

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

Estados financieros consolidados intermedios

30 de septiembre de 2010

CONTENIDO

Estados de situación financiera consolidados intermedios

Estados de resultado integral consolidados intermedios

Estados de cambios en el patrimonio neto

Estados de flujos de efectivo intermedios

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

MUS\$ - Miles de dólares estadounidenses

UF - Unidades de fomento

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2009
(En miles de dólares)

	Nota	30.09.10	31.12.09
	N°	MUS\$	MUS\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	26	36.138	13.350
Otros Activos No Financieros, Corriente		524	1.324
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11	99.353	96.858
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	24	1.180	1.030
Inventarios		3.243	878
Activos por impuestos corrientes	22	4.643	4.555
Activos corrientes totales		<u>145.081</u>	<u>117.995</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos financieros no corrientes		7.777	7.789
Derechos por cobrar no corrientes		474	463
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	8	198	205
Propiedades, Planta y Equipo	6	430.092	427.371
Activos por impuestos diferidos	22	3.020	11.418
Total de activos no corrientes		<u>441.561</u>	<u>447.246</u>
TOTAL DE ACTIVOS		<u><u>586.642</u></u>	<u><u>565.241</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

	Nota N°	<u>30.09.10</u> MUSS	<u>31.12.09</u> MUSS
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros corrientes	14	65.656	65.302
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30	56.083	44.151
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	24	36.894	3.593
Pasivos por Impuestos corrientes	22	11.657	3.395
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	16	9.575	8.728
Otros pasivos no financieros corrientes		434	1.265
Pasivos corrientes totales		<u>180.299</u>	<u>126.434</u>
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros no corrientes	14	6	1.113
Pasivos no corrientes	30	391	391
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente	24	99.736	128.589
Otras provisiones a largo plazo	15	7.982	7.975
Pasivo por impuestos diferidos	22	41.480	11.660
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	16	4.573	4.908
Otros pasivos no financieros no corrientes		1.796	1.633
Total pasivos no corrientes		<u>155.964</u>	<u>156.269</u>
Total pasivos		<u>336.263</u>	<u>282.703</u>
Patrimonio			
Capital emitido	12	345.988	332.150
Ganancias (pérdidas) acumuladas	12	(33.214)	12.679
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	12	(72.770)	(72.779)
Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora		249.375	281.421
Participaciones no controladoras	13	1.004	1.117
Patrimonio Total		<u>250.379</u>	<u>282.538</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>586.642</u>	<u>565.241</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
 (En miles de dólares)

Estado de Resultados Integrales Ganancia (pérdida)	Nota N°	Acumulado		Trimestre	
		01.01.10 30.09.10 MUSS	01.01.09 30.09.09 MUSS	01.07.10 30.09.10 MUSS	01.07.09 30.09.09 MUSS
Ingresos de actividades ordinarias	17	245.938	204.837	87.066	77.143
Costo de ventas	18	(171.066)	(163.197)	(64.190)	(57.595)
Ganancia Bruta		<u>74.872</u>	<u>41.640</u>	<u>22.876</u>	<u>19.548</u>
Otros ingresos, por función		3.089	-	428	-
Gasto de administración		(15.631)	(16.734)	(5.695)	(5.892)
Otros gastos, por función	19	(6.959)	(61.139)	(1.515)	(3.019)
Otras ganancias (pérdidas)		(1.935)	3.014	(1.019)	179
Ingresos financieros		247	37	173	24
Costos financieros	21	(4.159)	(8.862)	(1.329)	(1.556)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación		(12)	(24)	(12)	(5)
Diferencias de cambio		(321)	(2.021)	(408)	1.169
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		<u>49.191</u>	<u>(44.089)</u>	<u>13.499</u>	<u>10.448</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	22	(15.372)	2.123	(1.966)	(4.277)
Ganancia (pérdida) procedente de actividades continuadas		<u>33.819</u>	<u>(41.966)</u>	<u>11.533</u>	<u>6.171</u>
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas.	23	-	45.751	-	-
Ganancia (pérdida)		<u>33.819</u>	<u>3.785</u>	<u>11.533</u>	<u>6.171</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 propietarios de la controladora		33.770	3.907	11.511	6.158
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	13	49	(122)	22	13
Ganancia (pérdida)		<u>33.819</u>	<u>3.785</u>	<u>11.533</u>	<u>6.171</u>

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
 (En miles de dólares)

Estado de Resultados Integrales	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10 30.09.10 MUS\$	01.01.09 30.09.09 MUS\$	01.07.10 30.09.10 MUS\$	01.07.09 30.09.09 MUS\$
Ganancia (pérdida)	33.819	3.785	11.533	6.171
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos				
Diferencias de cambio por conversión				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	9	44	9	(9)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	<u>9</u>	<u>44</u>	<u>9</u>	<u>(9)</u>
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	-	(1.362)	-	1.672
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	-	(1.362)	-	1.672
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	9	(1.318)		
Otro resultado integral	<u>9</u>	<u>(1.318)</u>	<u>9</u>	<u>1.663</u>
Resultado integral total	<u>33.828</u>	<u>2.467</u>	<u>11.542</u>	<u>7.834</u>
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	33.779	2.589	11.529	7.821
Resultado integral atribuible a participaciones no controladora	49	(122)	13	13
Resultado integral total	<u>33.828</u>	<u>2.467</u>	<u>11.542</u>	<u>7.834</u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 y 2009
 (En miles de dólares)

	<u>Cambios en Otras Reservas</u>								
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Otras Reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial al 01/01/2010	332.150	9.371	(72.779)	-	(72.779)	12.679	281.421	1.117	282.538
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	33.770	33.770	49	33.819
Otro resultado integral	-	-	9	-	9	-	9	-	9
Resultado integral	-	-	9	-	9	33.770	33.779	49	33.828
Emisión de patrimonio	13.838	-	-	-	-	(13.838)	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	(33.770)	(33.770)	-	(33.770)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	(32.055)	(32.055)	(162)	(32.217)
Total cambios en patrimonio	<u>13.838</u>	<u>-</u>	<u>9</u>	<u>-</u>	<u>9</u>	<u>(45.893)</u>	<u>(32.046)</u>	<u>(113)</u>	<u>(32.159)</u>
Saldo final al 30/09/10	<u>345.988</u>	<u>9.371</u>	<u>(72.770)</u>	<u>-</u>	<u>(72.770)</u>	<u>(33.214)</u>	<u>249.375</u>	<u>1.004</u>	<u>250.379</u>

	<u>Cambios en Otras Reservas</u>								
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Otras Reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial al 01/01/2009	332.150	9.371	(73.065)	-	(73.065)	1.601	270.057	1.226	271.283
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	3.907	3.907	(122)	3.785
Otro resultado integral	-	-	44	(1.362)	(1.318)	-	(1.318)	-	(1.318)
Resultado integral	-	-	44	(1.362)	(1.318)	3.907	2.589	(122)	2.467
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	50	50	-	50
Total cambios en patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>44</u>	<u>(1.362)</u>	<u>(1.318)</u>	<u>3.957</u>	<u>2.639</u>	<u>(122)</u>	<u>2.517</u>
Saldo final al 30/09/2009	<u>332.150</u>	<u>9.371</u>	<u>(73.021)</u>	<u>(1.362)</u>	<u>(74.383)</u>	<u>5.558</u>	<u>272.696</u>	<u>1.104</u>	<u>273.800</u>

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros consolidados

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009**

(En miles de dólares)

	Nota N°	30.09.10 MUSS	30.09.09 MUSS
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		239.900	257.764
Otros cobros por actividades de operación		3.252	61.344
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(104.860)	(185.853)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(21.459)	(20.975)
Otros pagos por actividades de operación		(81)	-
Intereses recibidos		74	-
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(1.060)	(18.926)
Otras entradas (salidas) de efectivo		1.045	(10.985)
		<u>116.811</u>	<u>82.369</u>
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación			
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	23	3.734	69.460
Compras de propiedades, planta y equipo	6	(61.463)	(88.234)
Compras de otros activos a largo plazo		-	(57)
		<u>(57.729)</u>	<u>(18.831)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Obtención de préstamos	14.1	-	65.000
Préstamos de entidades relacionadas		36.844	66.811
Pagos de préstamos		-	(64.776)
Pago de pasivos por arrendamientos financieros		(1.361)	(232)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(65.697)	(130.891)
Intereses pagados		(5.169)	(3.098)
		<u>(35.383)</u>	<u>(67.186)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		23.699	(3.648)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(911)	423
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		<u>13.350</u>	<u>16.019</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	26	<u>36.138</u>	<u>12.794</u>

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

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	2
3. Resumen de principales políticas contables	3
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	19
5. Estimaciones y juicios contables críticos	20
6. Propiedades, planta y equipo	23
7. Pérdidas por deterioro y provisiones	27
8. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	28
9. Participaciones en negocios conjuntos	30
10. Otros negocios	36
11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	37
12. Patrimonio	38
13. Participación no controladora	40
14. Otros pasivos financieros	41
15. Otras provisiones	43
16. Provisiones por beneficios a los empleados	44
17. Ingresos de actividades ordinarias	45
18. Costos de ventas	45
19. Otros gastos por función	46
20. Segmentos operativos	46
21. Costos financieros	50
22. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	50
23. Operaciones descontinuadas	54
24. Saldos y transacciones de partes relacionadas	55
25. Garantías comprometidas con terceros	58
26. Efectivo y equivalentes al efectivo	59
27. Juicios, restricciones y contingencias	59
28. Cauciones obtenidas de terceros	74
29. Información sobre medio ambiente	75
30. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	75
31. Gastos del personal	76
32. Ámbito de consolidación	76
33. Activos y pasivos financieros	77
34. Moneda Extranjera	78
35. Hechos posteriores	80

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(En miles de dólares)

1. INFORMACION GENERAL

Enap Sipetrol S.A., es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros intermedios.

Enap Sipetrol S.A., filial de ENAP, fue constituida mediante escritura pública de fecha 24 de mayo de 1990, publicada en el Diario Oficial de fecha 26 de mayo del mismo año con el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. (Sipetrol S.A.), domiciliada en Avenida Vitacura N°2736, piso 10, Las Condes, Santiago. Depende funcionalmente de la Línea de Negocios de Exploración y Producción de ENAP que es el área encargada de desarrollar las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburo.

El objetivo principal es realizar en forma directa o en asociación con terceros, fuera del territorio nacional, una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Mediante Junta Extraordinaria de Accionistas N° 10 celebrada el 24 de septiembre de 1999, se aprobó la ampliación del objeto social. Esto para permitir a la Sociedad realizar la comercialización en Chile o en el extranjero de hidrocarburos provenientes de sus propias actividades en el exterior o de actividades de sus filiales, como también brindar servicios de asesoría, en actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

En Junta Extraordinarias de Accionista de fecha 2 de marzo de 2005, se aprobó cambiar el nombre de la Sociedad por Enap Sipetrol S.A.

Con fecha 23 de junio de 2008, fue inscrita, bajo el N° 1005, en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros. Con fecha 9 de mayo de 2010 fue inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes con efecto al 1 de enero de 2010.

Con la entrada en vigencia de la ley 20.382 de octubre de 2009, la Superintendencia de Valores y Seguros, procedió a cancelar la inscripción N° 1005 en el Registro de Valores pasando a formar parte del Registro de Entidades Informantes con el N° 187 a contar del 9 de mayo de 2010.

2. DESCRIPCION DEL NEGOCIO

La Sociedad puede realizar fuera del territorio nacional, las actividades de exploración, producción y dentro del territorio nacional, la comercialización de hidrocarburos que provengan de sus propias actividades en el exterior o de la actividad de sus filiales, prestar servicios de asesoría, tanto en Chile como en el extranjero asociadas a las actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

El grupo consolidado se compone de Enap Sipetrol S.A. (“la Sociedad”) e incluye las sucursales de Ecuador y Venezuela (sin actividad económica) y las filiales en Argentina, Inglaterra (en proceso de cierre), Ecuador, Uruguay y los negocios conjuntos descritos en Nota 10.

