-140,375	-201,958
Reversión de Provisión	-17,700	-	-	-18,697	-36,397
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	-	-8	1,836	27,724	29,552
Otro Incremento (Decremento)	-	-	3,087	20,277	23,364
Provisión Total, Saldo Final al 30-09-09	7,304	92,607	28,325	248,809	377,045



21. INGRESOS ORDINARIOS

El detalle de este rubro es el siguiente:

Detalle	30-09-09	30-09-08	01-07-09	01-07-08
	MUS\$	MUS\$	30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$
Venta de crudo	123,020	117,048	43,273	37,300
Venta de gas	71,449	122,970	31,828	34,892
Venta de productos refinados	4,655,263	9,825,005	1,835,389	3,511,954
Venta de Servicios petroleros	61,596	160,349	38,847	55,310
Otros ingresos de explotación	59,178	30,043	-11,639	9,639
Totales	<u>4,970,506</u>	<u>10,255,415</u>	<u>1,937,698</u>	<u>3,649,095</u>

22. SEGMENTOS OPERATIVOS

La información por segmento se estructura, en primer lugar, en función de las distintas líneas de negocios del Grupo Enap y en segundo lugar, según su distribución geográfica.

Segmentos principales de negocio del grupo consolidado:

- Exploración y producción, que incluye las operaciones exploratorias de hidrocarburos (petróleo y gas natural) y de la geotermia, así como su desarrollo, producción y comercialización.
- Refinación, logística y distribución, que incluye las actividades destinadas a la adquisición de petróleo crudo y otros insumos para la producción; 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); el almacenamiento, transporte y comercialización de los mismos en el mercado chileno e internacional, incluyendo el negocio de distribución mayorista en Perú.

El Directorio y el Gerente General de ENAP son los encargados de la toma de decisiones respecto a la administración y asignación de recursos y respecto a la evaluación del desempeño de cada uno de los segmentos operativos anteriormente descritos.

A continuación se presenta la información por segmentos de estas actividades al 30 de septiembre de 2009 y 2008.

	30 septiembre 2009 MUSS			
	Exploración y Producción (E&P)	Refinación, Logística y Comercialización (RL&C)	Otros (1)	Total
Ingresos Explotación	290,138	4,680,368		4,970,506
Venta entre segmentos	90,505	699,876	(790,381)	-
Costo de Explotación	(332,887)	(5,120,441)	763,865	(4,689,463)
Gastos y Costo Operativos entre segmentos	-	(71,913)	-	(71,913)
Margen Bruto	47,756	187,890	(26,516)	209,130
Otros Ingresos de Operación	3,017	28,460	2,719	34,196
Otros Ingresos entre segmentos	-	-	-	-
Gastos de Administración	(30,966)	(24,928)	(13,667)	(69,561)
Otros Gastos Varios de Operación	(4,515)	(17,770)	(494)	(22,779)
Costos Financieros	(8,897)	(81,705)	(40,795)	(131,397)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	(24)	9,677	(954)	8,699
Diferencia de Cambio	(2,356)	28,260	(13,640)	12,264
Otras Ganancias (Pérdidas)	3,050	142	4,156	7,348
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	7,065	130,026	(89,191)	47,900
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	2,123	(9,026)	(64,632)	(71,535)
Ganancia (Pérdida) despues de Impuesto	9,188	121,000	(153,823)	(23,635)
Ganancia (Pérdida) Operaciones discontinuas (2)	45,751	-	-	45,751
Ganancia (Pérdida)	54,939	121,000	(153,823)	22,116
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria	(122)	4,879	(699)	4,058
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Mayorista	55,061	116,121	(153,124)	18,058
Ganancia (Pérdida)	54,939	121,000	(153,823)	22,116

	30 septiembre de 2008 MUSS			
	Exploración y Producción (E&P)	Refinación, Logística y Comercialización (RL&C)	Otros (1)	Total
Ingresos Explotación	371,017	9,884,398		10,255,415
Venta entre segmentos	199,782	1,190,229	(1,390,011)	-
Costo de Explotación	(377,117)	(11,185,265)	1,351,701	(10,210,681)
Gastos y Costo Operativos entre segmentos	-	(135,512)	-	(135,512)
Margen Bruto	193,682	(246,150)	(38,310)	(90,778)
Otros Ingresos de Operación	19,218	21,391	73,810	114,419
Gastos de Administración	(32,858)	(34,857)	(13,971)	(81,686)
Otros Gastos Varios de Operación	(210)	(5,313)	(382)	(5,905)
Costos Financieros	(9,591)	(115,751)	(14,319)	(139,661)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	(92)	9,605	(3,736)	5,777
Diferencia de Cambio	46	(66,611)	(12,400)	(78,965)
Otras Ganancias (Pérdidas)	1,703	171	4,758	6,632
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	171,898	(437,515)	(4,550)	(270,167)
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(19,740)	72,099	20,791	73,150
Ganancia (Pérdida) despues de Impuesto	152,158	(365,416)	16,241	(197,017)
Ganancia (Pérdida) Operaciones discontinuas	6,091	-	-	6,091
Ganancia (Pérdida)	158,249	(365,416)	16,241	(190,926)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria	17	3,490	(519)	2,988
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Mayoritaria	158,232	(368,906)	16,760	(193,914)
Ganancia (Pérdida)	158,249	(365,416)	16,241	(190,926)

(1) Bajo esta línea se presentan los ajustes de eliminación en consolidación y los resultados generados por el Grupo ENAP, siendo los ítems más significativos; i) las



transacciones de ingresos y costos por compra/venta de productos e insumos entre las empresas del Grupo ENAP por MUS\$ 790.381 y MUS\$ 763.865 respectivamente y ii) los impuestos especiales por MUS\$ 64.632, las cuales corresponden al 40% de impuesto adicional al que está afecto el Grupo ENAP, de acuerdo a lo establecido en D.L 2.398.

- (2) Corresponde a los ingresos generados por la venta del proyecto North Bahariya, venta que fue realizada el 31 de marzo de 2009, por MUS\$45.983.

Detalle de ingresos según criterios de segmentación:

Ventas Geográficas	30-09-09			30-09-08		
	Exploración y Producción (E&P)	Refinación, Logística y Comercialización (RL&C)	Total	Exploración y Producción (E&P)	Refinación, Logística y Comercialización (RL&C)	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	105,401	4,378,356	4,483,757	119,108	9,034,804	9,153,912
Extranjeras	184,737	302,012	486,749	251,909	849,594	1,101,503
Total	290,138	4,680,368	4,970,506	371,017	9,884,398	10,255,415

Venta por Productos	30-09-09			30-09-08		
	Exploración y Producción (E&P)	Refinación, Logística y Comercialización (RL&C)	Total	Exploración y Producción (E&P)	Refinación, Logística y Comercialización (RL&C)	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gas Licuado de Petróleo	-	273,921	273,921	-	488,845	488,845
Gasolinas	-	1,259,313	1,259,313	-	2,316,861	2,316,861
Kerosene	-	341,164	341,164	-	790,142	790,142
Diesel	-	2,070,993	2,070,993	-	4,788,458	4,788,458
Petróleo Combustible	-	542,111	542,111	-	1,164,697	1,164,697
Otros Productos	-	167,761	167,761	-	276,002	276,002
Gas	61,989	9,460	71,449	122,970	-	122,970
Crudo	123,020	-	123,020	117,048	-	117,048
Vtas servicios y otros de la explota	105,129	15,645	120,774	130,999	59,393	190,392
Total	290,138	4,680,368	4,970,506	371,017	9,884,398	10,255,415

Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

Actualmente ENAP 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 están centralizados y controlados a nivel corporativo y no se presentan por segmentos reportables.



23. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 30 de septiembre de 2009 y 2008:

	30-09-09	30-09-08	01-07-09	01-07-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	45,701	34,401	13,081	13,873
Intereses de obligaciones con el público	40,004	24,753	16,219	8,222
Intereses de obligaciones por leasing	394	426	133	151
Gastos por revaloración derivados financieros	16,963	1,313	7,618	-1,549
Gastos por otros	4,581	5,765	2,252	1,546
Gastos intereses cuentas por pagar	21,218	69,707	4,457	24,128
Gastos por formalización de deuda	2,536	3,296	994	1,087
Total gastos por intereses	131,397	139,661	44,754	47,458
Menos: los montos incluidos en el costo de la clasificación de los act	-	-	-	-
Total costo financiero	131,397	139,661	44,754	47,458
Atribuible a:				
Operaciones continuadas	131,397	139,661	44,754	47,458
Operaciones descontinuadas	-	-	-	-
Total costo financiero	131,397	139,661	44,754	47,458



24. IMPUESTO A LAS GANACIAS E IMPUESTO DIFERIDO

24.1 Situación fiscal

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

El Gasto (ingreso) tributario y diferido del ejercicio al 30 de septiembre de 2009 y 2008, y sus variaciones desde julio a septiembre de cada periodo, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias	01-01-09	01-01-08	01-07-09	01-07-08
	30-09-09	30-09-08	30-09-09	30-09-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto (ingreso) por Impuestos Corrientes	(32,669)	(3,877)	(3,815)	(90,791)
Otro Gasto (ingreso) por Impuesto Corriente	(242)	76,483	(242)	76,483
Gasto (ingreso) por Impuestos Corrientes, Neto, Total	<u>(32,911)</u>	<u>72,606</u>	<u>(4,057)</u>	<u>(14,308)</u>
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(38,624)	544	(27,109)	8,556
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	<u>(38,624)</u>	<u>544</u>	<u>(27,109)</u>	<u>8,556</u>
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	<u>(71,535)</u>	<u>73,150</u>	<u>(31,166)</u>	<u>(5,752)</u>
	01-01-09	01-01-08	01-07-09	01-07-08
	30-09-09	30-09-08	30-09-09	30-09-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto (ingreso) por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero	(4,080)	(20,482)	(6,603)	(29,472)
Gasto (ingreso) por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	(28,331)	93,088	2,546	15,164
Gasto (ingreso) por Impuestos Corrientes, Neto, Total	<u>(32,411)</u>	<u>72,606</u>	<u>(4,057)</u>	<u>(14,308)</u>
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional, Neto				
	01-01-09	01-01-08	01-07-09	01-07-08
	30-09-09	30-09-08	30-09-09	30-09-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto (ingreso) por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero	5,757	(708)	14,197	(57)
Gasto (ingreso) por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(44,381)	1,252	(41,307)	8,613
Gasto (ingreso) por Impuestos Diferidos, Neto, Total	<u>(38,624)</u>	<u>544</u>	<u>(27,110)</u>	<u>8,556</u>

24.2 Conciliación del resultado contable con el resultado fiscal

La conciliación de la tasa de impuestos legal vigente en Chile y la tasa efectiva de impuestos aplicables al Grupo ENAP, se presenta a continuación:

	01-01-09 30-09-09 MUSS	01-01-08 30-09-08 MUSS	01-07-09 30-09-09 MUSS	01-07-08 30-09-08 MUSS
Gasto (ingreso) por Impuestos Utilizando la Tasa Legal	(27,312)	151,823	(13,130)	74,816
Efecto Impositivo de Tasas en Otras Jurisdicciones	(964)	(8,703)	4,954	(17,042)
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	(3,333)	(4,235)	(3,942)	(6,074)
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	(193)	319	7,055	1,184
Efecto Impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente		77,024		77,024
Efecto Impositivo de Cambio en las Tasas Impositivas	(47,009)	(67,389)	(46,903)	(67,187)
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	7,276	(75,051)	20,800	(68,473)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	(44,223)	(78,673)	(18,036)	(80,568)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(71,535)	73,788	(31,166)	(5,752)

Conciliación de la Tasa Impositiva Legal con la Tasa Impositiva Efectiva				
	30-09-09 %	30-09-08 %	01-07-09 30-09-09 %	01-07-08 30-09-08 %
Tasa Impositiva Legal (%)	57.00%	57.00%	0.00%	0.00%
Efecto la Tasa Impositiva de Tasas de Otras Jurisdicciones (%)	2.01%	3.27%	-0.44%	4.63%
Efecto en Tasa Impositiva de Ingresos Ordinarios No Imponibles (%)	6.96%	1.59%	-0.58%	0.48%
Efecto en Tasa Impositiva de Gastos No Deducibles (%)	0.40%	0.12%	-7.14%	0.12%
Efecto en Tasa Impositiva de Cambios en Tasas de Otras Jurisdicciones (%)	98.11%	52.76%	97.68%	52.91%
Efecto Impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente		-28.92%	0.00%	-28.92%
Otro Incremento (Decremento) en Tasa Impositiva Legal (%)	-15.19%	28.18%	-114.92%	26.38%
Ajustes a la Tasa Impositiva Legal, Total (%)	92.29%	57.00%	-12.96%	55.60%
Tasa Impositiva Efectiva (%)	149.29%	-27.46%	-12.96%	-85.86%

Las tasas de impuestos aplicadas para el Grupo ENAP, son de un 17% para las filiales nacionales (ERSA, Sipetrol y EPE's) y en el caso de ENAP Matriz, la tasa aplicada es de un 57%, la que incluye la tasa 17% más un 40% del D.L 2.398

Los otros incrementos o decrementos por impuestos legales, corresponden a los impuestos, a las utilidades devengadas de las filiales

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

24.3 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:

Activos por Impuestos Diferidos, Reconocidos	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	15,865	58,947	4,767
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	64,472	36,189	24,762
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos de Moneda Extranjera	30,180	24,346	3,361
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Emplo	32,856	33,729	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Propiedades, Planta y Equipo	(3,761)	(17,457)	12,761
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	107,118	82,072	5,721
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	166,999	181,372	39,028
Activos por Impuestos Diferidos	<u>413,729</u>	<u>399,198</u>	<u>90,399</u>
Importe que Depende de Ganancias Imponibles Futuras en Exceso de Ganancias originadas por la Reversión de una Diferencia temporaria Existente	-	-	-
Naturaleza de Importe que Depende de Ganancias Futuras Imponibles en Exceso de Ganancias Originadas por Reversión de Diferencia Temporaria Existente	-	-	-
Importe Relativo a Pérdida Sufrida en Periodo Presente o Anterior	-	-	-
Naturaleza del Importe Relativo a Pérdida Sufrida en el Periodo Presente o Precedente	-	-	-
Activos por Impuestos Diferidos, no Reconocidos	-	-	-
	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos, Créditos Fiscales, No Reconocidos	59,695	59,760	17,321
Activos por Impuestos Diferidos, No Reconocidos, Total	<u>59,695</u>	<u>59,760</u>	<u>17,321</u>

Pasivos por Impuestos Diferidos Reconocidos	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	6,881	3,727	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	13,390	5,254	21,755
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos)	173,886	182,259	30,745
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Emplo	51,446	21,354	6,243
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	10,383	13,872	13,878
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	61,714	62,495	15,910
Pasivos por Impuestos Diferidos	<u>317,700</u>	<u>288,961</u>	<u>88,531</u>
	30-09-09	31-12-08	01-01-08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Movimientos en Pasivos por Impuestos Diferidos (Presentación)			
Pasivos por Impuestos Diferidos, Saldo Inicial	288,961	88,531	12,988
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	28,739	200,430	75,543
Cambios en Pasivos por Impuestos Diferidos, Total	<u>28,739</u>	<u>200,430</u>	<u>75,543</u>
Pasivos por Impuestos Diferidos, Saldo Final	<u>317,700</u>	<u>288,961</u>	<u>88,531</u>

24.4 Cuenta cobrar por impuestos corrientes.

El detalle de los impuestos por recuperar al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle	30-09-09 MUS	31-12-08 MUS	01-01-08 MUS
Remanente IVA CF	80,727	89,326	74,838
I.FEP Ley 19030 D.A	1,242	16,559	23,625
Créd. FEPP Ley 20278	3,306	2,082	89,940
Derechos de aduana	1,979	4,290	16,492
PPM	11,393	34,981	100,533
Credito de 1° por PT	37,148	82,676	-
Otros impuestos del extranjero	12,877	11,081	16,176
Otros impuestos varios	19,067	4,370	28,873
Total	167,740	245,365	350,477

24.5 Cuenta pagar por impuestos corrientes.

El detalle de los impuestos por recuperar al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle	30.09.2009 MUS\$	31.12.2008 MUS\$	01.01.2008 MUS\$
Iva debito fiscal	4,670	5,586	6,425
Impto Espec Diesel	8,902	12,631	-
Impto Espec Gasolina	34,464	28,339	19,978
Impto. FEPP Ley 20278	-	2,842	-
Impto. FEPCO Ley 20278	-	22,749	-
Impuestos de retencion	870	1,502	7,446
Subsidio Isla de Pascua	220	205	305
Otros impuestos del extranjero	169	76	4,574
Impuesto renta	3,374	54,849	41,182
Otros impuestos varios	5,979	5,731	5,272
Totales	58,648	134,510	85,182



25. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las Sociedades del Grupo ENAP presentan los siguientes saldos y transacciones con partes vinculadas que no forman parte del Grupo:

a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente			No Corriente		
					30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
0-E	Primax S.A.	Venta de productos	Coligada	US\$	18,339	20,566	22,919	-	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Venta de servicios	Coligada	US\$	-	16,602	17	-	1,183	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Venta de productos	Coligada	US\$	2,149	1,564	1,292	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Venta de terreno	Coligada	US\$	-	6,646	73,289	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	1,700	1,138	3,757	392	392	150
96.694.400-5	Gas de Chile S.A.	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	-	-	-	-	-	230
99.577.350-3	Empresa Nacional de Geotermia	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	74	830	527	-	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	-	-	5	11,073	11,073	14,274
96.971.330-6	Geotermica del Norte	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	12,092	-	-	-	-	-
	Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de									
0-E	Economía Mixta	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	53	-	-	-	-	-
99.515.800-0	SK Inversiones Petroquímicas	Cta. etc.mercantil	Relación a través de EPE	US\$	75	60	-	-	-	-
55.100.000-K	Foster Wheeler Ibera	Cta. etc.mercantil	Relación a través de EPE	US\$	49	94	49	-	-	-
59.023.320-4	Man Forrestal AG. Chile	Cta. etc.mercantil	Relación a través de EPE	US\$	1,005	1,005	815	-	-	-
72.151.100-6	Fundación Europea	Cta. etc.mercantil	Relación a través de EPE	US\$	241	195	195	-	-	-
96.607.560-0	Inversiones Concon S.A.	Cta. etc.mercantil	Relación a través de EPE	US\$	157	157	127	-	-	-
Totales					35,934	48,857	102,992	11,465	12,648	14,654

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente			No Corriente		
					30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
0-E	Primax S.A.	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	-	1	-	-	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino S.A.	Compra de servicios	Coligada	US\$	-	10	-	-	-	-
78.335.760-7	Petropower Energía Ltda.	Compra de servicio	Coligada	US\$	345	46	723	-	-	-
96.668.110-1	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	-	-	-	4,262	3,686	4,721
96.971.330-6	Geotermica del Norte S.A.	Compra / venta de divisas	Coligada	US\$	126	46	952	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Cta. etc.mercantil	Coligada	US\$	784	-	-	-	-	-
76.030.514-6	SK Converge S.A.	Proyecto SAP	Relación a través de EPE	US\$	3	-	-	-	-	-
0-E	Siglo Koppers S.A.	Compra de servicio	Relación a través de EPE	US\$	3	-	22	-	-	-
Totales					1,261	103	1,697	4,262	3,686	4,721

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

c) Transacciones con partes relacionadas



RUT	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-09-09	30-09-08
				MUS	MUS
99.577.350-3	Empresa Nacional del Geotermia	Coligada	Venta Servicios	180	-
			Reembolso Gastos	233	-
96.971.330-6	Geotermica del Norte	Coligada	Reembolso Gastos	340	
			Prestamo	11,907	
			Intereses	180	
O-E	Primax S.A.	Coligada	Venta de Productos	126,359	261,985
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Coligada	Compra de Gas Natural	9,406	7,138
96.655.490-8	Oleoducto Trasadino Chile S.A.	Coligada	Compra de Servicios	2,668	2,342
78.889.940-8	Norgas S.A.	Coligada	Venta de Productos	30,411	36,832
78.335.760-7	Petropower Energia Ltda	Coligada	Compra de Servicios	79,485	58,955
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Coligada	Préstamo		55,112
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Coligada	Compra de Gas Natural	15,812	-

d) Remuneraciones del Directorio

Directorio de la Matriz		30-09-09	30-09-08	01-07-09	01-07-08
	Cargo	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Santiago González Larrain	Presidente	-	-	-	-
Carlos Alvarez Voullieme	Vicepresidente	-	-	-	-
Rodolfo Krause Lubascher	Director	11	4	3	3
Miguel Moreno García	Director	11	9	3	3
Iván Pérez Pavez	Director	10	8	2	3
Eduardo González Yáñez	Director	3	10	-	3
Ramón Jara Araya	Director	-	-	-	-
Jorge Matute Matute	Director	11	10	3	3
Alex Juan Christensen de la Cerda	Director	2	-	2	-
Totales		48	41	13	15



Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a MUS\$2.177 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (MUS\$1.760 para el periodo 30 de septiembre 2008). Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto plazo (bono anual).

Los cargos considerados en la mencionada suma corresponden a 10 ejecutivos superiores: Gerente General de ENAP y 9 ejecutivos que le reportan directamente.

Planes de incentivos al personal clave

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

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. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

a. Garantías directas Empresa Nacional del Petróleo

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de Garantía	Liberación de garantías	
	Nombre	Relación			2009 MUSS	2010 y siguientes MUSS
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el fiel cumplimiento de las ordenes del inspector fiscal de obras, acceso temporal a ruta CH-257, vencimiento diciembre 2009 por UF 43.	Boleta de Garantía Bancaria	2	
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza la Correcta señalizacion de las obras "Acceso temporal a Ruta CH-257" pozo exploratorio Cañapual, vencimiento diciembre de 2009 por UF 43	Boleta de Garantía Bancaria	2	
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Responsabilidad civil en la ejecucion de obras, acceso temporal a ruta CH-257, vencimiento diciembre 2009, por UF 72	Boleta de Garantía Bancaria	3	
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza la Correcta ejecucion de las obras " Acceso temporal a Ruta CH-257" pozo exploratorio Cañapual, diciembre de 2009 por UF 150.	Boleta de Garantía Bancaria	6	
Dirección General de Aeronáutica Civil	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza concesión en "Aeropuerto MATAVERI" en Isla de Pascua", con vencimiento en enero 2010 por UF 1.452.	Boleta de Garantía Bancaria		55
Dirección General del Territorio Marítimo	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza Costo de retiro y Construcción de las obras al término, con vencimiento en marzo de 2010 por MUSS 30.	Boleta de Garantía Bancaria		30
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantizar correcta aplicación de la señalizacion de las obras acceso temporal pozo exploratorio Dorado, con vencimiento en marzo de 2010, por UF 120	Boleta de Garantía Bancaria		5
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantizar correcta ejecución de las obras acceso temporal pozo exploratorio Dorado, con vencimiento en marzo de 2010, por UF 200	Boleta de Garantía Bancaria		8
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantizar fiel cumplimiento de las ordenes del inspector fiscal de las obras acceso temporal pozo exploratorio Dorado, con vencimiento en marzo de 2010, por UF 120.	Boleta de Garantía Bancaria		5
Dirección Regional de Vialidad, Región de Magallanes y Antártica Chilena.	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Responsabilidad civil en la ejecucion de obras, acceso temporal pozo exploratorio Dorado, con vencimiento en marzo de 2010, por UF 200.	Boleta de Garantía Bancaria		8
Dirección General del Territorio Marítimo	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Costo retiro de obras y construccion, con vencimiento en marzo 2010, por MUSS 31.	Boleta de Garantía Bancaria		30
BG LNG Trading LLC-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza la compra de Gas Natural Licuado, emitida por el Banco Santander, válida hasta el 30 de septiembre de 2009.	Carta de crédito	5,287	
BG LNG Trading LLC-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza la compra de Gas Natural Licuado, emitida por el Banco Santander, válida hasta el 30 de septiembre de 2010.	Carta de crédito		1,403
BG LNG Trading LLC-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza la compra de Gas Natural Licuado, emitida por el Banco Santander, válida hasta el 30 de septiembre de 2010.	Carta de crédito		5,887
BG LNG Trading LLC-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza la compra de Gas Natural Licuado, emitida por el Banco Santander, válida hasta noviembre de 2009.	Carta de crédito	10,232	
BG LNG Trading LLC-GNL	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza la compra de Gas Natural Licuado, emitida por el Banco Santander, válida hasta diciembre de 2009.	Carta de crédito	5,453	
Dirección General del Territorio Marítimo	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Costo retiro de obras y construccion, con vencimiento en septiembre 2010, por MUSS 17	Boleta de Garantía Bancaria		17
Dirección General del Territorio Marítimo	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Costo retiro de obras y construccion, con vencimiento en septiembre 2010, por MUSS 54	Boleta de Garantía Bancaria		54
Subsecretaría de Minería	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza el cumplimiento de las inversiones y trabajos del bloque Caupolicán CEOP MUSS\$4.428, con vencimiento abril 2012	Boleta de Garantía Bancaria		4,428
Ministerio de Minería	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Fiel Cumplimiento, en conjunto con Methanex, Bloque Dorado Riquelme por MUSS\$3.750, con vencimiento agosto 2012	Boleta de Garantía Bancaria		3,750
Banco Latinoamericano Exportador (Bladex)	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	Garantiza Obligación contraída por Enap Sipepetrol Argentina S.A por el credito ascendente a MUSS\$65.000	Carta de crédito		65,000

b. Garantías Directas Filiales

Acreedor de la Garantía	Descripción	Tipo de Garantía	Liberación de garantías	
			2009	2010 y siguientes
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, ascendente a MUS\$ 11.000, MUS\$534, MUS\$279 y MUS\$476, todas válidas hasta el 31 de diciembre de 2009, para garantizar el fiel, íntegro y oportuno pago de todas las obligaciones asumidas por Enap Refinerías S.A. en el contrato de suministro de energía y potencia eléctrica de fecha 29 de abril de 2005.	Boleta de Garantía Bancaria	MUS\$12.289	
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		MUS\$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		MUS\$57
Dirección General del Territorio Marítimo y de Marina Mercante	Garantiza el buen estado de conservación de las mejoras fiscales, emitida por el Banco Santander, válida hasta el 1 de junio de 2010.	Boleta de Garantía Bancaria		MUS\$0.7
Dirección General de Vialidad Bio-Bio	Resguardo de infraestructura vial, Av. La Marina por atravesio subte del trencho de líneas, por UF 44, con vencimiento noviembre 2009	Boleta de Garantía Bancaria		MUS\$1.6
Pacific Hydro Chile S.A.	Fiel cumplimiento contrato compra/venta energía eléctrica por MUS\$4.200, con vencimiento diciembre 2009.	Boleta de Garantía Bancaria		MUS\$4.200

c. Garantías indirectas Empresa Nacional del Petróleo

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de Garantía	Activos comprometidos	Liberación de garantía	
	Nombre	Relación				Tipo	2010 y siguientes
Methanex	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Filial	Garantiza cumplimiento de las obligaciones de Sipetrol en Contrato Venta de Gas entre Sipetrol/YPF- Methanex (equivalentes al 30% del contrato). La obligación remanente asciende a 2.357.250.000 SCM(9300 Kcal/m ³), a un precio base de 0,75 US\$/MMBtu (escala con el precio del metanol) y con una vigencia máxima de hasta el 08.08.2016.	Solidaria			(*)
Petropower Energía Ltda.	Enap Refinerías S.A.	Filial	Garantiza las obligaciones de Enap Refinerías S.A. en el Contrato de Procesamiento suscrito con Petropower, con vigencia hasta el año 2018. La obligación garantizada consiste en el pago de servicios de procesamiento por un valor anual de aproximadamente MUS\$18.000.	Solidaria			(*)
Petropower Energía Ltda.	Enap Refinerías S.A.	Filial	Garantiza las obligaciones de Enap Refinerías S.A. en los diversos contratos suscritos en el marco del proyecto Petropower ((i) Contrato de Contribuciones de Capital en la sociedad (15% de participación), (ii) Contrato de Usufructo del terreno para el proyecto y (iii) Contrato de indemnización en caso de acciones u omisiones dolosas y negligente de Enap Refinerías S.A.). La obligación de efectuar aporte de capital ya esta cumplida, las demás obligaciones no son avaluables en dinero en forma anticipada. La vigencia de las garantías es hasta el año 2018.	Solidaria			(*)
YPF y Panamerican	Innergy Holding S.A.	Filial	Garantiza (en un 25%) cumplimiento de las obligaciones de Innergy en Contrato Compra de Gas con YPF- Bridas - Pluspetrol. La obligación contractual total nace el año 2004 y rige hasta el año 2019. El 25% a que podría ascender la garantía equivale a MUS\$6.000 al 2004, reajustándose anualmente hasta MUS\$12.750 el 2019; que está sujeta al envío efectivo del gas por parte de los acreedores de la garantía.	Solidaria			(*)
Banco KfW	Eteres y Alcoholes S.A. (Etalsa)	Filial	Prenda de las acciones de Etalsa S.A de propiedad de ENAP, en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2012.	Prenda comercial de acciones	2.087 acciones de Etalsa		(*)
Banco KfW	Petrosul S.A.	Filial	Prenda de las acciones de Petrosul S.A de propiedad de ENAP, en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2012.	Prenda comercial de acciones	1.579 acciones de Petrosul S.A.		(*)
Banco BNP Paribas	Productora de Diesel S.A. (Prodisa)	Filial	Prenda de las acciones de Productora de Diesel S.A. De propiedad de ENAP, en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2016.	Prenda comercial de acciones	2.219.987 acciones de Productora de Diesel S.A.		(*)
Société Générale	Compañía de Hidrogeno del Bio Bio S.A.	Filial	Prenda de las acciones de Compañía de Hidrogeno del Bio Bio S.A. de propiedad de ENAP, 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 Hidrogeno del Bio Bio S.A.		(*)
Banco BNP Paribas	Energía Concón S.A. (ENERCON)	Filial	Prenda de las acciones de Energía Concón S.A. de propiedad de ENAP, en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2020.	Prenda comercial de acciones	176.749 acciones de Energía Concón S.A.		(*)
Chicago Bridge & Iron Company	GNL Quintero S.A.	Coligada	Garantiza las obligaciones de pago contraídas por GNL Quintero S.A. a prorrata de la participación accionaria de la ENAP en dicha sociedad, bajo los contratos de ingeniería, suministro de equipos y materiales y construcción ("Engineering Contract", "Procurement Contract" y "Construction Contract") firmados el 30 de abril 2007 para la construcción del proyecto GNL, hasta por un monto mensual máximo ascendente a MUS\$ 26.150.	Solidaria			(*)

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

d. Garantías indirectas Enap Refinerías S.A.