La sucursal y filiales de la Sociedad con actividad y con participación en activos son:

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador

Sucursal registrada en Ecuador el 28 de octubre de 1992. Es titular de Contratos de Servicios Específicos para el Desarrollo y Producción de Petróleo Crudo en los campos Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno y Huachito (PBH), en la región amazónica ecuatoriana.

Con fecha 12 de noviembre de 2008, la Superintendencia de Compañías de Ecuador autorizó cambiar el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. a su actual denominación Enap Sipetrol S.A., la que fue inscrita en el Registro Mercantil del Cantón de Quito y en la Dirección Nacional de Hidrocarburos con fechas 26 de noviembre y 19 de diciembre de 2008, respectivamente.

Con fecha 15 de septiembre de 2008 se constituyó la compañía denominada Golfo de Guayaquil Petroenap, Compañía de Economía Mixta, en la ciudad de Quito, Ecuador. Enap Sipetrol S.A., sucursal Ecuador, suscribió 40 acciones Tipo “B” que representan el 40% del capital social.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Constituida el 17 de julio de 1997 bajo las leyes de la República Argentina. Tiene participación en los bloques: Área Magallanes (50%), CAM 2A Sur (50%), Pampa del Castillo – La Guitarra (100%) y Campamento Central – Cañadón Perdido (50%). Además, participa en exploración en los bloques La Invernada (50%) y E2 (33%) ex CAM 1 y CAM 3.

Sipetrol International S.A.

Sociedad Anónima Financiera de Inversión, constituida bajo las leyes de la República Oriental del Uruguay, adquirida en junio de 1998. Participa en actividades de producción en Egipto en el bloque East Rast Qattara (50,5%), y actividades de exploración en Bloque 2 – Rommana (40%) y Bloque 8 – Sidi Abd El Rahman (30%). Además, tiene participación en el Bloque Mehr, en Irán, la que se encuentra en etapa de devolución del área, bajo los términos señalados en la Nota 7 ii).

Otras

Enap Sipetrol (UK) Limited, se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones, el cual se espera concluir en el transcurso del año 2010. Enap Sipetrol S.A. tiene un 100% de participación en el capital social.

Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A., constituida el 19 de julio de 2002, sin actividad económica.

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Venezuela, constituida el 24 de junio de 1994, sin actividad económica.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADOS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, confeccionados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Sipetrol S.A. y Filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 25 de noviembre de 2010.

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

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las NIC y NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2010, y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a) Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Enap Sipetrol S.A. y Filiales comprenden el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, los estados de resultados integrales, estado de cambios en el patrimonio y los estados de flujo de efectivo por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

b) Bases de consolidación - Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja después de eliminar las transacciones entre compañías.

i) Filiales:

Las filiales son aquellas sobre las que Enap Sipetrol S.A. 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 la mayoría de los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

A la hora de evaluar si el Enap Sipetrol S.A. controla a otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente susceptibles de ser ejercidos. Las Filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Sociedad, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

En el cuadro, se detallan las sociedades filiales directas e indirectas, que han sido consolidadas por Enap Sipetrol S.A.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			30.09.10	31.12.09
ENAP Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%
ENAP Sipetrol (UK) Limited	Reino Unido	Filial directa	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial directa	100,00%	100,00%
Sociedad Internacional Petrolera ENAP Ecuador S.A.	Ecuador	Filial directa	100,00%	100,00%

ii) Negocios conjuntos

Es un acuerdo contractual por medio del cual dos o más partes realizan una actividad económica que está sujeta a control conjunto. Los negocios conjuntos pueden tomar la

forma de: (a) operaciones controladas conjuntamente; (b) activos controlados conjuntamente; o (c) entidades controladas conjuntamente.

- a) Operaciones controladas conjuntamente: La operación de algunos negocios conjuntos implica el uso de los activos y de otros recursos de los participantes más que el establecimiento de una sociedad, asociación u otra entidad, o de una estructura financiera que esté separada de los participantes mismos. Cada participante tiene su propiedad, planta y equipo propio y lleva sus propios inventarios. También incurre en sus propios gastos y pasivos y obtiene su propia financiación, lo cual representa sus propias obligaciones. Las actividades del negocio conjunto pueden ser llevadas a cabo por los empleados del participante junto con actividades similares del participante. El acuerdo del negocio conjunto usualmente provee los medios para compartir entre los participantes los ingresos ordinarios derivados de la venta del producto conjunto y de cualesquiera gastos incurridos en común.
- b) Activos controlados conjuntamente: Algunos negocios conjuntos implican en control conjunto, y a menudo la propiedad conjunta, por parte de los participantes, de uno o más activos aportados al, o adquiridos con el propósito del, negocio conjunto y dedicados a los propósitos del negocio conjunto.
- c) Entidades controladas conjuntamente. Es el negocio conjunto que implica el establecimiento de una sociedad, asociación u otra entidad en la cual cada participante tenga un interés. La entidad opera de la misma manera que como otras entidades, excepto que el acuerdo contractual entre los participantes establece el control conjunto sobre la actividad económica de la entidad.

Los negocios conjuntos se consolidan por el método de integración 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 de la Sociedad sobre las mismas.

Los activos, pasivos, ingresos y gastos correspondientes a los negocios conjuntos se presentan en el estado de situación financiera consolidado 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 Enap Sipetrol S.A. está en posición de ejercer una influencia significativa, pero no un control ni control conjunto, por medio del poder de participar en las decisiones sobre sus políticas operativas y financieras. Según el método del valor patrimonial, la inversión en una coligada se registrará inicialmente al costo y su valor de libros se incrementará o disminuirá para reconocer la porción que corresponde al inversionista en la utilidad o pérdida obtenida por la entidad en que mantiene la inversión, después de la fecha de adquisición. El inversionista reconocerá, en su utilidad o pérdida, la participación que

le corresponda en dicha utilidad o pérdida. Esto exige registrar la inversión en un comienzo al costo para Enap Sipetrol S.A. y luego, en periodos posteriores, ajustar el valor libro de la inversión para reflejar la participación de la Sociedad 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 de la Sociedad obligación de cubrir las mismas.

iv) Sucursal

Se consideran sucursales a aquellas extensiones de la misma compañía creadas con el propósito de abarcar mercados ubicados fuera de la localidad en la que se encuentra la casa matriz, Enap Sipetrol S.A. 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 la empresa, no tiene capital propio ni responsabilidad separada, aunque dentro de las relaciones internas esté investida de una relativa autonomía administrativa.

v) Otras Inversiones

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

c) Moneda funcional - La moneda funcional de Enap Sipetrol S.A. y Filiales se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que operan. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten 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 volverán a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del ejercicio dentro de otras partidas financieras.

La moneda funcional y de presentación de Enap Sipetrol S.A. y Filiales es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. En la consolidación, las partidas del estado de resultados integrales correspondientes a entidades con moneda funcional distinta al dólar estadounidense se convertirán a esta última moneda a las tasas de cambio promedio. Las partidas del estado de situación financiera se convertirán a las tasas de cambio de cierre. Las diferencias de cambio por la conversión de los activos netos de dichas entidades se han reconocido con cargo

o abono a patrimonio formando parte de los cambios en otra reserva por diferencias de por conversión.

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:

	30.09.2010	31.12.2009
	US\$	US\$
Peso Chileno	483,65	507,10
Peso Argentino	3,96	3,80
Libra Esterlina	0,64	0,62
Unidades de fomento	0,02	0,02
Euro	0,73	0,70

e) Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea un 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 la Sociedad 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 de balance de las partidas monetarias en moneda extranjera se valoran al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados financieros de resultados integrales.

Las diferencias de cambio resultantes de las operaciones de financiación a largo plazo que formen parte de la inversión neta en una Sociedad extranjera, contabilizan en la línea “Reserva por diferencias de cambio por conversión”, dentro del patrimonio.

g) Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedad, 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, 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 período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso o venta.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del ejercicio en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, plantas y equipos de la Sociedad 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 se registran de acuerdo a las normas establecidas en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”.

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

- i) 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.
- ii) Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas exploratorias 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.
- iii) 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 planta y equipos.

- iv) 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, planta y equipos.
- v) 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 otras provisiones a largo plazo.

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.

h) Depreciación - Los elementos de propiedades, plantas y equipos, con excepción de 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 ejercicios de vida útil utilizados:

Vida útil elementos de activo fijo	Vida útil 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

Aquellos elementos de propiedades, planta y equipos relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, se amortizan según el método de amortización de unidades de producción (cuota 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.

La Sociedad evalúa, al menos anualmente, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, plantas y equipos

i) Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición - Los activos no corrientes o grupos de activos para su disposición se clasifican como mantenidos para la venta si su importe en libros se recupera a través de una operación de venta y no a través del 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.

j) Otros activos financieros

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se

clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los dividendos obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos por función.

i) Préstamos y cuentas por cobrar

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo, se clasifican en activos corrientes, excepto los vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

ii) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe significativo de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros se clasifican en otros activos financieros, no corriente, excepto aquéllos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del Estado de Situación Financiera, que se clasifican como activos financieros corrientes.

iii) Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son activos no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en otros activos financieros no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha del Estado de Situación Financiera.

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

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

v) Reconocimiento y medición de activos financieros

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo.

Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados. Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados en el ejercicio en que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

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

Cuando el valor de un título clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se reconocen en el estado de resultado.

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la Sociedad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada Estado de Situación Financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si han tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

k) Derivados implícitos - La Sociedad 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. 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.

l) Reconocimiento de ingresos y gastos - Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos por la Sociedad, 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.

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

i) Ventas de bienes: Los ingresos por ventas de bienes se reconocen cuando una entidad de la Sociedad 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 la Sociedad 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 ejercicio medio de cobro reducido, lo que está en línea con la práctica habitual del mercado.

ii) Venta de servicios: Los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros.

iii) Ingresos por dividendos: Los dividendos son reconocidos cuando el derecho de la Sociedad 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.

m) 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. La Sociedad 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.

n) Provisión de beneficios al personal - Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el ejercicio, son cargados a resultados en el ejercicio en que se devengan.

Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. La Sociedad reconoce el costo de beneficios del personal de acuerdo a un cálculo actuarial, según lo requiere NIC 19 “Beneficios del personal” el que incluye variables como la expectativa de vida, incremento de salarios, etc. Para determinar dicho cálculo se ha utilizado una tasa de descuento del 6,8% anual.

o) Otras 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.

La Sociedad no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter onerosos, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

p) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos - La Sociedad determina la base imponible y calcula su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada ejercicio. En el caso de las filiales extranjeras, estas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos de acuerdo a la norma fiscal aplicable en el país de operación

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”.

El impuesto a las ganancias se registra en la cuenta de resultados integral o en las cuentas de patrimonio del estado de situación financiera consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo originaron. 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 del estado de cambios en el patrimonio y 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.

q) Otros pasivos financieros - Los préstamos que devengan intereses obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

r) Arrendamientos

Arrendamientos financieros: 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 de Enap Sipetrol S.A., 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 por el mismo importe. Dicho importe será el menor entre el valor razonable del bien arrendado y 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 menor.

Los gastos financieros derivados de la actualización financiera del pasivo registrado se cargan en el rubro Otros gastos por función de la cuenta de resultado consolidado.

s) Dividendos - Por Oficio Ord. N° 64 de fecha 23 de enero de 2009, el Ministerio de Hacienda autorizó a suspender temporalmente para el año 2009, la política de traspasos del 100% de los dividendos anuales de las filiales a ENAP, correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008. Lo anterior fue ratificado en Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de abril de 2009.

Con fecha 15 de julio en la Vigésima Segunda Junta Extraordinaria de Enap Sipetrol S.A. se aprobó la capitalización de las utilidades generadas en el ejercicio 2009, las que ascendieron a US\$ 13.838.322.- resultando un capital social de US\$ 345.987.830.-

t) Medio ambiente - La política de la compañía establece que los gastos medio ambientales asociados a proyecto se activan y el resto de los desembolsos se reconocen en resultado.