Acreedor de la garantía	Deudor		Descripción	Tipo de Garantía	Activos comprometidos		Liberación de garantías	
	Nombre	Relación			Tipo	Valor contable	2010 y siguientes	Activos
Banco KfW	Petrosul S.A.	Filial	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.		(*)	3.160 acciones de Petrosul S.A.
Banco KfW	Eteres y Alcoholes S.A. (Etalsa)	Filial	Prenda de las acciones de Etalsa 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		(*)	2.087 acciones de Etalsa
Banco BNP Paribas	Productora de Diesel S.A. (Prodisa)	Filial	Prenda de las acciones de Productora de Diesel S.A. de propiedad de Enap Refinerías S.A., en garantía del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, ascendente a MUS\$110.451 cuya vigencia es hasta el año 2016.	Prenda comercial de acciones	7.769.953 acciones de Prodisa		(*)	7.769.953 acciones de Prodisa
Société Générale	Compañía de Hidrogeno del Bio Bio S.A.	Filial	Prenda de las acciones de Compañía de Hidrogeno del Bio Bio 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 Hidrogeno del Bio Bio S.A.		(*)	50.000 acciones de Compañía de Hidrogeno del Bio Bio S.A.
Citigroup	Energía Concón S.A. (ENERCON)	Filial	Prenda de las acciones de Energía Concón S.A. de propiedad de ENAP Refinerías S.A., en garantía del pago del crédito obtenido para el financiamiento del proyecto, cuya vigencia es hasta el año 2020.	Prenda comercial de acciones	318.148 acciones de Energía Concón S.A.		(*)	318.148 acciones de Energía Concón S.A.

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

e. Garantías indirectas Enap Sipetrol S.A.

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Fecha expiración	Activos comprometidos		Liberación de garantías			
				Tipo	Valor contable MUS\$	31-12-2009 MUS\$	Activos MUS\$	31-12-2010 MUS\$	Activos MUS\$
EGAS	Garantía por compromiso mínimo exploratorio por el Bloque 2 - Rommana en Egipto.	Stand by	31-12-2010	Indirecta		-	-	10,000	-
EGAS	Garantía por compromiso mínimo exploratorio por el Bloque 8 - Side Abd El Rahaman en Egipto.	Stand by	13-12-2010	Indirecta		-	-	11,700	-
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido 2003	Fianza de cobro inmediato	27-10-2009	Directa	32	32	32	-	-
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido 2004	Fianza de cobro inmediato	01-07-2010	Directa	283	-	-	283	283
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido 2005	Fianza de cobro inmediato	-	Directa	262	-	-	-	-
Consejo nacional de electricidad	Fiel cumplimiento de contrato	Fianza de cobro inmediato	01-04-2010	Directa	26	-	-	26	26
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Fianza de cobro inmediato	02-08-2010	Directa	20	-	-	20	20

27. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

	<u>30-09-09</u> MUS\$	<u>31-12-08</u> MUS\$	<u>01-01-08</u> MUS\$
Caja y bancos	80,129	85,963	102,702
Fondos mutuos		-	17,156
Depósitos a plazo y overnight	6,572	7,913	18,556
Pactos	-	56,583	-
Totales	<u><u>86,701</u></u>	<u><u>150,459</u></u>	<u><u>138,414</u></u>

	Moneda	<u>30-09-09</u> MUS\$	<u>31-12-08</u> MUS\$	<u>01-01-08</u> MUS\$
Efectivo y Equivalente de efectivo	US\$	48,965	81,320	34,503
Efectivo y Equivalente de efectivo	ARS	3,239	4,179	11
Efectivo y Equivalente de efectivo	UF			
Efectivo y Equivalente de efectivo	UK	2	2	20
Efectivo y Equivalente de efectivo	\$	<u>34,495</u>	<u>64,958</u>	<u>103,880</u>
Totales		<u><u>86,701</u></u>	<u><u>150,459</u></u>	<u><u>138,414</u></u>

28. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

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.

Juicios:

a. La sociedad matriz posee los siguientes juicios.

Empresa Nacional del Petróleo con Solo de Zaldivar Maria Isabel”. Rol N° 3.703 del Juzgado de Letras de Porvenir, demanda de constitución de servidumbres mineras sobre pozos, ductos, instalaciones, etc., existentes en Estancia Bahía Lomas, indicada en cumplimiento de lo resuelto en causa sobre declaración de prescripción adquisitiva de servidumbres referida en numeral 1 de este informe, la causa en etapa probatoria, suspendida hasta el 18 de noviembre de 2009. Partes negociando eventual transacción parcial del juicio, cuantía MUS\$4.708.

ENAP con Ricardo Covacevich Cvitanich, Rol N° 3.533 del Juzgado de Letras de Porvenir, Demanda de constitución de servidumbres mineras transitorias en predio de la demandada para ejecución de proyecto de exploración sísmica en Tierra del Fuego. Estado: Autorizado uso provisional de las servidumbres. Pendiente notificación demanda.

ENAP con Vladilo Bartulovich Ricardo y otra, Rol N° 395-2008, 1° Juzgado de Letras de Punta Arenas, por demanda de constitución de servidumbres mineras en predio de los demandados para ejecución de proyecto Terciario en Continente (Colector 8 pulgadas área Palenque). Autorizada uso provisional de las servidumbres. Sentencia de 1ª instancia acoge demanda, ordena constituir servidumbres y fija indemnización de \$ 3.500.000.- propuesta por ENAP. En tabla recurso de apelación interpuesto por la demandada, cuantía MUS\$432

Solo de Zaldivar María Isabel con Empresa Nacional del Petróleo, Rol N° 6486, 10° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago. (Rol Exma. Corte Suprema N° 5528-2008). Demanda por acción de reparación de medio ambiente en forma conjunta con acción de indemnización de perjuicios por daño ambiental, ambas conforme a ley 19.300. En subsidio acción de indemnización de perjuicios conforme a régimen general de responsabilidad civil extracontractual. Dictada sentencia definitiva de primera instancia que rechaza en todo las acciones deducidas. Deducidos recursos de casación en la forma y de apelación por la demandante, los que fueron rechazados por la Il. Corte de Apelaciones de Santiago. La parte demandante recurrió de casación ante la Exma. Corte Suprema. Este recurso se encuentra pendiente de resolución.



American Warrior Inc con Empresa Nacional del Petróleo, Rol N° 11.575, 8° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago. (Rol I. Corte de Apelaciones de Santiago N° 3554-07). Demanda por cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios, y Acción de restitución de pago de lo no debido. Dictada sentencia definitiva de primera instancia que rechaza en todo las acciones deducidas. Pendiente apelación deducida por demandante, equivalente a MUS\$ 2.859.

Cárdenas Alvarez Manuel Antonio con ENAP, Rol N° 1011-2005, 3° Juzgado de Letras de Punta Arenas. Materia: Indemnización de perjuicios. Demanda daño moral experimentado por ex trabajador que sufrió accidente laboral y al cual ENAP no le otorgó por 11 años las prestaciones del artículo 29 Ley 16.744. Estado: Vencido el término probatorio. Demandante solicitó se cite a las partes a oír sentencia, ante lo cual ENAP solicitó que se declarara el abandono del procedimiento. Se encuentra actualmente archivada y pendiente la resolución de este incidente, cuantía MUS\$ 64.

Alderete con Haro y ENAP, Rol N° 1.112/2006 del Primer Juzgado de Letras de Punta Arenas. Demanda de indemnización de perjuicios por infracción de la ley 19.628. Tribunal había dispuesto separar ambas acciones: la dirigida en contra de la Asistente Social (para que se siguiera conforme al procedimiento ordinario) y la dirigida en contra de ENAP (para que se siguiera conforme al procedimiento sumario). ENAP apeló de la resolución del Tribunal y la Corte acogió nuestra apelación disponiendo que ambas acciones deben tramitarse en un solo juicio bajo procedimiento ordinario. Pendiente traslado a la Asistente Social para contestar la demanda.

Fierro Gutierrez Luis y otros con ENAP, Rol N° 17.023, del Primer Juzgado de Letras del Trabajo Punta Arenas. Demanda en juicio ordinario pago de prestaciones laborales, fundada en el supuesto error en la base de cálculo para la procedencia de una bonificación denominada “bonificación de turno”. Se dictó sentencia definitiva de primera instancia, que rechazó la demanda en todas sus partes. La parte demandante recurrió de apelación ante la Corte de Apelaciones de Punta Arenas. Se encuentra pendiente de resolución el recurso interpuesto, cuantía MUS\$ 150.

Fierro Gutierrez Ricardo Valentín y otros con ENAP, Rol N° 17.022, del Primer Juzgado de Letras del Trabajo Punta Arenas. Demanda en juicio ordinario pago de prestaciones laborales, fundada en el supuesto error en la base de cálculo para la procedencia de una bonificación denominada “bonificación de turno”. Se dictó sentencia definitiva de primera instancia, que rechazó la demanda en todas sus partes. La parte demandante recurrió de apelación ante la Corte de Apelaciones de Punta Arenas. Se encuentra pendiente de resolución el recurso interpuesto, cuantía MUS\$ 158.



Edison Hernández Quezada con CPT Empresas Marítimas S.A. y ENAP”, RIT M-36-2009, 1º Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, por despido injustificado y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo, remuneraciones y cotizaciones previsionales. Demanda de ex trabajador de empresa contratista contra empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal, sentencia de primera instancia rechaza en todo la demanda. Demandante deduce recurso de nulidad, encontrándose pendiente su vista y resolución, cuantía MUS\$2.

Manuel Riquelme Alvarez con Aliservice S.A. y ENAP”, Rit M-75-2009, 1º Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, por despido injustificado y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo, remuneraciones y cotizaciones previsionales. Demanda de ex trabajador de empresa contratista contra empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal. Sentencia de primera instancia acoge parcialmente la demanda, en cuanto estimar injustificado el despido y condena a las demandadas solidarias al pago de \$273.740, por concepto de indemnización sustitutiva del aviso previo.- Demandante deduce recurso de nulidad, encontrándose pendiente su vista y resolución, cuantía: MUS\$ 1.

Américo Almarza Gallardo con ENAP, Rol 470-2009, 1º Juzgado de Letras de Punta Arenas, por Incumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios y daño ambiental con indemnización de perjuicios. Se acoge excepciones dilatorias, se subsana los efectos de la demanda por el derrame. Se recibe la causa a prueba, cuantía MUS\$ 1.021.

Juan Alberto Mansilla Velazquez y otros con VHF Renta Equipo y Otros, RIT O-70-2009, 1º Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, demanda despido injustificado y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo, feriados proporcionales y remuneraciones. Demanda de tres ex trabajadores de empresa contratista contra empleador, demás integrantes de holding empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal Se dicta sentencia condenatoria que ordena a VHF Renta Equipos Ltda., VHF Ingeniera y Derechos S.A. y VHF Ingeniería S.A. y subsidiariamente a Empresa Nacional del Petróleo el pago por concepto de indemnización sustitutiva del aviso previo, de las siguientes sumas: a) Respecto del actor Mansilla Velásquez, la suma de \$ 2.345.938.- b) Respecto del actor Mansilla Barrientos, la suma de \$ 2.340.938.- c) Respecto del actor Valenzuela Millaneri, la suma de \$ 2.450.938.-
III.- Se ordena a VHF Renta Equipos Ltda., VHF Ingeniería y Derechos S.A. Y VHF Ingenieros S.A. el pago de feriado proporcional de cada uno de los actores a razón las siguientes remuneraciones:
a) respecto del actor Mansilla Velásquez, la suma de \$ 2.345.938.-
b) Respecto del actor Mansilla Barrientos, la suma de \$ 2.340.938.-
c) Respecto del actor Valenzuela Millaneri, la suma de \$ 2.450.938.-
Se rechaza la demanda en lo demás.-



No se condena en costas a las demandadas principales y solidarias por no haber resultado totalmente vencida, cuantía indeterminada

David Bustamante Miranda con Aliservice S.A. y ENAP, RIT M-99-2009, 1° Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, despido injustificado y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo. Demanda de ex trabajador de empresa contratista contra empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal. Citada audiencia de conciliación, contestada y prueba para el, causa terminada mediante conciliación y pago de Aliservice S.A. a demandante, cuantía: MUS\$0,411.

Hernán Cárdenas Mansilla con ENAP Magallanes, RIT O-72-2009, 1° Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, demanda indemnización de perjuicios por responsabilidad contractual y extracontractual de empleador., Se fija para la continuación de audiencia de juicio el día 10 de noviembre de 2009, cuantía: MUS\$ 73.

Ramos Zamora Inés del Carmen con ENAP, Rol N° 464-2008, 2° Juzgado de Letras de Punta Arenas, por Indemnización de perjuicios. Cónyuge, hijos, conviviente de José Raúl Segundo Álvarez Domínguez, ex trabajador de ENAP fallece en accidente automovilístico, demandan daño moral y lucro cesante experimentado por muerte de cónyuge, padre, y conviviente, respectivamente. Se encuentra vencido el término probatorio y rendida la mayor parte de las pruebas de ambas partes, queda aún por resolver un incidente de nulidad de peritaje formulado por ENAP y la exhibición de documentos por parte de terceros solicitada por ENAP, cuantía MUS\$ 345

PIPESA S.A. con ENAP Rol N°917-2007 Tribunal Arbitral del Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Santiago A.G. por indemnización de perjuicios. Contratista a quien ENAP encargó la construcción de un gasoducto, demanda a ENAP en juicio arbitral por los efectos patrimoniales y supuestos perjuicios que le provocó el retraso en la ejecución de la obra contratada, supuestamente por causa imputable a ENAP. Dicta sentencia de 1 instancia que acoge la demanda, sólo en cuanto ordena a pagar a ENAP, por daño emergente, la cantidad MUS\$192. En contra de la sentencia de 1° instancia dictada por el Juez Arbitro, se dedujo recurso de casación en la forma y apelación ante el tribunal arbitral. Pendiente resolución de los recursos presentados., cuantía: MUS\$ 2.739. Los honorarios del árbitro fueron fijados en UF 1500, siendo de cargo de ENAP el 50% de dicho valor.

Juan Carlos Quiñones Proboste con Empresa Ingeniería Austral Limitada y ENAP, Rol N° 1288-2008, 3° Juzgado de Letras de Punta Arenas, por Indemnización de perjuicios por incumplimiento contractual. Subcontratista demanda solidariamente a ENAP por supuestos incumplimientos del contratista de ENAP, quien a su vez demandó reconventionalmente al subcontratista. Acogida excepción dilatoria opuesta por ENAP. Pendiente que demandante subsane defectos. Ejecutoriada resolución que declaró abandono el procedimiento, pendiente regulación de costas, cuantía MUS\$13.



Ampuero y otros con Agencias Marítimas Alphamar y otra Rit O-113-2008, 1º Juzgado de Letras de Punta Arenas, por despido injustificado y cobro de indemnización por años de servicios, sustitutiva aviso previo, feriado proporcional y horas extras. Tras dictamen de sentencia condenatoria en contra de ENAP, la Ilustre Corte de Apelaciones de Punta Arenas acoge un recurso de nulidad dejando sin efecto el fallo y rechazando en todo la demanda. Los demandante interponen recurso de unificación de jurisprudencia para ante la Corte Suprema, que fue acogido. Se inicia cumplimiento incidental del fallo. Se ordenó a ENAP depositar las sumas retenidas a Alphamar y se ordenó el embargo respecto del monto de las boletas de garantía, cuantía MUS\$ 182

Retamal y Otros con Agencias Marítimas Alphamar y otra, Rit O-129-2008, 1º Juzgado de Letras de Punta Arenas, por despido injustificado y cobro de indemnización por años de servicios y feriado legal. Con fecha 1 de diciembre de 2008 se interpone demanda por trabajadores en contra de empleador y subsidiariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal 22 de enero tuvo lugar audiencia preparatoria. Se dicta sentencia condenatoria en contra de ENAP. Se presenta recurso de nulidad dejando sin efecto el fallo y rechazando en todo la demanda. Los demandantes interponen recurso de unificación de jurisprudencia para la Corte Suprema el que fue declarado inadmisibles, cuantía MUS\$ 23.

Luis Cárdenas Gallegos y otro con VHF Renta Equipos y otros”, Rit O-61-2009, 1º Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, demanda despido indirecto y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo, años de servicio, incremento, feriado proporcional y restitución de descuentos no enterados en organismos previsionales y acreedores. Demanda de dos ex trabajadores de empresa contratista contra empleador, demás integrantes de holding empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal, Realizada la audiencia de preparación de juicio se llega a un acuerdo que implica el pago de parte de las prestaciones demandadas por VHF y la renuncia de acciones respecto de ENAP.

Jeannette Del Carmen Aguilar Chacón con VHF Renta Equipos y otros, Rit O-65-2009, 1º Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, Demanda despido indirecto y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo, años de servicio, incremento, feriado proporcional y restitución de descuentos no enterados en organismos previsionales y acreedores. Demanda de una ex trabajadora de empresa contratista contra empleador, demás integrantes de holding empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal. Tribunal rechazo la demanda respecto de ENAP, la que se encuentra ejecutoriada.

Empresa Nacional del Petróleo con Violic Limitada” Rol 1460-2009, Segundo Juzgado de Letras de Punta Arenas, demanda Juicio Ejecutivo, Iniciado por gestión preparatoria, Rol 1308 del mismo Tribunal. Demanda notificada. Opuesto Embargo. Deudor consignó \$750.000 en cuenta corriente del Tribunal, cuantía MU\$ 5



Jaime Murillo Mansilla Vargas con VHF Ingenieros S.A., Rit M – 131 – 2009 Juzgado de Letras el Trabajo de Punta Arenas. Demanda despido injustificado y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo, feriados proporcionales. Demanda de ex trabajador de empresa contratista contra empleador, demás integrantes de holding empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal. Sentencia definitiva de 1° instancia condena a VHF como demandada principal y a ENAP como demandada subsidiaria, cuantía : MU\$ 1.

Juan Manuel Bahamonde Bahamonde con VHF Ingeniería y Derechos S.A.”, Rit M – 139 – 2009 Juzgado de Letras el Trabajo de Punta Arenas, demanda despido injustificado y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo. Demanda de ex trabajador de empresa contratista contra empleador, demás integrantes de holding empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal, sentencia definitiva de 1° instancia condena a VHF como demandada principal y a ENAP como demandada subsidiaria, cuantía: MU\$ 1.

Edgardo Faustino Torres Ulloa con VHF Ingenieros S.A.”, Rit M – 134 – 2009 Juzgado de Letras el Trabajo de Punta Arenas, demanda despido injustificado y cobro de indemnización sustitutiva de aviso previo, feriados proporcionales y bono. Demanda de ex trabajador de empresa contratista contra empleador, demás integrantes de holding empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal, sentencia definitiva de 1° instancia condena a VHF como demandada principal y a ENAP como demandada subsidiaria, cuantía MUS\$ 1.

Sergio Andrés Espinoza Moyano con Sociedad Administradora de Casinos y Servicios Aliservice S.A., Rit M – 143 – 2009 Juzgado de Letras el Trabajo de Punta Arenas., demanda descansos compensatorios, remuneraciones y otras prestaciones. Demanda de ex trabajador de empresa contratista contra empleador, y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal. Contestada la demanda, cuantía: MUS\$ 1

Marcelo Antiñanco Oyarzun con VHF Ingenieros S.A., Rit O – 131 – 2009 Juzgado de Letras el Trabajo de Punta Arenas., demanda despido indirecto, pago de remuneraciones, cotizaciones provisionales, indemnización sustitutiva de aviso previo, indemnización por años de servicios, feriados legales y devolución de descuentos. Demanda de 112 ex trabajadores de empresa contratista contra empleador, demás integrantes de holding empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal, fijada la audiencia preparatoria para el 12 de diciembre de 2009.

Muñoz Aros con Protec Austral Ltda., y otros, Rit O – 101 – 2009 Juzgado de Letras el Trabajo de Punta Arenas., demanda despido indirecto, remuneraciones, indemnización



sustitutiva de aviso previo e indemnización por años de servicios. Demanda de trabajador de empresa contratista contra empleador, y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal, sentencia definitiva de 1° instancia condena a PROTEC AUSTRAL como demandando principal, a Galicia S.A como demandado solidario y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal.

Luis Arturo Catelican Catelican con Manuel Ríos Díaz y ENAP”, RIT M-84-2009, 1° Juzgado de Letras del Trabajo de Punta Arenas, demanda pago de remuneraciones adeudadas. Demanda de ex trabajador de contratista contra empleador y solidariamente en contra de ENAP en calidad de empresa principal, Estado: Causa terminada mediante conciliación, en virtud de la cual contratista paga a demandante \$100.000, cuantía: MU\$0.3

ENAP con Pedro Antonio Mihovilovic Kuzmanic y otros, Rol N° 86/2007 del Tercer Juzgado de Letras de Punta Arenas., demanda de constitución de servidumbres mineras transitorias en predio de los demandados para ejecución de proyecto de exploración sísmica en área continental de Magallanes, autorizado uso provisional de las servidumbres. Pendiente notificación demanda a uno de los propietarios. Trabajos ejecutados y causa archivada.

ENAP con Sociedad Ganadera Canal Tortuoso Ltda., Rol N° 46/2007 del Segundo Juzgado de Letras de Punta Arenas., demanda de constitución de servidumbres mineras transitorias en predio de la demandada para ejecución de proyecto de exploración sísmica en área continental de Magallanes., autorizado uso provisional de las servidumbres. Pendiente notificación demanda a uno de los representantes legales de la sociedad. Trabajos ejecutados y causa archivada.

Solo de Zaldivar María Isabel con Empresa Nacional del Petróleo., Rol N° 6486, 10° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago. (Rol Exma. Corte Suprema N° 5528-2008)., acción de reparación de medio ambiente en forma conjunta con acción de indemnización de perjuicios por daño ambiental, ambas conforme a ley 19.300. En subsidio acción de indemnización de perjuicios conforme a régimen general de responsabilidad civil extracontractual, dictada sentencia definitiva de primera instancia que rechaza en todo las acciones deducidas. Deducidos recursos de casación en la forma y de apelación por la demandante, los que fueron rechazados por la 1ltma. Corte de Apelaciones de Santiago. La parte demandante recurrió de casación ante la Exma. Corte Suprema. Este recurso se encuentra pendiente de resolución. Cuantías de Indemnización MUS\$ 1.079 y cuantía por acción subsidiaria MU\$ 21.815



Demandas por no pago de facturas venta de gas: Actualmente ENAP tiene interpuesta 13 demandas a su favor por el no pago de factura por parte de clientes por una cuantía de MUS\$ 52

Juicios Derrame San Vicente: existen 8 causas, por una cuantía de MUS\$82.134 correspondiente a indemnizaciones de perjuicios por responsabilidad extracontractual con motivo del incidente de derrame de petróleo ocurrido el 25 de mayo de 2007.

Demandadas por juicios laborales: 7 causas, de las cuales 5 de ellas corresponden a responsabilidad subsidiaria y/o solidaria por una cuantía de MUS\$2, las 2 restantes corresponde a juicios directos de ENAP por una cuantía a la fecha es indeterminado ya que las causas se encuentran en etapa preliminar.

Demandada por juicios civiles: 4 causas, de las cuales 2 son a favor de ENAP por una cuantía de MUS\$513 y las otras 2 restantes en contra de ENAP por una cuantía de MUS\$126

Demandada por juicios de servidumbre: 2 causas, por una cuantía indeterminada ya que las causas se encuentran en etapa preliminar.

Otros Juicios

Querrela criminal en contra de Julio Enrique Rojas Peñaloza, Rol 346-2008, Delito de fraude al Fisco por hechos anteriores al día 16 de julio de 2005. Se acumula a esta causa denuncia formulada ante el Ministerio Público, Fiscalía Oriente por los mismos hechos señalados anteriormente, ocurridos con posterioridad al día 16 de junio de 2005. Primera instancia, etapa de sumario. Cuantía MUS\$ 3.550.

Enap como usuaria de la nomenclatura “ENAP Magallanes”, con fecha 8 de junio de 2008, se opondrá la solicitud de inscripción de marca “MAGALLANES” solicitada por don Miguel Leighton Puga, juicio en primera instancia, etapa de discusión.

b. Filiales Enap Refinerías S.A. (ERSA)

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

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



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

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

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

c. Enap Sipetrol S.A. y filiales extranjeras

c.1 Enap Sipetrol Argentina S.A.

c.1.1 Proceso de determinación de impuestos adeudados (IVA)

1.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "C", Vocalía de la 8° Nominación, Expediente N° 21.248-I, "Sipetrol Argentina S.A. c/DGI s/ Apelación", período observado octubre 1997 a diciembre 1998, recurso de apelación de 20 de febrero de 2003, monto comprometido MUS\$ 640,4. Con fecha 27 de diciembre 2008 se solicitó la acumulación de los expedientes 26.944 -I y 26.942 - I a esta causa. Con fecha 03 de julio de 2009 se presentó escrito mediante el cual se informa sobre el acogimiento a la moratoria establecida por la Ley 26.476 y a la condonación de multa. Con dicha presentación se da por concluido el presente procedimiento. El 4 de septiembre de 2009, se notificó la resolución del Tribunal de fecha 3 de agosto de 2009, por la cual se requirió para que presente en el expediente el Formulario 408, el Plan de pagos convenido, el detalle de las obligaciones incluidas en el plan y la acreditación del pago del anticipo. El día 10 de septiembre de 2009, acreditó el cumplimiento de lo intimado, acreditando el pago conforme lo previsto en el art. 7 inc. c) Pto 1 de la Ley 26.476, solicitando se tenga por cumplida la intimación cursada

2.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "A", Vocalía de la 2° Nominación , Expediente N° 24.357-I, "Sipetrol Argentina S.A. c/ DGI s/ Recurso de Apelación- Multa por IVA", período observado abril, julio y agosto de 1998, fecha del recurso de apelación 6 de diciembre de 2004, monto comprometido MUS\$ 89,4. Marzo de 2006 la causa fue acumulada al Expediente N0 21.248-I.

3.- Juzgado de Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo N° 4, Secretaría N° 8, Expediente N° 17.772/05, "AFIP c/ Sipetrol S.A. s/ Medida Cautelar Autónoma", embargo preventivo sobre vehículos, monto comprometido MUS\$ 89,4. La medida cautelar se relaciona con los conceptos apelados ante el Tribunal Fiscal de la Nación, Expediente N° 24.357-I. Con fecha 26 de mayo de 2009 fuimos notificados de la interposición del Recurso Extraordinario por parte del Fisco Nacional contra la sentencia dictada por la Sala IV. Con fecha 10 de junio de 2009 se contestó el traslado conferido. Por resolución de fecha 30 de junio de 2009, la Cámara Nacional de Apelaciones, Sala IV



resolvió rechazar el recurso extraordinario, por entender que la resolución de fecha 26 de febrero de 2009 no reviste el carácter de sentencia definitiva. Con fecha 06 de agosto de 2009, el fisco interpuso Queja ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación. La misma tramita bajo Expte. N° 311/09-F.A a la fecha se encuentra en la Secretaría Judicial N° 7 de la Corte Suprema. Todavía los jueces de la Corte no comenzaron a votar

4.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "D", Vocalía de la 12° Nominación, Expediente N° 25.011-I, "Sipetrol Argentina S.A. c/ DGI s/ Recurso de Apelación", período observado junio a diciembre de 1999, fecha del recurso 21 de febrero de 2005, monto comprometido MUS\$ 33,6. Autos elevados al Tribunal en Pleno a efecto de resolver sobre la acumulación al Expediente N° 21.248-I. Con fecha 3 de diciembre de 2008, Enap Sipetrol Argentina S.A. denunció como hecho nuevo que la AFIP dictó con fecha 21 de noviembre de 2008, la Nota N° 2514/08 (DE TEIM), mediante la cual respondió la consulta efectuada por la empresa respecto del procedimiento para la liquidación del IVA en el marco del Decreto PEN 679/99 y la Nota Externa DGA 15/05. Con fecha 03 de julio de 2009 se presentó escrito mediante el cual se informa sobre el acogimiento a la moratoria establecida por la Ley 26.476 y a la condonación de multa. Con dicha presentación se da por concluido el presente procedimiento.