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

v) Estado de flujos de efectivo.-El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- i) Efectivo y equivalentes al efectivo: La Sociedad considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.
- ii) Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.
- iii) Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- iv) Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

3.2. Nuevos pronunciamientos contables

a)- Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2010:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 3 (Revisada) Combinación de negocios.	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
Enmienda NIC 39 Elección de partidas cubiertas.	Aplicación retrospectiva para períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
Enmienda NIC 27 (Revisada) Estados Financieros Consolidados y separados.	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
Mejoramientos de las NIIFs	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
Enmienda a NIIF 2 Pagos basados en acciones	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
CINIIF 17 Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
NIC 32 Clasificación de Derechos de Emisión	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de febrero de 2010

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para la Sociedad. El resto de criterios contables aplicados en 2010 no han variado respecto a los utilizados en 2009.

b)- Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011:

Normas revisadas y modificadas	Fecha de aplicación
NIIF 9 Instrumentos Financieros: Clasificación y medición	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIC 24 Revelación de Partes Relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
CINIIF 19 Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010
Enmiendas CINIIF 14 Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011

4. GESTION DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICION DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Sociedad, 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 Sociedad dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia de Finanzas Corporativa, que permiten identificar dichos riesgos, determinar su magnitud, proponer al Directorio medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la Sociedad, una caracterización y cuantificación de éstos y una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Sociedad, 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 – El financiamiento de Enap Sipetrol S.A. considera una mezcla de fuentes de fondos afectas a tasa fija (línea de crédito otorgada por la Matriz) y tasa variable (prestamos sindicados)

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

La deuda financiera total de Enap Sipetrol S.A. al 30 de septiembre de 2010 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable.

En miles de US\$	Tasa		Totales
	Tasa fija	flotante	
Deuda bancaria	-	65.633	65.633
Línea de Crédito otorgada por Matriz	99.736	-	99.736
Arrendamiento financiero	29	-	29
Totales	99.765	65.633	165.398

b.- Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Sociedad 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.

Con el fin de minimizar este riesgo de liquidez, la Sociedad, 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 la Sociedad. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distingue la siguiente categoría:

c.1.- Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, tales como depósitos a plazo y valores negociables. La capacidad de la Sociedad. de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia de la Institución Financiera en el que se encuentren depositados.

Para mitigar este riesgo, la Matriz, ENAP, establece como política financiera 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.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

En la aplicación de las políticas contables de ENAP Sipetrol S.A., las cuales se describen en la Nota 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.

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

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

5.1. Deterioro de activos - A la fecha de cierre de cada ejercicio, 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 descontado el costo necesario para su venta y el valor de uso, entendiéndose por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del inmovilizado material, el valor de uso es el criterio utilizado por la Sociedad.

Para estimar el valor de uso, la Sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por la Administración de la Sociedad. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando 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 importe 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 saneamiento.

- 5.2. Vidas útiles de la Propiedad plantas y equipos** - La administración de la Sociedad 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. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos técnicamente obsoletos o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. La Sociedad revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipos, al cierre de cada período de reporte financiero anual.
- 5.3. Reservas de crudo y gas** - La estimación de las reservas de crudo y gas son una parte integral del proceso de toma de decisiones de la Sociedad. El volumen de las reservas

de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación utilizando los ratios de unidad de producción y para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción.

- 5.4. 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.

La Sociedad 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.

- 5.5. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos** - La correcta valoración del gasto en el 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 Sociedad.

6. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Las clases de Propiedades, planta y equipos se componen de lo siguiente:

	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$
Valor Histórico		
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		
Vehículos de Motor	883	865
Otras Propiedades, Planta y Equipo, Exploración y Producción	12.731	10.590
	<u>1.122.067</u>	<u>1.065.173</u>
Totales	<u><u>1.135.681</u></u>	<u><u>1.076.628</u></u>
	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$
Depreciación acumulada		
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación		
Vehículos de Motor	761	704
Otras Propiedades, Planta y Equipo, Exploración y Producción	5.166	5.413
	<u>699.662</u>	<u>643.140</u>
Totales	<u><u>705.589</u></u>	<u><u>649.257</u></u>
	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$
Valor Neto		
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		
Vehículos de Motor	122	161
Otras Propiedades, Planta y Equipo, Exploración y Producción	7.565	5.177
	<u>422.405</u>	<u>422.033</u>
Totales	<u><u>430.092</u></u>	<u><u>427.371</u></u>

A continuación se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Período actual	Clases de Propiedades, Planta y Equipo			
	Vehículos de motor MUS\$	Otras activos fijos MUS\$	Inv. en exploración y producción MUS\$	Totales MUS\$
Saldo neto al 01.01.2010	161	5.177	422.033	427.371
Adiciones	24	4.980	58.194	63.198
Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta (1)	-	(1.959)	-	(1.959)
Pérdida por deterioro reconocida en el Estado de Resultados	-	-	(193)	(193)
Gasto por depreciación	(63)	(633)	(57.629)	(58.325)
Saldo neto al 30.09.2010	122	7.565	422.405	430.092
Período anterior	Vehículos de motor MUS\$	Otras activos fijos MUS\$	Inv. en exploración y producción MUS\$	Totales MUS\$
Saldo neto al 01.01.2009	289	5.166	437.181	442.636
Adiciones	24	1.401	105.491	106.916
Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta (2)	-	-	(6.202)	(6.202)
Retiros y castigos de pozos secos de exploración	(71)	-	(50.587)	(50.658)
Gasto por depreciación	(81)	(1.054)	(65.087)	(66.222)
Otros incrementos	-	-	901	901
Recalsificaciones	-	(336)	336	-
Saldo neto al 31.12.2009	161	5.177	422.033	427.371

- (1) En Sesión de Directorio N° 253 de fecha 23 de febrero de 2010, se aprobó disponer para la venta los pisos 4 y 5, estacionamientos y bodegas del Edificio Malasia. Este activo era parte de un contrato de arrendamiento en leasing. El Directorio también autorizó ejercer la opción de compra en forma anticipada, la cual se formalizó con fecha 7 de junio de 2010.

En Sesión de Directorio N° 254 de fecha 31 de marzo de 2010, se aceptó la oferta de Besalco Construcciones S.A. y se formalizó la transacción por la venta del activo con fecha 7 de junio de 2010. Esta operación generó una utilidad neta de MUS\$1.775, presentada en el Estado de Resultados Integrales bajo el rubro “Otros ingresos por función”.

- (2) Corresponde a la venta de la participación de Sipetrol International en el Bloque North Bahariya – Egipto (Nota 24)

Información adicional

6.1. Exploración y Producción.

En el rubro Exploración y Producción se incluyen las propiedades, plantas y equipos correspondientes a los Negocios Conjuntos y Otros Negocios, según el siguiente detalle:

Negocios conjuntos	Porcentaje de participación		Monto de la inversión en el negocio conjunto		Menos: Pérdidas por deterioro		Monto neto de la inversión en negocio conjunto	
	30.09.10 %	31.12.09 %	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	91.830	99.392	-	-	91.830	99.392
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	43.741	41.051	-	-	43.741	41.051
Cam 2A Sur	50,00	50,00	12.965	13.056	12.217	12.217	748	839
East Rast Qattara	50,50	50,50	25.735	23.456	-	-	25.735	23.456
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1)	33,33	33,33	19	155	-	-	19	155
La Invernada	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	2.400	2.400	-	-	2.400	2.400
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	1.818	1.818	-	-	1.818	1.818
Bloque Mehr	33,00	33,00	27.262	27.262	27.262	27.262	-	-
Totales			205.770	208.590	39.479	39.479	166.291	169.111

Otros Negocios	Monto de la inversión		Menos:		Monto neto de la inversión	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Pampa del Castillo	153.682	147.389	-	-	153.682	147.389
Paraíso, Biguno, Huachito	26.468	26.039	-	-	26.468	26.039
Mauro Dávalos Cordero	75.964	75.831	-	-	75.964	75.831
Totales	256.114	249.259	-	-	256.114	249.259

6.2. Costo por depreciación

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10 30.09.10 MUS\$	01.01.09 30.09.09 MUS\$	01.07.10 30.09.10 MUS\$	01.07.09 30.09.09 MUS\$
En costos de venta	57.629	47.687	20.414	14.283
En gastos de administración	696	498	320	208
Totales	58.325	48.185	20.734	14.491

6.3. Seguros

La Sociedad y filiales 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.

6.4. Costos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación

Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor presente. 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.

6.5. Capitalización de intereses

En el rubro Inversión en Exploración y Producción se incluye la capitalización de intereses en el proyecto Pampa del Castillo - Argentina, por un monto de MUS\$1.735 al 30 de septiembre de 2010 (MUS\$0 al 30 de septiembre de 2009).

6.6. Otros

La Sociedad no posee partidas de activo fijo entregados en garantía o temporalmente fuera de servicio.

No existen partidas de activos fijos que, estando totalmente depreciados, se encuentran todavía en uso;

No existen partidas de activos fijos retirados de su uso activo y no clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5.

7. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES

i) Pérdida por deterioro

Durante los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de septiembre de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 no se registraron pérdidas por deterioro.

ii) Provisiones

En el rubro Inversiones en Exploración 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 las disminuciones por abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables según el siguiente detalle:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pozo seco E2 - Argentina	-	39.828	-	228
Pozo seco Sidi Abd El Rahman Offshore - Egipto	-	10.612	-	700
Totales	-	50.440	-	928

Los castigos señalados se incluyen en resultados integrales en Otros gastos por función (Nota 20).

8. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.

A continuación se presenta un detalle de las principales inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación, al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación %	Porcentaje con derecho a voto %	Actividad principal	Saldo al 31.12.2009 MUS\$	Adiciones MUS\$	Disminución MUS\$	Participación en Ganancia (Pérdida) MUS\$	Diferencia Conversión MUS\$	Otro Incremento (Decremento) MUS\$	Saldo al 30.09.2010 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Chile	Pesos	20	20	Realización en el extranjero de proyectos de exploración y explotación de petróleo, gas y derivados en Ecuador.	195	-	-	(12)	9	(4)	188
Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Dólar	40	40	Desarrollo de actividades de la industria petrolera para la optimización de hidrocarburos del Estado de Ecuador.	10	-	-	-	-	-	10
Totales						205	-	-	(12)	9	(4)	198

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación %	Porcentaje con derecho a voto %	Actividad principal	Saldo al 31.12.2008 MUS\$	Adiciones MUS\$	Disminución MUS\$	Participación en Ganancia (Pérdida) MUS\$	Diferencia Conversión MUS\$	Otro Incremento (Decremento) MUS\$	Saldo al 31.12.2009 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Chile	Pesos	20	20	Realización en el extranjero de proyectos de exploración y explotación de petróleo, gas y derivados en Ecuador.	1.833	-	(2.140)	(156)	289	369	195
Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Dólar	40	40	Desarrollo de actividades de la industria petrolera para la optimización de hidrocarburos del Estado de Ecuador.	40	-	-	-	-	(30)	10
Totales						1.873	-	(2.140)	(156)	289	339	205

La variación de la inversión en Compañía Latinoamericana Petrolera S.A. por MUS\$(2.140), corresponde a una disminución de capital que fue compensada con las cuentas por pagar mantenidas por Enap Sipetrol S.A

A continuación se presenta la información financiera resumida de las empresas asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Inversiones Relacionadas	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.		Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	
	30.09.10	31.12.09	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Total activos	946	1.105	25	25
Total pasivos	5	130	-	-
Patrimonio	941	975	25	25
Participación del grupo en los activos de las coligadas	188	195	10	10

Inversiones Relacionadas	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.		Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	
	30.09.10	31.12.09	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos	-	2	-	-
Gastos	(62)	(780)	-	-
Resultado del período	(62)	(778)	-	-
Participación del grupo en los activos de las coligadas	(12)	(156)	-	-

9. PARTICIPACIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los Estados Financieros de los Negocios conjuntos y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Negocios conjuntos	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	30.09.10 %	31.12.09 %	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
a. Explotación										
Area Magallanes (a)	50,00	50,00	23.968	18.946	115.291	94.595	37.544	38.110	15.476	6.189
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	20.103	15.890	96.696	79.338	31.488	31.963	12.980	5.191
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	3.093	2.445	14.876	12.206	4.844	4.917	1.997	799
East Rast Qattara (d)	50,50	50,50	21.499	17.508	28.959	22.741	6.425	4.715	23.166	18.341
b. Exploración										
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	773	611	2.946	3.051	1.211	1.229	499	200
La Invernada (b)	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Bloque 2 - Rommana (c)	40,00	40,00	129	219	2.431	284	428	59	7.379	229
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (d)	30,00	30,00	865	1.532	2.644	1.990	34	413	22.889	1.605
Bloque Mehr (e)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			70.430	57.151	263.843	214.205	81.974	81.406	84.386	32.554

Negocios conjuntos	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	30.09.10 %	31.12.09 %	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	42.806	66.584	32.447	54.831	5.588	2.764
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	34.123	37.358	31.563	35.203	896	110
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	3.482	4.328	4.494	4.993	(1.230)	(3.311)
East Rast Qattara (d)	50,50	50,50	33.300	26.517	15.557	16.815	16.807	8.457
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	363	891	(680)	(28.146)
La Invernada (b)	50,00	50,00	-	-	-	2	(13)	(14)
Bloque 2 - Rommana (c)	40,00	40,00	167	144	-	232	(4.011)	(981)
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (d)	30,00	30,00	-	-	-	1.257	(649)	(17.932)
Bloque Mehr (e)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-
Totales			113.878	134.931	84.424	114.224	16.708	-39.053

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.