5.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "C", Vocalía de la 8° Nominación, Expediente N° 26.942-I, "Sipetrol Argentina S.A. c/ DGI s/ Recurso de Apelación", período observado enero a diciembre de 2000, fecha del recurso 17 de febrero de 2006 monto comprometido MUS\$ 58,7. Desde año 2006 causa acumulada al expediente N° 21.248-I. 5.

6.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "D", Vocalía de 12° Nominación, Expediente N° 29.034 -I, "Sipetrol Argentina s/ Recurso de Apelación", período observado enero a diciembre de 2001, fecha del recurso 14 de febrero de 2007, monto comprometido MUS\$ 152,6. Autos elevados a Tribunal en Pleno para resolver la acumulación al Expediente N° 21.248 - I. Con fecha 3 de diciembre de 2008, Enap Sipetrol Argentina S.A. informó como hecho nuevo que la AFIP dictó con fecha 21 de noviembre de 2008, la Nota N° 2514/08 (DE TEIM), mediante la cual respondió la consulta efectuada por la empresa respecto del procedimiento para la liquidación del IVA en el marco del Decreto PEN 679/99 y la Nota Externa DGA 15/05. Pendiente resolución acumulación. Con fecha 03 de julio de 2009 se presentó escrito mediante el cual se informa sobre el acogimiento a la moratoria establecida por la Ley 26.476 y a la condonación de multa. Con dicha presentación se da por concluido el presente procedimiento.

7.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "A", Vocalía de la 2° Nominación, Expediente N° 31.108-I, "Enap Sipetrol Argentina S.A. s/ Recurso de Apelación", período observado enero 2002 a diciembre de 2004, fecha del recurso 12 de febrero de 2008, monto comprometido MUS\$ 1.264,3. Con fecha 03 de julio de 2009 se presentó escrito mediante el cual se informa sobre el acogimiento a la moratoria establecida por la Ley 26.476 y a la condonación de multa. Con dicha presentación se da por concluido el presente procedimiento. Con fecha 20 de agosto de 2009 se notifica por cédula la resolución por la



cual el Tribunal requiere la acreditación del pago total de la obligación incluida en el régimen de regularización de la ley 26476

Enap Sipetrol Argentina S.A. - YPF S.A. - UTE Magallanes.

1.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "B", Vocalía de la 5° Nominación, Expediente N° 25.010-I, "Sipetrol Argentina S.A.-YPF S.A. UTE Magallanes c/ DGI s/ Recurso de Apelación", período observado junio a diciembre de 1999, fecha del recurso 21 de febrero de 2005, monto comprometido MUS\$ 4.777,3. Expediente se encuentra en espera del término período de prueba. Con fecha 3 de diciembre de 2008, Enap Sipetrol Argentina S.A. denunció como hecho nuevo que la AFIP dictó con fecha 21 de noviembre de 2008, la Nota N° 2514/08 (DE TEIM), mediante la cual respondió la consulta efectuada por la empresa respecto del procedimiento para la liquidación del IVA en el marco del Decreto PEN 679/99 y la Nota Externa DGA 15/05. En diciembre de 2008 se solicitó la acumulación al Expediente N° 21.248-I. Con fecha 3 de julio de 2009 se Informó al Tribunal el Acogimiento a Ley 26.476 de regularización fiscal. El 1° de septiembre de 2009, el Tribunal resuelve tener por desistida de la acción y del derecho en los términos de la Ley 26.476, conforme fuera notificado el 16 de septiembre de 2009.

2.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "C", Vocalía de la 9° Nominación, Expediente N° 26.944-I, "Sipetrol Argentina S.A.-YPF UTE MAGALLANES c/ DGI s/ Recurso de Apelación", período observado enero a diciembre de 2000, fecha del recurso 17 de febrero de 2006, monto comprometido MUS\$ 1.903,8. En diciembre de 2006 la causa fue acumulada al Expediente al 21.248-I.

3.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "C", Vocalía de la 7° Nominación, Expediente N° 29.037-I, "Sipetrol Argentina s/ Recurso de Apelación", período observado enero a diciembre de 2001, fecha del recurso 14 de febrero de 2007, monto comprometido MUS\$ 651,9. En febrero de 2007, Enap Sipetrol Argentina S.A. interpuso Recurso de Apelación contra la Resolución 88/06 y solicitó la acumulación al Expediente N° 21.248-I. Con fecha 03 de julio de 2009 se presentó escrito mediante el cual se informa sobre el acogimiento a la moratoria establecida por la Ley 26.476 y a la condonación de multa. Con dicha presentación se da por concluido el presente procedimiento. El 4 de septiembre de 2009 se notifica el requerimiento del Tribunal para que se acompañe al expediente el Plan de facilidades y el comprobante del primer pago. Se cumplió con lo requerido y con fecha 15 de septiembre de 2009 el Tribunal resolvió elevar las Actuaciones a la Sala C a fin de tratar la aplicación de la Ley 26.476, proveído que es notificado por cédula del 23 de septiembre de 2009.

4.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "A", Vocalía de la 12° Nominación, Expediente N° 31.136-I, "Sipetrol Argentina S.A. YPF S.A. - UTE", período observado enero 2002 a diciembre de 2004, recurso de 15 de febrero de 2008, monto comprometido MUS\$ 1.119,7. Con fecha 03 de julio de 2009 se presentó escrito mediante el cual se informa sobre el acogimiento a la moratoria establecida por la Ley 26.476 y a la condonación de



multa. Con dicha presentación se da por concluido el presente procedimiento. El día 20 de agosto de 2009 se notificó por cédula el requerimiento del Tribunal para que se acredite el pago total de la obligación incluida en el régimen de regularización dispuesto por la ley 26.476. Se acreditó lo solicitado, y con fecha 23 de septiembre de 2009 el Tribunal dispuso elevar las actuaciones a consideración de la Sala A.

Enap Sipetrol Argentina S.A. - YPF S.A. - UTE CAM 2/A Sur.

1.- Tribunal Fiscal de la Nación, Sala "A", Vocalía de la 1º Nominación, Expediente N° 32.306-I, "Sipetrol Argentina S.A. YPF SA Unión Transitoria de Empresas CAM 2/A SUR", período observado enero 2003 a diciembre de 2004, recurso de apelación 9 de septiembre de 2008, monto comprometido MUS\$ 5.948,4. Con fecha 03 de julio de 2009 se presentó escrito mediante el cual se informa sobre el acogimiento a la moratoria establecida por la Ley 26.476 y a la condonación de multa. Con dicha presentación se da por concluido el presente procedimiento. El 23 de septiembre de 2009 se notificó la resolución del Tribunal de fecha 3 de septiembre de 2009 por la cual se resuelve elevar los autos a conocimiento de la Sala A a fin de considerar el desistimiento formulado por el recurrente.

En todos los procesos citados anteriormente los asesores externos legales y tributarios de Enap Sipetrol Argentina S.A. consideran que existen altas probabilidades de obtener una resolución favorable sobre estas contingencias en cuanto a desvirtuar el fondo de la cuestión discutida y no se ha constituido provisión para tal efecto.

c.1.2 Cargos Aduaneros

Enap Sipetrol Argentina S.A.

1.- Dirección General de Aduanas de Comodoro Rivadavia. Expediente N° 12808-141-2008, proceso de repetición de tributos abonados en concepto de derechos de exportación por un monto de MUS\$ 1.365,6. Con fecha 3 de junio de 2009, fue depositada en la cuenta de Enap Sipetrol Argentina S.A. en concepto de devolución la suma de MUS\$ 996,8. Con fecha 18 de junio de 2009 se presentó recurso de revocatoria y jerárquico en subsidio.

2.- Dirección General de Aduanas de Río Gallegos Expdte. 14692-6-2009, formula un cargo por diferencias de derechos de exportación por un monto de MUS\$ 3,95. Con fecha 24 de septiembre de 2009 se presentó un Recurso de Impugnación

Enap Sipetrol Argentina S.A. – YPF S.A. – UTE Magallanes.

1.- Tribunal Fiscal de la Nación, Expediente N° 22.923-A, proceso de determinación de liquidaciones suplementarias de tributos por exportación, fecha del recurso 11 de abril de 2007, monto comprometido MUS\$ 1.414,3. Con fecha 24 de septiembre de 2009 el



Tribunal Fiscal de la Nación dictó sentencia, resolviendo por unanimidad: Revocar la resolución Nro. 13/07 (AR RIGA) y por ende los cargos 54 al 65 todos del año 2004, con costas por su orden.

2.- Dirección General de Aduanas de Río Gallegos. Expediente SIGEA N° 12-52279/06, proceso de determinación de impuesto por la importación de mercaderías al Mar Territorial de conformidad con la reglamentación establecida en el Decreto 679/99. Con fecha 20 de julio de 2005 se interpuso Recurso de Alzada ante el Ministerio de Economía de la Nación contra la resolución de AFIP en los términos del art. 94 de la Ley 19.359. El expediente se encuentra actualmente radicado en la Dirección de Asuntos Legislativos y Tributarios del Ministerio de Economía desde el 28 de octubre de 2008, pendiente de resolución.

3.- Tribunal Fiscal de la Nación Dirección expediente N° 26.204-A (reclamo Dirección General de Aduanas de Río Gallegos. Expediente N° 13289-32930-2006), proceso de determinación de liquidaciones suplementarias de tributos por exportación, monto comprometido MUS\$ 3.517,9. Contra la resolución que decide confirmar los cargos impugnados, con fecha 4 de junio de 2009 se presentó apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Con fecha 26 de junio de 2009, el Tribunal tuvo por presentado el recurso interpuesto y ordenó ingresar la suma de M\$ 86,09 (TC US\$: \$ 3,85) en concepto de Tasa de Actuación, que se abonó el día 14 de julio de 2009.

4.- Tribunal Fiscal de la Nación, Expediente N° 26.203-A (Dirección General de Aduanas de Río Gallegos Expediente N° 13289-31034 -2006). En estos expedientes el Boletín Oficial publico el 21 de septiembre 2006 y 25 de octubre de 2006 un listado de preajustes al valor aplicable de conformidad al artículo 748 inc. b) del Código Aduanero, monto comprometido MUS\$ 3.235,2. Contra la resolución que decide confirmar los cargos impugnados, con fecha 4 de junio de 2009 se presentó apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Con fecha 17 de junio de 2009 el Tribunal Fiscal de la Nación tuvo por presentado el recurso, dando traslado a la DGA por el término de ley. Asimismo requirió el pago de la tasa de actuación por la suma de M\$ 79,19. (TC US\$: \$ 3,85) En fecha 24 de junio de 2009 se procedió al pago de la tasa de actuación

5.- Dirección General de Aduanas de Río Gallegos. Expediente N° 13289-34826-2006. En este expediente el Boletín Oficial publico el 25 de octubre de 2006 un listado de preajustes al valor aplicable de conformidad al artículo 748 inc. b) del Código Aduanero. Con fecha 15 de noviembre de 2006 se efectuó la impugnación correspondiente.

6.- Dirección General de Aduanas de Comodoro Rivadavia. Expediente N° 13289-5897-2007, intimación a presentar una garantía sobre el monto de un cargo que no se individualizó en la notificación. Con fecha 28 de febrero de 2008 se presentó recurso de impugnación.

7.- Dirección General de Aduanas de Río Gallegos, Expediente N° SIGEA 14692-1-2009 proceso de ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos



aduaneros N° 02 al 07, monto comprometido MUS\$ 131,7. Con fecha 15 de mayo de 2009 se presentó recurso de impugnación contra los cargos formulados

8.- Dirección General de Aduanas de Río Gallegos. Expediente N° 13289-2302-2007 (Impugnación 02/2007), proceso de ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos aduaneros N° 126 a 130, monto comprometido MUS\$812,0. Con fecha 03 de junio se presentó recurso de impugnación contra los cargos formulados.

Enap Sipetrol Argentina S.A. – YPF S.A. – UTE CAM 2/A Sur.

1.- Dirección General de Aduanas de Río Grande, Provincia de Tierra del Fuego, proceso de ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos aduaneros N° 13 al 15, monto comprometido MUS\$ 9,7. Con fecha 03 de junio de 2009 se presentó recurso de impugnación contra los cargos formulados

c.1.3 Otros Juicios, Enap Sipetrol Argentina S.A.

1.- Juzgado de Primera Instancia en lo Civil, Comercial, Laboral y de Minería N° 2 de la Ciudad de Río Gallegos, Expediente N° 2.278/04, "Haberkorn, Luis Alberto C/ Ultramar Argentina S.A. y Otro S/ Despido", juicio laboral, el actor reclama diferencias en la liquidación final, monto de la demanda MUS\$ 10,1, Enap Sipetrol Argentina S.A. es demandada por solidaridad laboral. Se encuentra en etapa probatoria.

2.- Juzgado de Primera Instancia en lo Civil, Comercial, Laboral y de Minería N° 2 de la Ciudad de Río Gallegos, Expediente N° 13.379/08, "Cisneros Maria Cristina c/ Enap Sipetrol Argentina S.A. s/ Laboral", juicio laboral, monto de la demanda MUS\$ 274,9. Se llevo a cabo la audiencia de conciliación (art. 47 ley 1444 Procedimiento Laboral Provincial). Se contestó demanda por parte de Enap Sipetrol Argentina S.A. Se ofreció rendir prueba. Con fecha 03 de marzo de 2009 fue comunicada la resolución mediante la cual se resolvió dar traslado de las oposiciones a las pruebas realizadas por las partes. Se realizó audiencia de prueba a efectos de dirimir la procedencia y utilidad de la prueba ofrecida por ambas partes. Se abrió la causa a prueba encontrándose en producción las pruebas Informativas, testimoniales y periciales ofrecidas

3.- Juzgado de Primera Instancia en lo Civil, Comercial, Laboral y de Minería N° 2 de la Ciudad de Río Gallegos, Expediente N° 12.492/08, "Toledo, Fernando c/ Enap Sipetrol Argentina S.A. s/ Laboral", monto de la demanda MUS\$ 37,7, demanda a Enap Sipetrol Argentina S.A. y a YPF S.A. El actor desistió de accionar contra YPF S.A. Se llevó cabo la audiencia de conciliación (art. 47 ley 1444 Procedimiento laboral Provincial) habiendo Enap Sipetrol Argentina S.A. contestado la demanda. Se ofrecieron las pruebas. Se encuentra en etapa probatoria, produciéndose la prueba testimonial y documental ofrecida. Se encuentra en producción prueba pericial contable.



4.- Juzgado Laboral de Primera Instancia de la Circunscripción Judicial de Comodoro Rivadavia, Secretaría Única, Expediente N° 4540/07, "Gómez, Rodrigo Sebastián c/ NYC S.R.L. y Otra s/ Demanda Laboral (Indemnizaciones de Ley)", monto de la demanda MUS\$ 22,4. Demanda promovida contra NYC S.R.L., en su calidad de empleadora, y contra Enap Sipetrol Argentina S.A., como responsable solidaria. Aún en etapa de inicio.

5.- Juzgado Nacional de Primera Instancia en lo Laboral N° 60 de la Ciudad de Buenos Aires, Expediente N° 16284/08, "Ovando, Abel C/ Servicios Petroleros S.A. y Otros s/ Ley 22.250", monto de la demanda MUS\$ 5,7. Con fecha 22/08/2008 se contestó la demanda y se abrió prueba. Se rindió prueba testimonial. Pendiente el traslado de la pericia contable realizada por el perito designado a tales fines. Auto para sentencia

6.- Juzgado de Primera Instancia Civil y Comercial Federal N° 10 Secretaría N° 9, Expediente N° 2498/08, "Granson, Pedro S/ Sucesión c/ Enap Sipetrol Argentina S.A. S/ medida cautelar", embargo preventivo, monto del embargo MUS\$ 303,9, suma que se incrementó con la ampliación de la medida preventiva en MUS\$ 172,7 por reclamo de daños y perjuicios por la ocupación y movimientos de suelos que se producirían en su propiedad con las actividades desarrolladas en el Yacimiento Pampa del Castillo- La Guitarra, y al devengar de nuevos períodos desde que se ordenara la medida originaria. Con fecha 19 de febrero de 2009 se regularon honorarios de la parte actora por la suma total de MUS\$0,9. Dicha resolución fue apelada por ambas partes con fecha 7 de abril de 2009. El expediente fue elevado a Cámara para su resolución. Con fecha 02 de julio de 2009 se notificó la sentencia de Cámara que confirmó los honorarios de la actora por la suma total de MUS\$ 1,5. Se abonaron los honorarios. Se solicitó al Juez la inversión de los montos embargados en Plazo Fijo

7.- Juzgado de Primera Instancia Civil y Comercial Federal N° 10 Secretaría N° 9, Expediente N° 12.500/07, "Granson, Pedro S/ Sucesión c/ Enap Sipetrol Argentina S.A. S/ Servidumbres", juicio de daños y perjuicios, monto de la demanda MUS\$ 1.210,6. En etapa de prueba.. Se encuentra en producción la prueba informativa y pericial ofrecida

8.- Juzgado Nacional de Primera Instancia del Trabajo N° 49 de la Ciudad de Buenos Aires, Expte Nro. 669/09 "Villar, Carlos Alberto c/Enap Sipetrol Argentina SA s/ Despido" monto de la demanda MUS\$ 235,9. Con fecha 22 de Julio de 2009 se notificó la demanda laboral ordenándose correr traslado de la misma por el término de 10 día hábiles. Encontrándose a la fecha en curso el plazo para contestar la demanda. Se contestó la demanda, se celebró una audiencia de conciliación sin resultados positivos, y las Partes reconocieron la documental agregada, proveyendo el Juzgado la prueba testimonial ofrecida

9.- Dirección General de Rentas del Chubut. Proceso de Determinación de Oficio conforme los términos de la Disposición SSC N°1/2008 en concepto de pago de regalías por un monto de MUS\$ 1.266,4. Con fecha 2 de julio de 2009 se interpuso Recurso de Reconsideración contra dicha determinación.



10.- Corte Suprema de Justicia de la Nación, Secretaría de Instancia Originaria “Expte. Enap Sipetrol Argentina SA c/ Provincia del Chubut s/ Acción Declarativa de Inconstitucionalidad”. Con fecha 3 de julio de 2009 se interpuso demanda a fin de que se declare inconstitucional la Disposición N°1/2008 de la Subsecretaría de Combustibles por la cual la Provincia del Chubut impugnó ciertas Declaraciones Juradas y determinó una deuda por regalías de petróleo crudo en base al valor establecido en aquella disposición. Se solicitó asimismo se ordene una medida de no innovar hasta tanto sea resuelto el fondo del asunto.

c.2 Enap Sipetrol S.A. Sucursal Ecuador (SIPEC)

c.2.1 Juicios Tributarios Fiscales

c.2.1.1.- Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico año 2002

1.- Primera Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal. Juicio N° 24645 iniciado por PERENCO contra el SRI por Impuesto a la Renta del ejercicio económico 2002. En el mes de febrero de 2002, SIPEC vendió sus derechos en los Bloques 7 y 21. El Servicio de Renta (SRI) inició una auditoria de los bloques 7 y 21. En este caso en particular, el SRI considera que a partir de ese año los consorcios debían presentar una declaración unificada de impuesto a la renta, lo cual no fue hecho por los socios, quienes siguieron presentando declaraciones individuales. A la presente fecha no existe resolución del Tribunal Fiscal. No existe un monto comprometido para SIPEC, ya que en el ejercicio económico 2002 SIPEC tuvo pérdidas y no se vería afectada por las glosas tributarias

c.2.1.2.- Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico año 2003

1.- Segunda Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal, Juicio N° 26241 contra el SRI por Impuesto a la Renta ejercicio económico 2003 interpuesto mediante Acta de Determinación del SRI No. RNO-ATRADPU2008-0003. Frente a dicho acto administrativo, SIPEC interpuso demanda de impugnación ante el Tribunal Distrital de lo Fiscal con fecha 28 de octubre del 2008. Con providencia de 27 de noviembre del 2008, la Segunda Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal, calificó la demanda, otorgando 20 días para que el SRI conteste la demanda. La demanda fue contestada.

Los magistrados de la Segunda Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal realizaron diligencia de inspección contable y nombraron peritos para que emitan informes. Los peritos ya presentaron sus informes. Monto Comprometido con intereses a la fecha es de aproximadamente MUS\$ 407.1.

c.2.1.3.- Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico año 2004

1.- Reclamo Administrativo ante el SRI por Auditoría del Ejercicio Económico 2004 y Juicio ante Tribunal Fiscal por Ejercicio Económico 2004. Mediante Acta de Determinación No. 1720080100202, de 27 de noviembre de 2008, el SRI procedió a determinar a SIPEC el impuesto a la renta y sus anticipos correspondientes al ejercicio económico 2004, levantando glosas por un valor total de USD. 9.896.008. Dicho acto administrativo fue reclamado con fecha 29 de diciembre del 2008 ante el Director Regional Norte del SRI. Mediante Resolución administrativa No. 117012009RREC008428 de 15 de junio del 2009 (en adelante “Resolución impugnada”), notificada a SIPEC en la misma fecha, el SRI aceptó parcialmente el reclamo administrativo propuesto por SIPEC, aceptando una parte de la glosa relativa a Combustibles, disminuyéndola de USD.52.423,73 a USD.20.727,73; ratificando el contenido del resto de glosas que fueron objeto de impugnación y disponiendo el pago del impuesto supuestamente adeudado de USD.2.356.671,52 más intereses a partir del 17 de abril del 2005, hasta la fecha de pago; más el valor de USD.471.334,30 correspondiente a la sanción por recargo de la obligación tributaria determinada, arrojando un total de USD. 2.828.005,82. Monto Comprometido con intereses a la fecha es de aproximadamente USD. 3.786.672,00. Los intereses no se detienen con la presentación de demandas de impugnación. Con fecha 13 de julio de 2009 SIPEC presento ante el Tribunal Fiscal juicio de impugnación de las glosas antes referidas, para lo cual presentó garantía bancaria por 10% de la cuantía impugnada. La causa ya fue sorteada en la Segunda Sala del Tribunal Distrital Fiscal. Es imposible establecer con exactitud el tiempo de duración del juicio ni los resultados del mismo. Creemos que a nivel de Tribunal fiscal serán entre 12 y 24 meses.

2.- Tercera Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1, Juicio de excepciones No. 24626-A, propuesto contra el Municipio del Distrito Metropolitano de Quito por el impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del 2004. Cuantía USD.4.044,94. Mediante Resolución No. 02305 de 22 de octubre del 2008, la Directora Metropolitana Financiera Tributaria del cantón Quito, dejó sin efecto la determinación tributaria del impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del año 2004. A la presente fecha, la Tercera Sala no se ha pronunciado sobre la solicitud de SIPEC de que se archive el proceso en virtud de la resolución antes mencionada.

c.2.1.4.- Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico año 2005

1.- Auditoría Dirección Nacional de Hidrocarburos por ejercicio económico 2005. En 2007 la DIRECCION NACIONAL DE HIDROCARBUROS, inició un proceso de auditoria especial a las inversiones costos y gastos de Operación y Tasa de Servicios de la Sucursal de Sociedad Internacional Petrolera S.A. por los años antes referidos.

De esta auditoria y a pesar de los argumentos de SIPEC que sólo fueron aceptados en parte, la DNH concluyó que existen gastos financieros por intereses no deducibles por un valor de, U. S. \$ 1'743 949 por exceso de registro del Impuesto a la Renta de U.S. \$ U.S. \$ 191.500, exceso de cálculo de las amortizaciones de producción U.S. \$ 959.116, compra



de Licencia del software PETREL US\$ 60.500, diferencia no justificada entre inventario físico y contabilidad U.S. \$ 139.

Mediante escrito ingresado a secretaria del Ministerio de Minas y Petróleos, el 20 de diciembre del 2007, SIPEC propuso sus objeciones a los comentarios del Director Nacional de Hidrocarburos ante el Ministro de Minas y Petróleos, sin que hasta la presente fecha se haya emitido respuesta alguna.

El Ministerio de Energía y Minas no puede imponer correctivos tributarios por lo que sus informes y conclusiones serán referenciales para cualquier acción que inicia el Servicio de Rentas Internas, SRI. El SRI no ha iniciado, hasta el momento, ningún proceso de determinación por los conceptos mencionados en este acápite. En caso de que el SRI acoja el informe actual de la DNH podría generar una contingencia a la fecha con intereses de USD. 3.625.790,00.

2.- Reclamo Administrativo ante el SRI por Auditoría del Ejercicio Económico 2005 y Juicio ante Tribunal Fiscal por Ejercicio Económico 2005. Mediante Resolución No. 117012009RREC015262 de 2 de septiembre del 2009, a través de la cual el Director Regional Norte del SRI negó el reclamo administrativo propuesto por ENAP SIPETROL el 18 de marzo del 2009, impugnando el Acta de determinación de impuesto a la renta del ejercicio económico 2005. Con fecha 30 de septiembre de 2009, ENAP SIPETROL S.A. presentó una la demanda impugnando la Resolución que rechazó el reclamo administrativo que se propuso en contra del Acta de Determinación de impuesto a la renta del ejercicio 2005. La causa ha sido sorteada para que la conozca la Cuarta Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1.

3.- Segunda Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1, Juicio de excepciones, propuesto contra el Municipio del Distrito Metropolitano de Quito por el impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del 2005. Determinación Tributaria USD. 56.729,47. Mediante Resolución No. 02305 de 22 de octubre del 2008, la Directora Metropolitana Financiera Tributaria del cantón Quito, dejó sin efecto la determinación tributaria del impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del año 2005, antecedente de este juicio de excepciones. A la presente fecha, la Tercera Sala no se ha pronunciado sobre la solicitud de SIPEC de que se archive el proceso en virtud de la resolución antes mencionada.

c.2.1.5.- Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico año 2006

1.- Primera Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1, Juicio de excepciones No. 25621, propuesto contra el Municipio del Distrito Metropolitano de Quito por el impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del 2006. Determinación Tributaria USD. 124.019,62, por concepto de impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del año 2006. Mediante Resolución No. 02305 de 22 de octubre del 2008, la Directora Metropolitana Financiera Tributaria del cantón Quito, dejó sin efecto la determinación tributaria del impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del año 2006, antecedente de este juicio de excepciones. A



la presente fecha, la Primera Sala no se ha pronunciado sobre la solicitud de SIPEC de que se archive el proceso en virtud de la resolución antes mencionada.

c.2.1.6.- Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico año 2007

1.- Primera Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1, Juicio de excepciones No. 26221, propuesto contra el Municipio del Distrito Metropolitano de Quito por el impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del 2007. Determinación Tributaria USD. USD. 104.348,93. Mediante Resolución No. 02305 de 22 de octubre del 2008, la Directora Metropolitana Financiera Tributaria del cantón Quito, dejó sin efecto la determinación tributaria del impuesto del 1.5 por mil a los activos totales del año 2007, antecedente de este juicio de excepciones. A la presente fecha, la Primera Sala no se ha pronunciado sobre la solicitud de SIPEC de que se archive el proceso en virtud de la resolución antes mencionada.

c.2.2 Juicios Laborales

1.- Juzgado Cuarto de Trabajo de Pichincha. Juicio No. 2007-0967, que sigue Tapia Cuji Marco Antonio en contra de SIPEC, en el que reclama indemnizaciones por el valor de MUS\$ 33,6 por concepto del 15% de utilidades del año 2006. Con fecha 28 de octubre del 2008, el Juez resolvió rechazar la demanda por falta de legítimo contradictor. El actor con fecha 06 de noviembre del 2008, interpuso un Recurso de Apelación ante el Superior. La Corte Superior en mayo de 2009 se ratificó en el fallo del inferior. En junio 2009 Marco Tapia presentó recurso de casación ante la Corte Suprema de Justicia. A la espera de sentencia

2- Juzgado Cuarto de Trabajo de Pichincha. Juicio No. 2008-0390, que sigue Ricardo Vinicio García Linto en contra de las subcontratistas URAZUL, ARB, SAE y a SIPEC como contratante, en el que reclama indemnizaciones y utilidades. Exhibición de documentos, 19 de enero del 2009. La Audiencia definitiva tuvo lugar el 12 de febrero del 2009. Cuantía MUS\$190 SIPEC considera que no tiene ninguna obligación contractual con el demandante. Nos encontramos a la espera de sentencia.