Explotación

a) Área Magallanes

Con fecha 4 de enero de 1991, Sociedad Internacional Petrolera Sociedad Anónima (luego de varias transformaciones, 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. (luego Enap Sipetrol Argentina 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 2/A 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 2/A 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 Limited a Kuwait Energy Company.

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 aprobará.

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

Con fecha 14 de Agosto de 2009, el operador del bloque, Wintershall Energía S.A.(WIAR) fue notificada por la Subsecretaría de Hidrocarburos y Energía de la Provincia de Neuquén sobre el Decreto N° 1338 de fecha 6 de agosto de 2009 que aprueba la reversión total del Área La Invernada. Sin embargo, dicho Decreto sólo se refería a WIAR, por lo que Enap Sipetrol Argentina S.A. formalmente junto a WIAR solicitó a través de nota, de fecha 9 de Septiembre de 2009, que se hiciera formalmente extensivo el alcance del mencionado Decreto a Enap Sipetrol Argentina S.A.

Con fecha 30 de Noviembre de 2009 la Provincia del Neuquén notificó el Decreto Provincial N°2175/09 a través del cual modificó el artículo 2 del Decreto Provincial N° 1338/09, quedando de la siguiente manera: “Téngase por extinguido el Contrato suscripto con la empresa Wintershall Energía S.A. del 11 de Noviembre del 2003, y los derechos y obligaciones que le corresponden a la empresa Enap Sipetrol Argentina S.A. en su carácter de co-titular, por el Permiso de Exploración sobre el Área La Invernada, a partir del 11 de Noviembre del 2008 por aplicación del artículo 19 inc. a del Contrato, en virtud de los argumentos expuestos en los Considerandos que integran el presente”.

En virtud de lo expuesto, con fecha 4 de marzo de 2010 se firmó el acta final donde los miembros de la Unión Transitoria de Empresas La Invernada aprobaron el balance final de liquidación, el proyecto de distribución y la gestión del operador. Además, en esa misma fecha se acordaron la extinción del contrato de Unión Transitoria de Empresas y la solicitud de cancelación de la inscripción registral de la Unión Transitoria de Empresas.

El 6 de mayo se inscribió la liquidación de la UTE en la IGJ (Inspección General de Justicia) y posteriormente el 20 de mayo de 2010 se presentó ante la Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP) la cancelación de la inscripción. Con esto se da por finalizada la existencia de la UTE.

c) Bloque 2 - Rommana

Enap Sipetrol S.A. a través de su filial Sipetrol International S.A., se adjudicó un contrato de exploración en Egipto a fines de diciembre de 2006.

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 SINAI 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.

a) Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman

Enap Sipetrol S.A. a través de su filial Sipetrol International S.A., se adjudicó un contrato de exploración en Egipto a fines de diciembre 2006.

El Bloque 8, costa afuera, es 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 International 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 dió 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 exploración 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 International 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 International S.A., mantiene una provisión por el valor de la inversión que asciende a MUS\$ 27.262 (Nota 7 ii).

10. OTROS NEGOCIOS

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los Estados Financieros de los Otros Negocios y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Pampa del Castillo (a)	29.381	14.793	141.325	166.760	46.022	90.412	29.381	19.991
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	7.964	11.903	21.737	18.780	4.505	5.831	354	187
Mauro Dávalos Cordero (b)	29.958	50.744	81.772	80.061	16.947	24.857	1.331	798
Totales	67.303	77.440	244.834	265.601	67.474	121.100	31.066	20.976

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Pampa del Castillo (a)	68.784	91.475	55.720	74.131	5.325	7.512
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	49.142	14.221	21.937	9.809	18.151	2.827
Mauro Dávalos Cordero (b)	13.255	53.389	7.597	26.397	3.742	18.791
Totales	131.181	159.085	85.254	110.337	27.218	29.130

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 hidrocarbúrficas 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 MMUS\$90, 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 8 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 las instalaciones de producción. Con estos nuevos pozos se certificarán reservas adicionales que permitirán incrementar las reservas actuales de 31,6 a 57,0 millones de barriles de petróleo crudo.

11. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$
Deudores por venta	84.615	78.244
Otros	<u>14.738</u>	<u>18.614</u>
Totales	<u><u>99.353</u></u>	<u><u>96.858</u></u>

El período de crédito promedio de las ventas es de 49 días.

La Sucursal Ecuador y la filial Sipetrol International S.A., mantienen un contrato con un cliente que representa el 39% y 22% del saldo de Deudores por venta respectivamente. La filial Argentina mantiene contratos con cuatro clientes que en su conjunto representa un 36% del total del saldo de Deudores por ventas.

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses. Los valores razonables de deudores comerciales, deudores varios y otras cuentas por cobrar corresponden a los mismos valores contables.

La Sociedad no ha constituido provisión de incobrables.

Vigencia de cuentas por cobrar vencidas pero no deterioradas	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Más de 90 días hasta 1 año	14.021	10.058
Más de 1 año	<u>2.726</u>	<u>5.428</u>
Totales	<u><u>16.747</u></u>	<u><u>15.486</u></u>

12. PATRIMONIO

12.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2010 el capital social asciende a MUS\$345.988, en tanto que al 31 de diciembre de 2009 éste ascendía a MUS\$332.150. El capital está constituido por 83.699.954 acciones totalmente suscritas y pagadas.

12.2 Capital Emitido

	Capital accionario	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	<u>345.988</u>	<u>332.150</u>
Totales	<u><u>345.988</u></u>	<u><u>332.150</u></u>

12.3 Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones	
	30.09.10	31.12.09
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	<u>83.699.954</u>	<u>83.699.954</u>
Totales	<u><u>83.699.954</u></u>	<u><u>83.699.954</u></u>

12.4 Distribución de resultados

La política corporativa de la Matriz, ENAP, establece el traspaso del 100% de los dividendos anuales de sus filiales.

Mediante ORD.Nº 64 de fecha 23 de enero de 2009, el Ministerio de Hacienda suspendió temporalmente, para el año 2009, la política de traspasos del 100% de los dividendos anuales de las filiales de ENAP, correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008.

Mediante ORD.Nº 307 de fecha 31 de marzo de 2009 y ORD. Nº110 de 22 de enero de 2010, el Ministerio de Hacienda autorizó a Enap Sipetrol S.A. para capitalizar las utilidades que se hubieren generado en el ejercicio pasado hasta por US\$ 50 millones

Información sobre inversiones en el exterior - Para las inversiones en el exterior de la Sociedad, no existen dividendos acordados, por las utilidades potencialmente remesables por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009.

Con fecha 15 de julio se realizó la Vigésima Segunda Junta Extraordinaria de Enap Sipetrol S.A. la que aprobó la capitalización de las utilidades generadas en el ejercicio 2009, las que ascendieron a US\$ 13.838.322.- resultando un capital social de US\$ 345.987.830.-

12.5 Gestión de Capital

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

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.
- Maximizar el valor de la compañía en el mediano y largo plazo.

En línea con lo anterior, los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la compañía, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes y en los compromisos contraídos con el dueño. La compañía maneja su estructura de capital y realiza ajustes en base a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y recoger las oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la compañía.

12.6 Otras reservas

	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Conversión de moneda extranjera	<u>(72.770)</u>	<u>(72.779)</u>
Totales	<u><u>(72.770)</u></u>	<u><u>(72.779)</u></u>

Movimiento cuenta Reserva de conversión de monedas extranjeras

	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Saldo al inicio del período	(72.779)	(73.065)
Disminución por revalorización de los activos	<u>9</u>	<u>286</u>
Totales	<u><u>(72.770)</u></u>	<u><u>(72.779)</u></u>

12.7 Ganancias (pérdidas) acumuladas

	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	12.679	1.601
Resultado del ejercicio	33.770	13.838
Capitalización de utilidades ejercicio 2009 (1)	(13.838)	-
Dividendos provisorios	(33.770)	-
Variaciones resultados acumulados (2)	<u>(32.055)</u>	<u>(2.760)</u>
Totales	<u><u>(33.214)</u></u>	<u><u>12.679</u></u>

(1) Con fecha 15 de julio se realizó la Vigésima Segunda Junta Extraordinaria de Enap Sipetrol S.A. la que aprobó la capitalización de las utilidades generadas en el ejercicio 2009, las que ascendieron a US\$ 13.838.322.-

(2) El ajuste corresponde a los efectos de la revisión de los cálculos de impuestos diferidos asociado al activo fijo, originados en la primera adopción sobre IFRS efectuados por la filial Enap Sipetrol Argentina

13. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

El detalle por sociedades del saldo de interés minoritario del estado de situación consolidado al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, y el resultado correspondiente a los socios externos en dichos períodos se presenta a continuación:

Entidad	30.09.10		31.12.09	
	Interés minoritario MUS\$	Resultado a minoritario MUS\$	Interés minoritario MUS\$	Resultado a MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	1.004	49	1.117	(109)
Totales	1.004	49	1.117	(109)

El movimiento que ha tenido el Interés Minoritario durante el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 se resumen a continuación:

	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Saldo inicial del período	1.117	1.226
Participación de los resultados del período	49	(109)
Ajustes primera adopción NIIF en filial Enap Sipetrol Argentina S.A. - Amortización	(162)	-
Totales	1.004	1.117

14. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
No garantizadas				
Arrendamiento financiero	23	277	6	1.113
Totales	23	277	6	1.113
Garantizadas				
Préstamos de entidades financieras	65.633	65.025	-	-
Totales	65.633	65.025	-	-
Totales	65.656	65.302	6	1.113

El ajuste corresponde a los efectos de la revisión de los cálculos de impuestos diferidos asociado al activo fijo, originados en la primera adopción sobre IFRS efectuados por la filial Enap Sipetrol Argentina

El desglose por monedas y vencimiento de los préstamos bancarios es el siguiente:

30 de septiembre de 2010												
RUT	País	Deudor Nombre	RUT	País	Acreedor Nombre	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	Garantía	Totales MUS\$	Corriente MUS\$
E-0	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	E-0	Argentina	Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A.	US\$	Unica	4,48%	4,48%	Si	65.633	65.633
Totales											<u>65.633</u>	<u>65.633</u>
31 de diciembre de 2009												
RUT	País	Deudor Nombre	RUT	País	Acreedor Nombre	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	Garantía	Totales MUS\$	Corriente MUS\$
E-0	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	E-0	Argentina	Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A.	US\$	Unica	4,60%	4,60%	Si	65.025	65.025
Totales											<u>65.025</u>	<u>65.025</u>

Los préstamos bancarios han sido tomados con tasas nominales anuales.