3- Juzgado Segundo de Trabajo de Pichincha. Juicio No. 2008-0446, que sigue el Dr. Alfredo Moreno en contra de SIPEC, en el que reclama derechos laborales y utilidades. El 24 de Octubre del 2008, tuvo lugar la Audiencia de Contestación a la demanda en donde se realizó el descargo de las pruebas correspondientes. Con fecha 10 de diciembre del 2008, se realizó la exhibición de los documentos solicitados por el actor. La Audiencia Definitiva se llevó a cabo el día 09 de enero del 2009. Cuantía MUS\$180. En abril 2009 se suscribió un acuerdo transaccional por MUS\$120 que fueron imputados a utilidades 2008 del resto de trabajadores sin que esto haya tenido un costo para SIPEC. El acuerdo transaccional fue aprobado mediante sentencia y el juez archivó la causa.

4.- Juzgado Segundo de Trabajo de Pichincha. Juicio No. 2008-0499, que sigue Jaidy Jefferson González en contra de las subcontratistas URAZUL, ARB, SAE y a SIPEC



como contratante. Reclama Indemnización por despido intempestivo, pago por concepto de desahucio, 15% de utilidades de los años de 2003 al 2008. Audiencia de Conciliación 27 de mayo del 2009. Cuantía MUS\$ 120. SIPEC considera que no tiene ninguna obligación contractual con el demandante. En Mayo de 2009 el actor desistió de la causa.

5.- Juzgado Segundo de Trabajo de Pichincha. Juicio No. 2008-0801, que sigue Tapia Cuji Marco Antonio en contra de SIPEC, en el que reclama indemnizaciones por el valor de MUS\$ 120,0 por concepto del 15% de utilidades del año 2007, del 1 de enero al 2 de noviembre del 2007. La Audiencia preliminar está fijada para el 30 de noviembre del 2009.

6.- Reclamo propuesto en diciembre del 2007, ante la Dirección Regional del Trabajo de Quito por el 15% de utilidades de los ejercicios económicos 2005, 2006 y 2007, planteado por un grupo de 51 empleados de la empresa contratista SAE, compañía con la cual SIPEC contrató servicios de mantenimiento. El Director Regional del Trabajo inició un proceso de revisión para establecer si los reclamantes tienen o no derecho a participar en tales utilidades.

SIPEC presentó todos los argumentos legales pertinentes para demostrar la legitimidad de la forma en que se distribuyeron las utilidades de los años 2005, 2006 y 2007, y la falta de derecho de los reclamantes. SIPEC inclusive, trató de consignar las utilidades del ejercicio económico 2007 ante dicha autoridad para que sea ésta la que reparta conforme corresponda, sin embargo, la Autoridad del Trabajo no aceptó dicha consignación. Con fecha 21 de noviembre del 2008, se llevó a cabo la Audiencia de Conciliación ante el Director Regional del Trabajo de Quito, donde se adjuntaron al proceso las pruebas respectivas.

El Ministerio del Trabajo rechazó el reclamo determinando que no hay lugar al pago de utilidades por los ejercicios 2006 y 2007.

SIPEC llegó a un acuerdo con los empleados de SAE mediante el cual les pagó utilidades desde 1 a 31 de mayo de 2008, esto es desde la vigencia del mandato laboral 8 y con fecha 31 de marzo de 2009 se suscribió con la gran mayoría de ex – empleados de SAE un finiquito que da por terminada las relaciones laborales sin ningún reclamo pendiente. Este finiquito fue suscrito ante el inspector del trabajo de Quito, quien lo avalizó.

Algunos de los ex empleados de SAE en mayo 2009 presentaron una queja ante el Inspector del Trabajo de Francisco de Orellana, no reclaman un monto en específico simplemente cumplimiento de obligaciones laborales. Con fecha 11 de junio de 2009 tuvo lugar una audiencia en donde SIPEC expuso la impertinencia de la causa debido a que ya existe un fallo administrativo sobre el mismo tema.

7.- Juzgado de lo Civil de Orellana. Juicio Especial de Acción de Protección No. 529-2008 propuesto por 21 empleados de SAE en contra de SIPEC, donde reclaman ser



contratados de forma directa por SIPEC. El 2 de diciembre del 2008, se llevó a cabo la Audiencia Pública en donde se dio contestación a la Acción de Protección. Con fecha 12 de diciembre del 2008 el Juez de lo Civil de Orellana resolvió conceder la Acción de Protección interpuesta por los accionantes y disponer a SIPEC su inmediata contratación. El 17 de diciembre del 2008, fue presentado el Recurso de Apelación ante la Corte Superior de Sucumbíos con jurisdicción en Orellana por parte de SIPEC el cual ha sido calificado.

La Corte Superior de Sucumbíos considero que no tenía jurisdicción para conocer el caso ya que existían otros caminos por la vía ordinaria para presentar el reclamo.

8.- Inspector del Trabajo de Orellana. Denuncia presentada por ex – empleados de ECUAAMBIENTE. Propuesto por ex – empleados de la contratista de servicios ambientales ECUAMBIENTE. Audiencia tuvo lugar el 11 de junio de 2009, SIPEC argumentó que se trata de servicios técnicos especializados. Imposible predecir hasta donde avance este tema o si tome matices políticos por tratarse de personas de la comunidad.

9.- Recurso extraordinario de revisión No. 00005-DTAJ-09, propuesta por un grupo de 86 ex empleados de SAE, PETROPOWER, entre otros ante el Ministro de Relaciones Laborales (Dirección Técnica de Asesoría Jurídica). Con fecha 16 de septiembre de 2009 presentamos la contestación al Recurso Extraordinario de Revisión adjuntando algunas pruebas para el proceso. Con fecha 19 de octubre de 2009, se encuentra señalada la Audiencia ante el Director Jurídico del Ministerio de Relaciones Laborales, quien ha sido designado como delegado del Ministro.

c.3 Egipto

Apelación en juicio por rescisión de contrato de arrendamiento, devolución de oficinas y cobro de rentas ante Corte de Apelaciones de El Cairo por sentencia dictada en causa N°379/2006. Se demanda a la compañía el pago de 90 mil libras egipcias, que ascienden a MUS\$15,0. Las apelaciones presentadas fueron aplazadas, en noviembre 2009 se tendrá otra sesión para presentación de nuestras pruebas ante perito técnico

Si bien la empresa no está en condiciones de hacer un pronóstico del resultado del juicio, no se ha constituido provisión, lo mas probable es que se dicte sentencia desfavorable.

d. Compromisos Comerciales:

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



1- Petropower Energía Ltda.

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 hidrotreatmento, 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 Holding 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.- GNL Quintero S.A.

ENAP garantiza en forma solidaria las obligaciones de pago contraídas por GNL Quintero S.A. a prorrata de la participación accionaria de la ENAP en dicha sociedad (20%), bajo los contratos de ingeniería ("Engineering Contract"), suministro de equipos y materiales ("Procurement Contract") y construcción ("Construction Contract") firmados con CB&I UK Limited, con Southern Tropic Material Supply Company Limited y con CBI Montajes de Chile Limitada, respectivamente, con fecha 30 de abril de 2007 para la construcción del proyecto GNL. La garantía asciende a un monto mensual máximo de MUS\$ 26.150.



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.- Petróleos 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.

6.- Empresas de Gas de la V Región

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.

c) Restricciones:

c.1) La Matriz

En el mes de noviembre de 2007 fueron levantadas las restricciones estipuladas como covenants en los préstamos sindicados.

Al 30 de septiembre de 2009, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants con sus bancos acreedores y bonos con el público.

c.2) Enap Sipetrol Argentina S.A.

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

d. Otras contingencias:

ENAP

A la fecha la sociedad a sido notificada de 10 casos interpuesto por organismo como INP, Mutual de Seguridad, Compín, por pago de indemnizaciones, las cuales se encuentran en etapa preliminar y cuantía indeterminada a la fecha



Enap Refinerías S.A. (ERSA).

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

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

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

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

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

En relación con los juicios cabe consignar que la I. Corte de Apelaciones de Concepción por sentencia de 14.11.07, confirmada por la E. Corte Suprema el 18.12.07 rechazó todos



los recursos de protección interpuestos en contra de Enap Refinerías con motivo del siniestro, dejando constancia que “no puede achacarse a las recurridas la comisión de un acto u omisión arbitraria, vale decir, producto de su solo querer o mero capricho, ya que según se ha explicitado, consta que las líneas o ductos submarinos eran supervisados y controlados previos a operar en labores de trasvasije y que en 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.

d.1) Enap Sipetrol Argentina S.A.

d.1).1 Sumario Penal Cambiario - Banco Central de la República Argentina

Banco Central de la República Argentina, Sumario Cambiario BCRA N0 3221, Expediente N° 40288/02, "Sipetrol Argentina S.A. y Otro, S/ Ley N° 19.359", por presuntas infracciones a los incisos e) y f) del artículo N° 10 de la Ley del Régimen Penal Cambiario, por: i) la omisión de ingresar y de negociar el 70% de los cobros de exportaciones de hidrocarburos, durante el período entre el 19 de enero de 2001 y 10 de diciembre de 2002, por un monto de MUS\$63.008,9 y ii) los presuntos ingresos tardíos respecto de dos exportaciones cuyos vencimientos fueron el 11 de noviembre de 2002 y el 10 de diciembre de 2002, por una suma total MUS\$ 602,6. Se presentaron los descargos, se ha producido la totalidad de la prueba y alegato sobre el mérito de la misma. En tales condiciones el próximo paso sería la remisión del expediente a la Justicia en lo Penal Económico de la Capital Federal por parte del Departamento de Sustanciación de Sumarios Cambiarios del BCRA. Con fecha 22 de mayo de 2009 se presentó escrito mediante el cual se denuncia hecho nuevo e insisten en el archivo de las actuaciones.

Enap Sipetrol Argentina S.A. - YPF S.A. UTE Magallanes

1.- Banco Central de la República Argentina, Sumario Cambiario BCRA N° 3582; Expediente N° 21.427/04 "Sipetrol Argentina S.A. y Otros, S/ Ley N° 19.359", por presuntas infracciones a los incisos e) y f) del artículo N° 10 de la Ley del Régimen Penal Cambiario, por la omisión de ingresar y de negociar el 70% de los cobros de exportaciones de hidrocarburos, durante el período entre el 4 de marzo de 2002 y el 02 de



mayo de 2002 por un monto de MUS\$10.516,6. Se presentaron los descargos y se dispuso la apertura a prueba del sumario. Se ha producido la totalidad de la prueba y alegato sobre el mérito de la misma. En tales condiciones el próximo paso sería la remisión del expediente a la Justicia en lo Penal Económico de la Capital Federal por parte del Departamento de Sustanciación de Sumarios Cambiarios del BCRA. Con fecha 22 de mayo de 2009 se presentó escrito mediante el cual se denuncia hecho nuevo e insisten en el archivo de las actuaciones.

d.1.2 Aplicación de Derechos de Exportación sobre Área Aduanera Especial.

Con fecha 10 de octubre de 2006, el Ministerio de Economía y Producción argentino, mediante Resolución N° 776, estableció que debía aplicarse el derecho de exportación creado por la Ley N° 25.561 y sus normas complementarias a las exportaciones de gas, petróleo y sus derivados que se realicen desde el Área Aduanera Especial de la Provincia de Tierra del Fuego, Antártica e Islas del Atlántico Sur. Asimismo, instruyó a la Dirección General de Aduanas para que aplique las alícuotas correspondientes a las exportaciones de petróleo crudo, gas y sus derivados. Como consecuencia, la Dirección General de Aduanas en Nota Externa N°56/06, de fecha 18 de octubre de 2006, instruyó a la Aduana para que formulara cargos por dicho concepto a las empresas exportadoras de mercaderías incluidas en determinadas posiciones arancelarias, a partir de la entrada en vigencia de los Decretos números 310/02, 809/02 y 645/04 y sus normas complementarias, según corresponda.

Con fecha 16 de noviembre de 2006, Enap Sipetrol Argentina S.A. presentó ante el Ministerio de Economía y Producción, un Reclamo Impropio contra la Resolución N° 776 del Ministerio de Economía y Producción y la Nota Externa N° 56 de la Dirección General de Aduanas, solicitando se decrete la suspensión de las medidas cuestionadas y oportunamente se revoquen las mismas.

No obstante, el Reclamo Impropio interpuesto por la Sociedad, con posterioridad al mismo, con fecha 16 de enero de 2007, fue publicada en el Boletín Oficial la Ley N° 26.217 por la cual se prorroga la vigencia del derecho de exportación de hidrocarburos creado por el art. 6 de la Ley N° 25.561, aclarándose que dichos derechos también resultan de aplicación para las exportaciones que se realicen desde el área aduanera especial creada por la Ley N° 19.640. Cabe señalar que los preceptos de la nueva normativa tornaron abstractos los argumentos esgrimidos en el Reclamo Impropio. Sin embargo, la Sociedad ha insistido en su aplicación.

Según estimaciones de la Sociedad, un eventual reclamo retroactivo sobre las operaciones de exportación realizadas desde el año 2002, alcanzaría aproximadamente MUS\$ 5.800 al 31 de diciembre de 2006.



Dado lo descrito precedentemente, el marco legal y la ausencia de un reclamo específico al cierre de los presentes estados financieros, la administración y fiscalía no ha considerado necesario contabilizar provisión al respecto.

d.1.3 Ministerio de Economía y Producción. Resolución MEyP N°101/2007. Con fecha 16 de enero de 2008 se interpuso recurso de reconsideración contra la resolución ME y P N° 101/2007 ante el Ministerio de Economía y Producción de la Nación. Este tema tiene relación con las Vistas y Determinaciones de Oficio respecto de la determinación del Impuesto al Valor Agregado (IVA) sobre la construcción de la plataformas de explotación, nuestra operación y algunos servicios prestados desde el exterior del país, que la AFIP a través de la Dirección General Impositiva (DGI) ha interpuesto a Enap Sipetrol Argentina S.A., a la UTE CAM 2/A Sur y a la UTE Magallanes.

d.1.4 Secretaría de Energía. Mediante Resolución N°1781/2006, La Secretaría de Energía notificó a Enap Sipetrol Argentina S.A. la aplicación de una multa a la empresa titular de la Concesión de Explotación Hidrocarburífera del Área Magallanes, YPF S.A., por incumplimiento de las obligaciones emergentes de los Artículos 31 y 69 inc. a) y d) de la Ley 17.319 y las Resoluciones N° 105/92, 189/80, 24/04 y 342/93.

d.1.5 Juzgado Federal de Primera Instancia N°1 de Río Gallegos, Secretaría Penal N°2, Expediente N°1413/05 "Fiscal de Estado de la Provincia de Santa Cruz s/Denuncia". La denuncia proviene del informe que, la Secretaría de Energía de la Provincia de Santa Cruz, remitió a la Fiscalía de Estado señalando que se detectó un derrame de hidrocarburos en el mar, específicamente Área Magallanes. Se realizaron diversas actuaciones que culminaron el 23 de febrero de 2007 en que, por pedido del Fiscal de la causa, se ordenó recibir declaración indagatoria en los términos del artículo 294 del Código Penal Procesal a dos profesionales de esa época. Después de las declaraciones, el Juzgado realizó otras pruebas, y decretó el procesamiento de dichos profesionales. Esta resolución fue apelada por ambos ante la Cámara de Apelaciones de Comodoro Rivadavia, presentándose las defensas respectivas con fecha 8 de octubre de 2007, encontrándose la causa en la actualidad en trámite ante el mencionado tribunal. Con fecha 18 de Septiembre de 2009 los procesados recibieron notificación de parte de la Cámara de Apelaciones de Comodoro Rivadavia, a través de la cual se CONFIRMA los procesamientos penales. Con fecha 29 de Septiembre de 2009 se presentó ante el Juzgado Federal de Río Gallegos una Excepción de Previo y Especial Pronunciamiento. Extinción de la Acción Penal por prescripción de la Acción Penal, solicitando que se remitiera dicha Excepción a la Cámara de Apelaciones de Comodoro Rivadavia. Cualquiera sea la solución a que arribe la Cámara, ella no comprometerá el patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A., dado que el monto de los embargos es personal y asciende a la suma de MUS\$ 5,7 por cada uno.



e) Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2009, ENAP ha recibido boleta en garantías de proveedores o contratista para garantizar el cumplimiento de los contratos de prestación de servicios y construcciones, por un importe total de MUS\$ 12.246.

Enap Refinerías S.A.

En relación con los proyectos: Petropower, Petrosul, Etalsa, Hidrógeno con AGA, Prodisa y Enercon, la sociedad cuentan con la garantía de Empresa Nacional del Petróleo para cumplir con las obligaciones de Enap Refinerías S.A. emanadas de los respectivos contratos comerciales.

Enap Sipetrol S.A.

Al 30 de septiembre de 2009, Enap Sipetrol S.A. ha recibido de los distintos proveedores y contratistas, una serie de garantías por un importe aproximado de MUS\$7.994

29. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

El detalle de los gastos realizados por concepto de medio ambiente al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

a. ENAP

Proyecto	Fecha desembolso	Clasificación	Descripción	30-09-2009 MUS\$	30-09-2008 MUS\$	01-07-09 MUS\$	01-07-08 MUS\$
Riles	31-03-2009	Resultado	Trasporte aguas de reinyección Isla Tierra del Fuego	12	530	5	189
Normalización de Instalaciones	31-03-2009	Resultado	Manejo de aguas servidas Bahía Laredo.	35	52	20	-
Gestión de Permisos ambientales	31-03-2009	Resultado	Gestión de permisos ambientales de proyectos	326	149	10	89
Proyecto Pasivos Ambientales	31-03-2009	Resultado	Remediación de fosas	8,060	8,810	795	5,490
Remediaciones ambientales	31-03-2009	Resultado	Trabajos medio ambientales ejecutados por Adm. de Isla y Continente	885	1,937	-94	1,104
Manejo de Residuos	31-03-2009	Resultado	Contrato de retiro disposición de Rises y Respel.	480	23	139	8
Totales				<u>9,798</u>	<u>11,501</u>	<u>875</u>	<u>6,880</u>

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



Proyecto	Clasificación	Descripción	Monto MUS\$	Fecha en la cual se estima que los desembolsos realizados
Riles	Resultado	Trasporte aguas de reinyección Isla Tierra del Fuego	964	Contra proyecto
Normalización de Instalaciones	Resultado	Manejo de aguas servidas Bahía Laredo.	215	Dic-09
Gestión de Permisos ambientales	Resultado	Gestión de permisos ambientales de proyectos	256	Contra proyecto
Proyecto Pasivos Ambientales	Resultado	Remediación de fosas	1,590	Contra proyecto
Remediaciones ambientales	Resultado	Trabajos medio ambientales ejecutados por Adm.de Isla y Cont	300	Dic-09
Manejo de Residuos	Resultado	Contrato de retiro disposición de Rises y Respel.	164	Pagos mensuales
Totales			3,489	

b. Enap Refinerías S.A.

Proyecto	Clasificación	Concepto	30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$	01-07-09 30-09-09 MUS\$	01-07-08 30-09-08 MUS\$
Nueva unidad de aquilación	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	14,188	16,047	7,088	16,047
Ampliación capacidad de producción de diesel bajo azufre	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	16,959	10,925	16,167	664
Mejoramiento manejo drenaje estanques Gasolina y Kerosene	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	51	-	-	-
Instalación sellos dobles bombas proceso	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	206	-	43	-
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Qtro	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	314	-	252	-
Mejora Sistema Tratamiento de Aguas Aceite	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	2,967	2,845	783	2,845
Instalación sellos dobles bombas proceso	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	494	-	-	-
Mitigación Impacto Ambiental por Operación	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	-	929	-	63
Disminución material particulado	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	-	60	-	42
Disminución emisión de riles	Activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos	-	895	-	4
Subtotal Proyectos			35,179	31,701	24,333	19,665

Gastos Operativos Unidad Medioambiente			30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$	01-07-09 30-09-09 MUS\$	01-07-08 30-09-08 MUS\$
Servicios Medioambiente	Gasto	Asesorías	206	679	72	9
Servicios por mantención	Gasto	Asesorías	6	16	2	2
Depreciación	Gasto	Depreciación	47	51	15	18
Disposición residuos	Gasto	Asesorías	3,152	2,748	1,145	895
Subtotal Gastos Unidad Medioambiente			3,411	3,494	1,234	924

Gastos Medio Ambiente Unidades Operativas			30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$	01-07-09 30-09-09 MUS\$	01-07-08 30-09-08 MUS\$
Planta de ácido	Gasto	Costos operacionales de la planta	373	321	124	42
Planta de azufre	Gasto	Costos operacionales de la planta	127	123	43	40
Planta Desulfurización de Gasolina	Gasto	Costos operacionales de la planta	3,450	4,421	1,156	20
Planta Desulfurización de Diesel	Gasto	Costos operacionales de la planta	36	35	13	8
Stripper aguas ácidas (S.W.S.)	Gasto	Costos operacionales de la planta	459	338	153	0
Tratamiento efluentes	Gasto	Costos operacionales de la planta	459	512	153	171
Subtotal Gastos Medio Ambiente Unidades Operativas			4,904	5,750	1,642	281
Totales			43,494	40,945	27,209	20,870



Compromisos Futuros

Proyecto	Clasificación	Concepto	Importe del Desembolso MUS\$	Fecha Estimada del Desembolso
Nueva unidad de alquiler	Costo de un activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos *	127,253	30-06-2011
Ampliación capacidad de producción de diesel bajo azufre	Costo de un activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos *	21,292	30-06-2010
Mejoramiento manejo drenaje estanques Gasolina y Kerosene	Costo de un activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos *	102	31-12-2009
Instalación sellos dobles bombas proceso	Costo de un activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos *	102	31-12-2009
Instalación sistema manejo drenajes y aguas lluvia Qtro	Costo de un activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos *	2,029	31-12-2010
Mejora Sistema Tratamiento de Aguas Aceite	Costo de un activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos *	4,765	20-09-2009
Instalación sellos dobles bombas proceso	Costo de un activo	Contratos de construcción, asesorías, materiales y equipos *	1,633	31-12-2009
Totales			<u>157,176</u>	

(*) Todos los compromisos futuros representan obras en curso de construcción e infraestructura.

c. Enap Sipetrol S.A.

Pais	Clasificación (Resultado o activo)	Descripción	30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$	01-07-09 30-09-09 MUS\$	01-07-08 30-09-08 MUS\$
Ecuador	Activo	Inversiones Medio Ambientales relacionadas con proyecto	185	82	81	0
Ecuador	Resultado	Gasto operativo de unidad gestión ambiental	382	152	180	0
Ecuador	Resultado	Gasto medio ambientales unidades operativas	304	152	120	0
Argentina	Activo	Inversiones Medio Ambientales relacionadas con proyecto	231	131	74	-0
Argentina	Resultado	Gasto operativo de unidad gestión ambiental	366	194	124	0
Argentina	Resultado	Gasto medio ambientales unidades operativas	540	306	183	-0
Egipto	Resultado	Gasto medio ambientales unidades operativas	1	-	0	-
Total			<u>2,009</u>	<u>1,017</u>	<u>762</u>	<u>0</u>

Nota 1: Incluye: Monitoreo Ambiental, Equipo Menor, Remediación, Contingencias, Implementación SGA, Manejo y disposición de desechos.

Nota 2: El resto de la sociedad que forma parte del grupo consolidado no ha realizado gastos por concepto de medio ambiente durante los periodos informados.

30. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle del rubro es el siguiente:

	Total Corriente			Total No Corriente		
	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$	30-09-09 MUS\$	31-12-08 MUS\$	01-01-08 MUS\$
Acreedores comerciales	1,270,378	1,535,414	2,483,441	3,450	3,229	3,770
Acreedores varios	910	1,660	1,189	-	-	-
Otras cuentas por pagar	65,798	63,842	65,226	314	328	188
Totales	<u>1,337,086</u>	<u>1,600,916</u>	<u>2,549,856</u>	<u>3,764</u>	<u>3,557</u>	<u>3,958</u>

31. GASTOS DEL PERSONAL

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

	30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$	01-07-09 30-09-09 MUS\$	01-07-08 30-09-08 MUS\$
Sueldos y Salarios	106,533	117,661	32,223	34,521
Beneficios a Corto Plazo Empleados	74,812	91,897	22,572	26,455
Otros gastos de personal	3,687	6,538	1,308	1,904
Otros beneficios a largo plazo	22,124	31,736	6,907	19,227
Totales	<u>207,156</u>	<u>247,832</u>	<u>63,010</u>	<u>82,107</u>

32. OPERACIONES DISCONTINUADAS

North Bahariya

En sesión N° 214 de fecha 28 de Agosto de 2007, se autorizó iniciar proceso de venta del proyecto.

El 14 de abril de 2008, la filial Sipetrol International S.A., y la empresa Egipcia Sahara North Bahariya Limited, suscribieron un Sale and Purchase Agreement por el cual Sipetrol International S.A., se comprometió a ceder su participación total en el Bloque North Bahariya ubicado en el Western Desert de Egipto.

Dicha operación se perfeccionó el 9 de Marzo de 2009, momento en el que Ministerio del Petróleo dio su aprobación y el control de North Bahariya fue traspasado al adquirente. El valor de venta fue de MUS\$65.000 más intereses, originando una utilidad MUS\$45.751.

Los resultados de las explotaciones en interrupción definitiva que han sido incluidos en la cuenta de resultados consolidada se detallan a continuación:

Estado de Resultado	30-09-09 MUS\$	30-09-08 MUS\$	01-07-09 30-09-09 MUS\$	01-07-08 30-09-08 MUS\$
Ingresos	1,266	15,071	-	4,186
Gastos	<u>(1,531)</u>	<u>(8,980)</u>	<u>-</u>	<u>(3,991)</u>
Utilidades antes de impuestos	(265)	6,091	-	195
Gastos de impuesto a la renta atribuibles	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Subtotal	<u>(265)</u>	<u>6,091</u>	<u>-</u>	<u>195</u>
Utilidad (pérdida) de la venta de la operación	<u>46,016</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Subtotal	<u>46,016</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total Resultado de las operaciones descontinuadas	<u>45,751</u>	<u>6,091</u>	<u>-</u>	<u>195</u>



33. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje con derecho a voto	Relación	Actividad
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	Filial Directa	Compra y refinación de crudo y productos derivados
Enap Sipetrol	Chile	Dólar	100%	100%	Filial Directa	Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y prestar servicios de asesoría en Chile y en el extranjero
Petro Servicios Corp. S.A. (Argentina)	Argentina	Dólar	100%	100%	Filial Directa	Servicios Petroleros
Gas de Chile S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	Filial Directa	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.
Manu Perú Holding S.A.	Perú	Dólar	100%	100%	Filial directa	Importación y comercialización de combustibles y lubricantes a través de mayoristas
Éteres y Alcoholes S.A. (Etalsa)	Chile	Dólar	41,74%	41,74%	Entidad de propósito especial	Fabricación de otros productos químicos N.C.P.
Petrosul S.A.	Chile	Dólar	47,39%	47,39%	Entidad de propósito especial	Servicios de procesamiento de datos y Refinería Concón S.A., de sus cuentas
Energía Concón S.A. (Enercon)	Chile	Dólar	49,00%	49,00%	Entidad de propósito especial	Estudio de factibilidad
Productora de Diesel S.A. (Prodisa)	Chile	Dólar	45,00%	45,00%	Entidad de propósito especial	Servicios de procesamiento y construcción de Refinerías, productos derivados
Cía. de Hidrógeno del Bío - Bio S.A. (CHBB)	Chile	Dólar	10,00%	10,00%	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
Enap Sipetrol Argentina S.A. (Filial de Enap Sipetrol S.A)	Argentina	Dólar	100%	100%	Filial Indirecta	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, concorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Enap Sipetrol (UK) Limited (Filial de Enap Sipetrol S.A)	Reino Unido	Dólar	100%	100%	Filial Indirecta	Prospecciones, explorar, desarrollar, mantener y trabajar terrenos, pozos, minas y derechos de explotación minera, derechos y concesiones de perforación para contener el petróleo, gas, aceite u otros minerales.
Sipetrol Internacional S.A. (Uruguay) (Filial de Enap Sipetrol S.A.)	Uruguay	Dólar	100%	100%	Filial Indirecta	Realizar y administrar inversiones . Una o mas de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador (filial de Enap Sipetrol S.A.)	Ecuador	Dólar	100%	100%	Filial Indirecta	Exploración, explotación, procesamiento, distribución, comercialización, transporte y servicios petroleros.



34. **ACTIVOS NO CORRIENTES Y GRUPOS EN DESAPROPIACIÓN MANTENIDOS PARA LA VENTA:**

El detalle de los activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta es el siguiente:

	30.09.09	31.12.08	01.01.08
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Participación en North Bahariya - Egipto	-	17,508	20,400
Oficina Edificio Libertador - Magallanes	-	-	366
Total	<u>-</u>	<u>17,508</u>	<u>20,766</u>

35. **HECHOS POSTERIORES**

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