14.1 Préstamos Bancarios

Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A.

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 semestralmente. Este préstamo es garantizado por la Empresa Nacional del Petróleo. La tasa de interés es Libor+3,5.

Con fecha 5 de enero de 2010 se extendió el vencimiento al 27 de diciembre de 2010, pactándose una nueva tasa de Libor+3,00.

Con fecha 15 de septiembre de 2010 se pactó una nueva tasa de Libor+2,75.

14.2 Arrendamiento Financiero

El detalle de los arrendamientos financieros es el siguiente:

30 de septiembre de 2010

País	Nombre acreedor	Valor nomina MUS\$	Hasta 1 año MUS\$	Entre 1 y 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$
Argentina	HP Financial Services Arg. S.R.L.	-	23	6	-
Totales		-	23	6	-

31 de diciembre de 2009

País	Nombre acreedor	Valor nomina MUS\$	Hasta 1 año MUS\$	Entre 1 y 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$
Chile	Metlife Chile Seguros de Vida S.A. (1)	-	277	1.113	-
Totales		-	277	1.113	-

1. Corresponde a la obligación por el leasing de los pisos 4 y 5, estacionamientos y bodegas del Edificio Malasia. En sesión de Directorio N°253, el Directorio autorizó ejercer la opción de compra en forma anticipada y posteriormente proceder a su venta, la cual se concretó con fecha 7 de junio de 2010.

15. OTRAS PROVISIONES.

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación	-	-	7.982	7.975
Totales	-	-	7.982	7.975

Corresponde a los costos estimados que permitirán, al término de las concesiones, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente a igual tasa de descuento del proyecto

	<u>Corriente</u>	<u>No corriente</u>
	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación
Movimientos en Provisiones		
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.2010	-	7.975
Provisiones Adicionales	-	546
Provisión Utilizada	-	(539)
Provisión Total, Saldo Final al 30.09.2010	<u>-</u>	<u>7.982</u>
	<u>Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación</u>	<u>Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación</u>
Movimientos en Provisiones		
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.2009	-	8.683
Reversión de Provisión	-	(708)
Provisión Total, Saldo Final al 31.12.2009	<u>-</u>	<u>7.975</u>

16. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Concepto	<u>Corriente</u>		<u>No corriente</u>	
	30.09.10	31.12.09	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Participación en utilidades y bonos (1)	6.857	6.158	-	-
Provisión Indemnización años de servicios	-	-	4.400	4.799
Otras provisiones (2)	2.718	2.570	173	109
Totales	<u>9.575</u>	<u>8.728</u>	<u>4.573</u>	<u>4.908</u>

(3) Corresponde a la participación en las utilidades de la compañía establecida en convenios colectivos y la normativa vigente.

(4) Corresponde principalmente a vacaciones devengadas del personal de la Sociedad.

El movimiento del rubro de provisiones durante los ejercicios al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 ha sido el siguiente:

	Corriente				No corriente			
	Participación en utilidades y bonos	Provisión indemnización por años de servicio	Otras provisiones	Total	Participación en utilidades y bonos	Provisión indemnización por años de servicio	Otras provisiones	Total
Movimientos en Provisiones								
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.2010	6.158	-	2.570	8.728	-	4.799	109	4.908
Provisiones Adicionales	2.881	-	601	3.482	-	39	64	103
Provisión Utilizada	(2.182)	-	(453)	(2.635)	-	(438)	-	(438)
Provisión Total, Saldo Final al 30.09.2010	6.857	-	2.718	9.575	-	4.400	173	4.573

	Corriente				No corriente			
	Participación en utilidades y bonos	Provisión indemnización por años de servicio	Otras provisiones	Total	Participación en utilidades y bonos	Provisión indemnización por años de servicio	Otras provisiones	Total
Movimientos en Provisiones								
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.2009	14.802	-	2.098	16.900	-	3.497	73	3.570
Provisiones Adicionales	2.967	-	973	3.940	-	1.302	31	1.333
Provisión Utilizada	(11.611)	-	(506)	(12.117)	-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento)	-	-	5	5	-	-	5	5
Provisión Total, Saldo Final al 31.12.2009	6.158	-	2.570	8.728	-	4.799	109	4.908

17. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10 30.09.10 MUS\$	01.01.09 30.09.09 MUS\$	01.07.10 30.09.10 MUS\$	01.07.09 30.09.09 MUS\$
Venta de crudo	165.724	141.063	61.886	52.747
Venta de gas	12.988	12.644	3.526	3.803
Ventas de servicios petroleros	63.221	45.036	20.342	18.867
Otros ingresos de explotación	4.005	6.094	1.312	1.726
Totales	245.938	204.837	87.066	77.143

18. COSTOS DE VENTAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10 30.09.10 MUS\$	01.01.09 30.09.09 MUS\$	01.07.10 30.09.10 MUS\$	01.07.09 30.09.09 MUS\$
Derechos de explotación	23.761	27.649	8.308	12.682
Costos directos	75.727	71.137	26.702	25.016
Transporte y procesos	5.156	3.942	1.401	884
Otros costos	8.793	12.782	7.365	4.731
Depreciación y agotamiento	57.629	47.687	20.414	14.282
Totales	171.066	163.197	64.190	57.595

19. OTROS GASTOS POR FUNCION

La composición de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Estudios geológicos y geofísicos	3.685	6.102	185	394
Pozos secos de exploración	-	50.441	-	929
Otros costos de exploración	3.274	4.596	1.330	1.696
Totales	6.959	61.139	1.515	3.019

20. SEGMENTOS OPERATIVOS

Criterios de segmentación

La información por segmento se estructura según la distribución geográfica de la Sociedad.

Segmentos principales de negocio de la Sociedad:

- América Latina, que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en América Latina (Argentina y Ecuador).
- MENA (Middle East and North Africa) que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en la zona geográfica de Medio Oriente y Norte de África (Egipto e Irán)

Los ingresos y gastos que no pueden ser atribuidos específicamente a ningún segmento, así como los ajustes de consolidación, se atribuyen a una unidad corporativa, asignando también las partidas de conciliación que surgen de comparar los estados financieros de los distintos segmentos con los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Los costos incurridos por la unidad corporativa se prorratan, mediante un sistema de distribución interna de costos, entre los distintos segmentos para efectos de gestión.

Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

La estructura de esta información está diseñada como si cada segmento de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes, que se distribuyen en función del riesgo de los activos asignados a cada segmento de acuerdo a los presupuestos aprobados.

Durante 2009, la Sociedad procedió a la venta de su participación en el bloque North Bahariya, perteneciente al segmento MENA, sus operaciones se presentan como operaciones interrumpidas. Esta operación fue clasificada en esta categoría a partir de 2008 (ver nota24).

A continuación se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 30 de septiembre de 2010 y 30 de septiembre 2009.

	Acumulado al 30 de septiembre de 2010 MUS\$				Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2010 MUS\$			
	Medio Oriente				Medio Oriente			
	América Latina	Norte de África	Corp y Ajustes (1)	Total	América Latina	Norte de África	Corp y Ajustes (1)	Total
Ingresos de actividades ordinarias	211.592	33.467	879	245.938	75.296	11.454	316	87.066
Costo de Ventas	(154.163)	(15.148)	(1.755)	(171.066)	(58.233)	(5.227)	(730)	(64.190)
Margen Bruto	57.429	18.319	(876)	74.872	17.063	6.227	(414)	22.876
Otros ingresos, por función	-	14	3.075	3.089	(111)	-	539	428
Gastos de Administración	(8.168)	(1.425)	(6.038)	(15.631)	(2.927)	(492)	(2.276)	(5.695)
Costos de Reestructuración	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros gastos por función	(152)	(4.455)	(2.352)	(6.959)	(94)	(634)	(787)	(1.515)
Otras ganancias (pérdidas)	(1.819)	(3)	(113)	(1.935)	(1.004)	-	(15)	(1.019)
Ingresos Financieros	247	-	-	247	173	-	-	173
Costos financieros	(375)	(656)	(3.128)	(4.159)	(102)	(215)	(1.012)	(1.329)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	(12)	(12)	-	-	(12)	(12)
Diferencias de cambio	(254)	(28)	(39)	(321)	(36)	4	(376)	(408)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	46.908	11.766	(9.483)	49.191	12.962	4.890	(4.353)	13.499
Gasto por impuestos a las ganancias	(15.409)	-	37	(15.372)	(1.958)	-	(8)	(1.966)
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	31.499	11.766	(9.446)	33.819	11.004	4.890	(4.361)	11.533
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	31.499	11.766	(9.446)	33.819	11.004	4.890	(4.361)	11.533
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	31.450	11.766	(9.446)	33.770	10.982	4.889	(4.360)	11.511
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	49	-	-	49	22	-	-	22
Ganancia (Pérdida)	31.499	11.766	(9.446)	33.819	11.004	4.889	(4.360)	11.533

	Acumulado al 30 de septiembre de 2009 MUS\$				Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2009 MUS\$			
	Medio Oriente				Medio Oriente			
	América Latina	Norte de África	Corp y Ajustes (1)	Total	América Latina	Norte de África	Corp y Ajustes (1)	Total
Ingresos de actividades ordinarias	186.906	15.558	2.373	204.837	68.297	8.295	551	77.143
Costo de Ventas	(150.967)	(10.657)	(1.573)	(163.197)	(53.364)	(3.556)	(675)	(57.595)
Margen Bruto	35.939	4.901	800	41.640	14.933	4.739	(124)	19.548
Gastos de Administración	(7.921)	(2.067)	(6.746)	(16.734)	(3.280)	(239)	(2.373)	(5.892)
Otros gastos por función	(40.636)	(18.081)	(2.422)	(61.139)	(70)	(2.167)	(782)	(3.019)
Otras ganancias (pérdidas)	2.037	181	796	3.014	170	1	8	179
Ingresos Financieros	36	-	1	37	23	-	1	24
Costos financieros	(3.843)	(1.755)	(3.264)	(8.862)	(169)	(246)	(1.141)	(1.556)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	(24)	(24)	-	-	(5)	(5)
Diferencias de cambio	(1.149)	-	(872)	(2.021)	1.110	-	59	1.169
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(15.537)	(16.821)	(11.731)	(44.089)	12.717	2.088	(4.357)	10.448
Gasto por impuestos a las ganancias	2.117	-	6	2.123	(4.273)	-	(4)	(4.277)
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	(13.420)	(16.821)	(11.725)	(41.966)	8.444	2.088	(4.361)	6.171
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas (2).	-	45.751	-	45.751	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	(13.420)	28.930	(11.725)	3.785	8.444	2.088	(4.361)	6.171
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	(13.301)	28.929	(11.721)	3.907	8.428	2.087	(4.357)	6.158
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	(122)	-	-	(122)	13	-	-	13
Ganancia (Pérdida)	(13.423)	28.929	(11.721)	3.785	8.441	2.087	(4.357)	6.171

(1) Bajo este concepto se presentan los ajustes de eliminación en consolidación y los resultados generados por la Sociedad

- (2) Corresponde a los resultados del proyecto North Bahariya, activo que forma parte de utilidades por operaciones descontinuadas en el segmento MENA.

El detalle de las ventas por segmentos y productos al 30 de septiembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Producto	Al 30 de septiembre de 2010						Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2010					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
	Ventas		Ventas		Ventas		Ventas		Ventas		Ventas	
	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	129.516	3.281	32.927	-	-	-	48.968	1.554	11.365	-	-	-
Ventas de gas	12.988	-	-	-	-	-	3.526	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	62.397	-	-	-	-	824	20.533	-	-	-	316	-
Otras ventas	3.410	-	540	-	55	-	715	-	89	-	-	-
Totales	208.311	3.281	33.467	-	879	-	73.742	1.554	11.454	-	316	-

Producto	Al 30 de septiembre de 2009						Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2009					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
	Ventas		Ventas		Ventas		Ventas		Ventas		Ventas	
	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo	Venta terceros	empresas grupo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	108.056	18.044	14.964	-	-	-	35.039	9.475	8.234	-	-	-
Ventas de gas	12.644	-	-	-	-	-	3.803	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	45.592	-	-	-	(556)	-	19.180	-	-	-	(312)	-
Otras ventas	2.570	-	-	594	-	2.929	800	-	-	61	-	863
Totales	168.862	18.044	14.964	594	(556)	2.929	58.822	9.475	8.234	61	(312)	863

Operaciones descontinuadas

Las explotaciones en interrupción definitiva tuvieron el siguiente efecto sobre los resultados del segmento Medio Oriente y Norte de Africa.

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos				
Ingresos por Ventas	-	1.266	-	-
Utilidad por venta de activo disponible para la vent	-	46.016	-	-
Total ingresos	-	47.282	-	-
Costo de ventas	-	(1.256)	-	-
Gastos de administración	-	(275)	-	-
Resultado	-	45.751	-	-

El 9 de Marzo de 2009 se obtuvo la aprobación final del gobierno de Egipto a través de su Ministerio del Petróleo, con lo cual se materializó la venta de la totalidad de la participación de Sipetrol International S.A., en el Bloque North Bahariya, a la empresa egipcia Sahara North Bahariya Limited.

Costo de ventas y gastos

El análisis del costo de ventas y gastos del Grupo por área geográfica se desglosa de la siguiente manera:

Detalle de gastos	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	154.163	150.967	15.148	10.657	1.755	1.573	171.066	163.197
Gastos de administración	8.168	7.921	1.425	2.067	6.038	6.746	15.631	16.734
Otros gastos, por función	152	40.636	4.455	18.081	2.352	2.422	6.959	61.139
Costos financieros	375	3.843	656	1.755	3.128	3.264	4.159	8.862
Totales	162.858	203.367	21.684	32.560	13.273	14.005	197.815	249.932

Detalle de gastos	Trimestre America Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.10	01.07.09	01.07.10	01.07.09	01.07.10	01.07.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	58.233	53.364	5.227	3.556	730	675	64.190	57.595
Gastos de administración	2.927	3.280	492	239	2.276	2.373	5.695	5.892
Otros gastos varios operación	94	70	634	2.167	787	782	1.515	3.019
Gastos financieros	102	169	215	246	1.012	1.141	1.329	1.556
Totales	61.356	56.883	6.568	6.208	4.805	4.971	72.729	68.062

La descomposición de la depreciación de los segmentos es la siguiente:

Depreciación	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	49.029	40.442	8.600	7.245	-	-	57.629	47.687
En Gastos de Administración	539	459	131	-	26	40	696	499
Totales	49.568	40.901	8.731	7.245	26	40	58.325	48.186

Depreciación	Trimestre America Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.10	01.07.09	01.07.10	01.07.09	01.07.10	01.07.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	17.482	12.110	2.932	2.172	-	-	20.414	14.282
Gastos de Administración	186	196	131	-	3	14	320	210
Totales	17.668	12.306	3.063	2.172	3	14	20.734	14.492

Información sobre los principales clientes

La Filial en Argentina y la Sucursal Ecuador mantienen un cliente que representa el 47% y el 21% de las ventas ordinarias del segmento América Latina respectivamente.

La Sucursal en Egipto mantiene un contrato con un cliente que representa el total de los ingresos ordinarios del segmento operativo MENA.

A continuación se incluye información al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
América Latina	115.246	94.327	398.099	408.279	142.582	131.417	51.607	21.564	318.151	348.510
MENA	29.235	23.100	34.879	28.427	10.723	6.062	19.086	22.926	34.305	22.538
Ajustes y Corp.	600	568	8.583	10.540	26.994	(11.049)	85.271	111.779	(103.081)	(89.627)
Totales	145.081	117.995	441.561	447.246	180.299	126.430	155.964	156.269	249.375	281.421

21. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 30 de septiembre de 2010 y 2009:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10 30.09.10 MUS\$	01.01.09 30.09.09 MUS\$	01.07.10 30.09.10 MUS\$	01.07.09 30.09.09 MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	379	3.870	103	171
Intereses por línea de crédito con la Matriz	3.780	4.992	1.226	1.385
Total costo financiero	4.159	8.862	1.329	1.556

El total del costo financiero es atribuible a operaciones continuadas, tanto al 30 de septiembre de 2010 como al 30 de septiembre de 2009.

22. IMPUESTO A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado a sus filiales Enap Sipetrol Argentina S.A., Sipetrol International S.A., Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A. y Enap Sipetrol UK Limited.

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

La Sociedad presenta Cuentas por cobrar por impuestos por recuperar y Cuentas por pagar por impuestos corrientes según el siguiente detalle:

	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes		
IVA crédito fiscal - Ecuador	300	-
IVA crédito fiscal - Argentina	296	71
IVA crédito fiscal - Chile	186	-
Impuestos por recuperar - Ecuador	416	117
Impuestos por recuperar - Argentina	2.709	4.207
Pagos Provisionales Mensuales - Argentina	736	150
Pagos Provisionales Mensuales - Chile	-	10
	<u>4.643</u>	<u>4.555</u>
	<u>4.643</u>	<u>4.555</u>
	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar- Chile	-	71
Impuesto retención- Chile	98	-
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	7.031	17
Impuesto retención- Ecuador	19	75
IVA débitos fiscal-Ecuador	1.553	227
Impuesto a la renta por pagar- Argentina	(38)	-
Acreedores impositivos-Argentina	2.773	2.765
Retención Ingresos Brutos IIBB - Argentina	87	85
Otras retenciones - Argentina	134	81
Impuesto a la renta por pagar- Uruguay	-	74
	<u>11.657</u>	<u>3.395</u>
	<u>11.657</u>	<u>3.395</u>

El ingreso por impuesto a las ganancias al 30 de septiembre de 2010 y 2009, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$
Gasto por impuestos corrientes	(9.370)	(3.641)	(3.953)	(1.590)
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(6.002)	5.764	1.987	(2.687)
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	<u>(15.372)</u>	<u>2.123</u>	<u>(1.966)</u>	<u>(4.277)</u>

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(9.370)	(3.641)	(3.953)	(1.590)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	-	-	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(9.370)</u>	<u>(3.641)</u>	<u>(3.953)</u>	<u>(1.590)</u>

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero	(6.039)	5.757	1.995	(2.684)
Gasto por impuestos diferidos, neto, nacional	37	7	(8)	(3)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>(6.002)</u>	<u>5.764</u>	<u>1.987</u>	<u>(2.687)</u>

22.1. Conciliación de tasas

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>8.362</u>	<u>(7.495)</u>	<u>2.294</u>	<u>(16.766)</u>
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(23.383)	4.758	(4.161)	3.172
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(2.000)	2.860	(831)	6.074
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(1)	2.000	(1)	2.000
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	1.650	-	733	1.243
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>(23.734)</u>	<u>9.618</u>	<u>(4.260)</u>	<u>12.489</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(15.372)</u>	<u>2.123</u>	<u>(1.966)</u>	<u>(4.277)</u>

	30.09.10	30.09.09
Tasa impositiva legal (%)	<u>-17,00%</u>	<u>17,00%</u>
Efecto la tasa impositiva de tasas de otras jurisdicciones (%)	47,54%	-1,19%
Efecto en tasa impositiva de ingresos ordinarios no imponibles (%)	4,07%	-12,67%
Otro incremento (decremento) en tasa impositiva legal (%)	-3,35%	1,68%
Ajustes a la tasa impositiva legal, total (%)	<u>48,25%</u>	<u>-12,18%</u>
Tasa impositiva efectiva (%)	<u>31,25%</u>	<u>4,82%</u>

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 17% a la base imponible estimada del ejercicio.

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

22.2. Impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Activos por Impuestos Diferidos	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Activos por impuestos diferidos relativos a provisiones	206	186
Activos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	2.814	11.232
Activos por impuestos diferidos	<u>3.020</u>	<u>11.418</u>
Pasivos por Impuestos Diferidos	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	221	130
Pasivos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	41.259	11.422
Pasivos por impuestos diferidos relativos a otros	-	108
Pasivos por impuestos diferidos	<u>41.480</u>	<u>11.660</u>
Movimientos en Pasivos por Impuestos Diferidos	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial	11.660	14.261
Incremento (decremento) en pasivo por impuestos diferidos	29.820	(2.601)
Pasivos por impuestos diferidos, saldo final	<u>41.480</u>	<u>11.660</u>

23. OPERACIONES DESCONTINUADAS

North Bahariya

En sesión No. 214 de fecha 28 de Agosto de 2007, se autorizó iniciar proceso de venta del proyecto North Bahariya.

Con fecha 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 que el 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 de 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:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10	01.01.09	01.07.10	01.07.09
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos	-	1.266	-	-
Gastos	-	(1.531)	-	-
Utilidades antes de impuestos	-	(265)	-	-
Subtotal	-	(265)	-	-
Utilidad (pérdida) en venta de la operación	-	46.016	-	-
Subtotal	-	46.016	-	-
Total resultado de las operaciones descontinuadas	-	45.751	-	-

24. SALDOS Y TRANSACCIONES DE PARTES RELACIONADAS

Las sociedades de Enap Sipetrol S.A. han realizado las siguientes operaciones con partes relacionadas:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Nombre de la parte relacionada	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda o Unidad de Reajuste	Corriente	
					30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo Golfo de Guayaquil Petroenap	Chile	Matriz	USD	499	865
E-0	Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Subsidiaria	USD	124	67
92604000-6	CEOP Dorado Riquelme	Chile	Por la Matriz	USD	18	98
E-0	Terminales Marítimos Patagónicos	Argentina	Asociada	USD	539	
Totales					1.180	1.030

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Nombre de la parte relacionada	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda o Unidad de Reajuste	Descripción de la transacción	Corriente		No Corriente	
						30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Comercial	3.025	3.593	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Dividendo	33.739	-	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Coligada	USD	Dividendo	130	-	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Línea de crédito	-	-	99.736	128.589
Totales						36.894	3.593	99.736	128.589

De acuerdo con las políticas financieras corporativas, ENAP debe aplicar para las líneas de crédito intercompañías, sean con ENAP o cualquier empresa del grupo, una tasa fija anual de 4,34% (4,72% en diciembre de 2009).

c) Transacciones

RUT	Nombre de la parte relacionada	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	30.09.10		30.09.09	
						Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	1.479	(902)	111	(665)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios prestados	789	789	1.462	1.239
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Préstamos recibidos	36.843	(3.779)	115.716	(7.953)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Pago de préstamos	65.697	-	95.464	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Dividendos por pagar	33.640	-	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Venta de crudo	4.548	1.086	112.315	5.785
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Dividendos por pagar	130	-	-	-

Durante el ejercicio, la Sociedad ha realizado las siguientes operaciones con partes vinculadas:

Personal clave del directorio al 30 de septiembre de 2010 y 2009

a) Retribuciones del Directorio

Nombre	Cargo	30.09.10	30.09.09
		MUS\$	MUS\$
Rodrigo Azócar Hidalgo (2) (4)	Director	-	-
Marcelo Tokman Ramos (1)	Director	3	11
José Tomás Morel (3)	Director	5	11
David Jana Bitrán (2)	Director	-	-
Alejandro Pérez Rojas (3)	Director	42	95
Pedro Barría Schulz (2)	Director	-	-
Christian Kúsulas Cervelló (2)	Director	-	-
Julio Bertrand Planella (2)	Director	-	-
Gastón Schofield Lara (2)	Director	-	-
Alí Shaktur Said (2)	Director	-	-
Hernán Cheyre Valenzuela (4)	Presidente	-	-
Rodolfo Krause Lubascher (4)	Director	-	-
Ramón Jara Araya (4)	Director	-	-
Jorge Matute Matute (4)	Director	-	-
Francisco Gana Eguiguren (4)	Director	-	-
Ivan Perez Pavez (4)	Director	-	-
Totales		<u>50</u>	<u>117</u>

- (1) Con fecha 9 de Marzo del 2010 presentó su renuncia el Director Señor Marcelo Tokman Ramos.
- (2) En Junta Ordinaria de Accionistas N°20, de fecha 30 de abril de 2010, se procedió a la renovación total del Directorio siendo designados Directores de Enap Sipetrol S.A.
- (3) Con fecha 30 de abril de 2010 dejan de ser Directores de Enap Sipetrol S.A.
- (4) Con fecha 24 de agosto en la Vigésimo tercera Junta Extraordinaria de Accionistas, se se procedió a la renovación total del Directorio siendo designados nuevos Directores en Enap Sipetrol S.A.

b) Gerencia

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a MUS\$773 por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2010 (MUS\$918 en 2009). Estas remuneraciones incluyen salarios, estimación de los beneficios a corto plazo (bono anual) e indemnizaciones pagadas a los ejecutivos claves que prestaron servicios durante los períodos informados.

Los cargos considerados en los montos informados corresponden a ejecutivos superiores de Enap Sipetrol S.A., que incluyen al Gerente General de Enap Sipetrol S.A. y los ejecutivos que le reportaron directamente durante los períodos informados

Planes de incentivos al personal clave

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

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

Los factores que considera el modelo para la determinación del incentivo son los resultados obtenidos por la empresa, el cumplimiento de los objetivos estratégicos, la generación de valor y la rentabilidad obtenida durante el ejercicio. También se considera el nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada una de las gerencias de la empresa y los resultados individuales.

25. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 30 de septiembre de 2010, es el siguiente:

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Fecha expiración	Activos comprometidos		Liberación de garantías			
				Tipo	Valor contable MUS\$	31/12/2010 MUS\$	Activos MUS\$	31/12/2011 MUS\$	Activos MUS\$
EGAS	Garantía por compromiso mínimo exploratorio por el Bloque 2 - Rommana en Egipto.	Stand by	31/12/2010	Indirecta	-	10.000	10.000	-	-
EGAS	Garantía por compromiso mínimo exploratorio por el Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman en Egipto.	Stand by	31/12/2010	Indirecta	-	3.278	3.278	-	-
Servicio de Rentas Internas Ecuador 2003	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido	Fianza de cobro inmediato	Abierta	Directa	32	32	32	-	-
Servicio de Rentas Internas Ecuador 2004	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido	Fianza de cobro inmediato	Abierta	Directa	283	283	283	-	-
Servicio de Rentas Internas Ecuador 2005	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido	Fianza de cobro inmediato	Abierta	Directa	262	262	262	-	-
Consejo nacional de electricidad	Fiel cumplimiento de contrato	Fianza de cobro inmediato	01/04/2011	Directa	26	-	-	26	26
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Fianza de cobro inmediato	02/08/2011	Directa	20	-	-	20	20
Consejo nacional de electricidad	Garantizar las obligaciones de Enap Sipetrol	Poliza de segura	13/11/2010	Directa	17	17	17	-	-
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de segura	28/02/2011	Directa	-	-	-	37	37
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de segura	04/03/2011	Directa	-	-	-	1	1
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de segura	04/03/2011	Directa	-	-	-	1	1

26. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

	30.09.10	31.12.09
	MUS\$	MUS\$
Caja	15	31
Bancos	20.659	11.759
Fondo común de inversión	<u>15.464</u>	<u>1.560</u>
Totales	<u>36.138</u>	<u>13.350</u>

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

	Moneda	30.09.10	31.12.09
		MUS\$	MUS\$
Caja	US\$	12	19
	AR\$	3	12
Bancos	US\$	11.060	4.680
	AR\$	9.425	6.910
	CLP	92	119
	UK £	82	50
Fondo común de inversión	US\$	<u>15.464</u>	<u>1.560</u>
Totales		<u><u>36.138</u></u>	<u><u>13.350</u></u>

27. JUICIOS, RESTRICCIONES Y CONTINGENCIAS

1. Juicios

1.a ARGENTINA

1. a.1 Cargos Aduaneros

Enap Sipetrol Argentina S.A.

- 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\$ 4. Con fecha 24 de septiembre de 2009 se presentó un Recurso de Impugnación. Desde el 2 de Octubre de 2009 en etapa probatoria. Se presentó un escrito solicitando la revocación de los cargos y el archivo de las actuaciones ante el dictado de la Resolución 599/2010 del Ministerio de Economía y Finanzas Publicas por la cual modifica el artículo 7 de la Resolución 394/2007 – con el cual Aduana basaba la formulación de los cargos - atento a que reconoce que su aplicación literal producía un desfásaje en la valoración

aduanera y generaba problemas operativos en el sistema aduanero-tributario denominado “MARIA”, dado que justamente los hechos de autos son producto del desfase que ahora el Ministerio se aviene a corregir.

2. **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. Con fecha 24 de septiembre de 2009 el Tribunal Fiscal de la Nación dictó sentencia, resolviendo por unanimidad: Revocar la resolución N°13/07 (AR RIGA) y por ende los cargos 54 al 65 todos del año 2004, con costas por su orden. La empresa apeló el pronunciamiento del Tribunal Fiscal de la Nación en relación a la determinación de Costas por su Orden. El pasado 7 de septiembre de 2010, la Cámara revocó el fallo del TFN en cuanto a la distribución de las costas, e impuso en ambas instancias a cargo de la aduana. Por tal motivo, tan pronto las actuaciones vuelvan al Tribunal Fiscal se presentará la liquidación de costas (incluyendo la tasa de justicia) para que el importe de la tasa pueda ser restituido a la empresa por la aduana.
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\$3.516. 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. El 22 de diciembre de 2009 la DGA contestó el traslado corrido. El Tribunal Fiscal de la Nación decidió remitir los autos a las Sala F a fin de evaluar su acumulación al Expediente 26203-A en razón de la identidad en la materia. Luego de rechazarse la acumulación de la causa, con fecha 10 de junio de 2010 se notificó la Apertura a Prueba del expediente. En etapa de prueba.
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 publicó 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. 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. El TFN resolvió con fecha 30 de abril de 2010, rechazar la acumulación de los expedientes dado que pese a tratarse de las mismas partes y materia considera que las razones de economía procesal no se encuentran previstas en la ley de procedimientos para justificar tal acumulación.
5. **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. Con fecha 15 de mayo de 2009 se presentó recurso de impugnación contra los cargos formulados. Se presentó un escrito solicitando la revocación de los cargos y el archivo de las actuaciones ante el dictado de la Resolución 599/2010 del Ministerio de Economía y Finanzas Publicas por la cual modifica el artículo 7 de la Resolución 394/2007 – con el cual Aduana basaba la

formulación de los cargos - atento a que reconoce que su aplicación literal producía un desfase en la valoración aduanera y generaba problemas operativos en el sistema aduanero-tributario denominado “MARIA”, dado que justamente los hechos de autos son producto del desfase que ahora el Ministerio se aviene a corregir.

6. **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. Con fecha 3 de junio de 2009 se presentó recurso de impugnación contra los cargos formulados. Se abrió la causa a prueba y la Dirección General de Aduana solicita a la empresa que reitere un Oficio librado a la Secretaría de Energía de la Nación a fin de poder dar por concluida la etapa probatoria. La empresa acredita diligenciamiento del Pedido de Informes cursado a la Secretaría de Energía de la Nación
7. **Dirección General de Aduanas de Río Grande, Provincia de Tierra del Fuego. Expte DGA 494873/2009, proceso de ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos aduaneros N° 13 al 15**, monto comprometido MUS\$9. Con fecha 3 de junio de 2009 se presentó Recurso de Impugnación contra los cargos formulados. Con fecha 23 de abril de 2010 se acreditó el diligenciamiento de un Oficio solicitando informes a la Dirección Nacional de Refinación y Comercialización. Se presentó un escrito solicitando la revocación de los cargos y el archivo de las actuaciones ante el dictado de la Resolución 599/2010 del Ministerio de Economía y Finanzas Publicas por la cual modifica el artículo 7 de la Resolución 394/2007 – con el cual Aduana basaba la formulación de los cargos - atento a que reconoce que su aplicación literal producía un desfase en la valoración aduanera y generaba problemas operativos en el sistema aduanero-tributario denominado “MARIA”, dado que justamente los hechos de autos son producto del desfase que ahora el Ministerio se aviene a corregir.
8. **Dirección General de Aduanas de Río Grande, Provincia de Tierra del Fuego. Expte DGA 13289-328-2010**, proceso de ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos aduaneros N° 339/07 A 397/07, monto comprometido MUS\$5.280. Con fecha 7 de Enero de 2010 se presentó Recurso de Impugnación contra los cargos formulados.
9. **Dirección General de Aduanas de Río Gallegos, Provincia de Santa Cruz. Expte. DGA 12782- 68-2009**. Ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos aduaneros N° 31 / 2009. monto comprometido MUS\$9. Se interpuso recurso de Impugnación.
10. **Dirección General de Aduanas de Río Gallegos, Provincia de Santa Cruz. Expte. DGA 14689- 43-2009**. Ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos aduaneros N° 61 y 62 / 2009. Monto comprometido MUS\$94. Se presentó un Recurso de Impugnación de los cargos. Se presentó un escrito solicitando la revocación de los cargos y el archivo de las actuaciones ante el dictado de la Resolución 599/2010

del Ministerio de Economía y Finanzas Públicas por la cual modifica el artículo 7 de la Resolución 394/2007 – con el cual Aduana basaba la formulación de los cargos - atento a que reconoce que su aplicación literal producía un desfase en la valoración aduanera y generaba problemas operativos en el sistema aduanero-tributario denominado “MARIA”, dado que justamente los hechos de autos son producto del desfase que ahora el Ministerio se aviene a corregir.

11. **Dirección General de Aduanas de Río Gallegos**, Provincia de Santa Cruz. Expte. DGA 12782-69-2009. Ajuste de liquidaciones de exportaciones correspondientes a los cargos aduaneros N° 89 / 2009. Monto comprometido MUS\$ 43. Se presentó un Recurso de Impugnación del cargo.

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

1. **Dirección General de Aduanas de Río Gallegos. Expediente SIGEA N° 12-52279/06, (12235-29-2004, 125278/06, SICOEX 15396-37-03, Expediente 411-205/04). En conexidad Expte. N° 340-82-04 del Ministerio de Economía y Producción (Res. MEyP N°101/207)**, 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 Ministerio de Economía de la Nación con fecha 3 de noviembre de 2009 y mediante Res. 246, rechazó el recurso y dio por agotada la vía administrativa, produciendo que la Medida Cautelar deje de tener efecto. En virtud de ello, la Aduana se encuentra facultada nuevamente, por un lado, a reclamar el IVA, y por el otro, a aplicar el procedimiento de verificación de mercaderías señalado.

A la fecha de emisión del presente informe no hay novedades al respecto.

Cuantía: Si bien no hay liquidación de tributos exigibles hasta la fecha, cálculos realizados internamente en la empresa arrojarían un monto a abonar de MUS\$448 (capital nominal, intereses y multa asumida).

2. **Dirección Provincial de Recursos Hídricos, Consejo Agrario Provincial, Provincia de Santa Cruz.** Nota 16/DPRH/2010. Canon y Multa por consumo de Agua.

Cuantía: MUS\$22 (Canon) + MUS\$864 (Multa) La Dirección de Recursos Hídricos de la Provincia de Santa Cruz fijó una multa por la falta de presentación de las planillas mensuales de consumo de agua durante el período comprendido entre enero 2006 y noviembre 2009 y requirió el pago del canon por los m³ de agua consumidos en igual período. Se solicitó vista de las actuaciones, encontrándose pendiente el

plazo para interponer un Recurso Administrativo como defensa. Se interpuso un Recurso Administrativo de Reconsideración y de Apelación en Subsidio. La Dirección Provincial de Recursos Hídricos dictó con fecha 16 de marzo de 2010 la Disposición N°1 /DPRH/10, sin expedirse sobre el Recurso interpuesto e intimando al pago de los montos por canon y multa. Se presentará un Recurso de Alzada ante el superior Consejo Agrario Provincial. La Dirección Provincial de Recursos Hídricos dispuso suspender los plazos por diez días a efectos de emitir una nueva Disposición. La DPRH dictó la Disposición N° 20/DPRH/10, por la cual Rechaza el recurso de reconsideración, y Eleva a la Presidencia del Consejo Agrario Provincial el recurso Jerárquico en subsidio, y oportunamente a la Secretaría Legal y Técnica de la Gobernación a fin de que emita el dictamen que corresponda.

Nota. A Enap Sipetrol Argentina S.A. le correspondería abonar el 50% de los montos arriba señalados en virtud de su Porcentaje de Participación en la UTE Magallanes. El restante 50% sería soportado por su socio YPF S.A.

1.a.2 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- 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 María Cristina c/ Enap Sipetrol Argentina S.A. s/ Laboral",** juicio laboral, diferencia en la liquidación y mobbing laboral monto de la demanda MUS\$274. Se llevó 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 encuentra en producción de pruebas.
- 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",** el actor reclama liquidación por despido, monto de la demanda MUS\$37. demanda a Enap Sipetrol Argentina S.A. y a YPF S.A. El actor desistió de accionar contra YPF S.A. Se llevó a cabo la audiencia de conciliación (art. 47 ley 1444 Procedimiento laboral Provincial) habiendo Enap Sipetrol Argentina S.A. contestado la demanda. Se abrió la etapa probatoria.
- 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)",** actor reclama liquidación por despido, monto de la demanda MUS\$22. 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 e integración de la litis.

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"**, actor reclama cobro por diferencias salariales, monto de la demanda MUS\$6. Para resolver por la Cámara de Apelaciones el Recurso interpuesto por el actor contra la sentencia de primera instancia rechazando la demanda contra Enap Sipetrol Argentina S.A. La Cámara de Apelaciones confirmó la sentencia apelada y dispuso que las costas del juicio sean por el orden causado, es decir cada parte se hace cargo de sus propios gastos.
6. **Juzgado Letrado de Primera Instancia en lo Laboral de la Circunscripción Judicial Sud, Comodoro Rivadavia. Expediente N° 5513/09 "Cerdea Florín del Carmen c/ KEY ENERGY SERVICES S.A. y Otras"**. El actor reclama por diferencias salariales y de liquidación final, por un monto de MUS\$115. Enap Sipetrol Argentina SA es demandada por solidaridad laboral. Actualmente en etapa de integración de la litis.
7. **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 S.A. s/ Despido"** monto de la demanda MUS\$238. 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. Se abrió etapa probatoria.
8. **Juzgado Nacional del Trabajo N° 33 Expediente N° 35074/10. "Fuentes Alejandro C/ Enap Sipetrol Argentina S.A"**. monto de la demanda MUS\$9. Se notificó el reclamo del actor por la falta de entrega de Certificados de trabajo y aportes previsionales. El 8 de octubre se contestó la demanda, solicitando su rechazo.
9. **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. Existe un Embargo Preventivo trabado por la suma MUS\$476. Se amplió en MUS\$260 el monto del embargo, totalizando la suma de MUS\$736. Este monto no es acumulativo a la cuantía expresada precedentemente. La actora solicitó la ampliación de la demanda y de la prueba por la suma de MUS\$242 por los daños y perjuicios devengados desde septiembre de 2008 a febrero de 2010, extracción de ripio y obras nuevas. Se contestó la ampliación de la Demanda, se Ofrecieron nuevas Pruebas. La actora se opuso a la producción de las pruebas ofrecidas. Se contestó a la oposición. El juzgado dispuso tener presente las pruebas ofrecidas para su oportunidad. Se abrió la causa a prueba.

10. **Dirección General de Rentas del Chubut. Expte DGR 779/08. 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. Con fecha 2 de julio de 2009 se interpuso Recurso de Reconsideración contra dicha determinación. A raíz de la Medida Cautelar de No Innovar decretada por la Corte Suprema de Justicia de la Nación (ver numeral siguiente), por el momento la Provincia de Chubut tiene prohibido intentar el cobro de este reclamo.
11. **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”** Expediente E 113-09 Enap Sipetrol Argentina S.A. Acción Declarativa de Certeza- Medida Cautelar por un monto de MUS\$1.266. Ante la pretensión de la Provincia del Chubut de cobrar retroactivamente el diferencial de regalías hidrocarburíferas oportunamente abonadas por la empresa por sobre los precios de venta efectivamente obtenidos por la firma, con sustento en la Disposición 1/2008 de fecha 09/01/2008 (BO 21/01/2008) de la Subsecretaría de Combustibles de la Nación, que aparece en pugna con directivas constitucionales. Se interpuso una Acción Declarativa de Certeza ante la competencia originaria de la Corte Suprema de Justicia de la Nación (Arts.116 y 117 de la Constitución Nacional) solicitando una Medida Cautelar de No Innovar que permita seguir pagando las regalías conforme a la ley hasta tanto se sustancie la controversia y haya sentencia firme. La Corte Suprema de Justicia de la Nación se declaró competente y otorgó a la empresa la Medida Cautelar de No Innovar. El representante del Ministerio de Planificación Federal contestó la demanda. Se encuentra pendiente el plazo para contestar por parte del Gobierno de la provincia de Chubut. Nuestra parte pone en conocimiento de la Corte el dictado por parte de la Secretaría de Energía de la Nación de la Resolución N°813/10 por la cual se ratifica como precio piso efectivo para liquidación de regalías el ya fijado por la Disposición 1 /08 de la Subsecretaría de Combustibles. El representante de la provincia del Chubut Alega Hecho Nuevo. Solicita Urgente Levantamiento de la Medida Cautelar y Solicita se Declare Abstracto. Se corre traslado de los planteos. Con fecha 10 de octubre de 2010 se Contesta el Traslado y se solicita su Rechazo con Costas.

2. OTRAS CONTINGENCIAS

2.a Enap Sipetrol Argentina S.A.

2.a.1 Sumarios Penal Cambiario - Banco Central de la República Argentina ("BCRA")

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". Presuntas infracciones a los incisos e) y f) del artículo N° 1 de la Ley del Régimen Penal Cambiario acaecidas en el año 2002. Enap Sipetrol Argentina S.A. no integró/liquidó el 100 % de las divisas provenientes de sus ventas de hidrocarburos en el Mercado Local, por cuanto entendía que estaba y aún al día de la fecha está vigente el Régimen de Libre Disponibilidad de Divisas,

con la consiguiente obligación de integrar/liquidar solamente el 30% de las mismas en el Mercado Interno.

Estado actual: El BCRA concluyó la Etapa Instructiva (Cargo, Descargo, Etapa de Prueba, Alegatos) y el Expediente se encuentra hace ya varios años disponibles para el pase a Sede Penal.

2.a.2 Enap Sipetrol Argentina S.A. - YPF SA UTE Magallanes

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". Presuntas infracciones a los incisos e) y f) del artículo N° 1 de la Ley del Régimen Penal Cambiario acaecidas en el año 2002. Enap Sipetrol Argentina S.A. no integró/liquidó el 100 % de las divisas provenientes de sus ventas de hidrocarburos en el Mercado Local, por cuanto entendía que estaba y aún al día de la fecha está vigente el Régimen de Libre Disponibilidad de Divisas, con la consiguiente obligación de integrar/liquidar solamente el 30% de las mismas en el Mercado Interno.

2.a.3 Dirección de Regalías, Subsecretaría de Estado de Energía, Ministerio de la Producción, Provincia de Santa Cruz. Expediente 400300/07 Enap Sipetrol Argentina SA - YPF SA UTE (MAGALLANES). Regalías sobre gasolinas. Monto reclamado MUS\$ 1.423,3- Se tomó Vista de las actuaciones. . Se presentó un escrito contestando el reclamo y desconociendo la supuesta deuda por regalías.

2.a.4 AFIP C/ Enap Sipetrol Argentina S.A. Expediente N° 33.486-I. Vista y Determinación de Oficio de Deuda por no Ingreso de Impuesto a las Ganancias por Períodos Fiscales 2004 y 2005, Consideración de Previsiones Contables Por Taponamiento y Abandono de Pozos – Ajustes de Declaraciones Juradas.

Por acción de compensaciones entre los Períodos Fiscales 2004/2005, el monto reclamado es MUS\$495 + US\$76.- en concepto de multas. Con fecha 22 de diciembre de 2009, la empresa procedió a Apelar la Determinación del Oficio de la AFIP ante el Tribunal Fiscal de la Nación. El Tribunal Fiscal de la Nación designó a la Sala D para entender en el asunto. Se pagó la Tasa de Actuación. Con fecha 3 de agosto de 2010 se notificó la resolución del 13 de julio 2010 por la cual la Sala dispuso que resulta innecesaria, ante el reconocimiento del Fisco, la prueba contable ofrecida en subsidio por la empresa y tuvo por pagada la tasa de actuación.

2.a.5 Prefectura Naval Argentina c/ Enap Sipetrol Argentina S.A. Sumario Administrativo 08/09 – RGAL. Sumario Administrativo por Investigación de Infracción REGINAVE (Régimen de Navegación)

Cuantía: No hay monto reclamado porque este Sumario está en etapa de instrucción. Luego si la PNA determina que hubo una infracción, recién en dicha etapa nos notificarán la multa correspondiente.

NOTA. Conforme lo establece el artículo 801.9907 del REGINAVE las infracciones al régimen de descargas de hidrocarburos en el mar serán sancionadas con multas de hasta

MUS\$19 además de apercibimiento, suspensión de la habilitación de 2 meses a 2 años o inhabilitación para los responsables operativos de las plataformas.

Breve relación de los hechos: A raíz del derrame de hidrocarburos producido en las inmediaciones de la Plataforma Offshore AM-3, la PNA inició un Sumario Administrativo para evaluar eventuales infracciones a la normativa de la materia REGINAVE. Se procedió a tomar varias Declaraciones Testimoniales al Gerente del Activo Cuenca Austral, a Operadores de las Plataformas y a Contratistas de la empresa. En función del análisis realizado por la PNA, dicha institución consideró pertinente no archivar las actuaciones y citar en carácter de Declaración Indagatoria al Presidente de la Empresa, o, en su defecto, a un apoderado con suficientes facultades para realizar tal Declaración.

Estado actual: Se apoderó al Gerente del Activo Cuenca Austral, quien procedió a prestar la Declaración Indagatoria. La PNA notificó la imputación a ENAP SIPETROL ARGENTINA SA por la infracción al Régimen sobre descargas de hidrocarburos al mar, contenidas en el REGINAVE. Se presentó un descargo solicitando la absolución.

2.a.6. Prefectura Naval Argentina c/ Enap Sipetrol Argentina S.A. Sumario Administrativo 17/2010 – RGAL. Sumario Administrativo por Investigación de Infracción REGINAVE (Régimen de Navegación).

Cuantía: No hay monto reclamado porque este Sumario está en etapa de instrucción. Luego si la PNA determina que hubo una infracción, recién en dicha etapa nos notificarán la multa correspondiente.

NOTA. Conforme lo establece el artículo 801.9907 del REGINAVE las infracciones al régimen de descargas de hidrocarburos en el mar serán sancionadas con multas de hasta MUS\$19, además de apercibimiento, suspensión de la habilitación de 2 meses a 2 años o inhabilitación para los responsables operativos de las plataformas.

Breve relación de los hechos: Se imputa a Enap Sipetrol Argentina S.A. la contravención del artículo 807.0107 en concordancia con el artículo 807-9902 del REGINAVE a raíz del incidente acaecido fecha 22 de junio de 2009 en el Área Magallanes, observándose en proximidades de la plataforma AM 3 la presencia de hidrocarburo en el mar de unos 200 metros por 1 metro aproximadamente.

Estado actual: Se efectuó un descargo por escrito, solicitando la absolución.

2.b Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador (SIPEC)

2.b.1 Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico año 2002, 2003 y 2004

1. Auditoría Dirección Nacional de Hidrocarburos por ejercicio económico 2002, 2003 y 2004. En el año 2006 la DIRECCION NACIONAL DE HIDROCARBUROS, inició un proceso de auditoria especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de SIPEC, correspondiente al período comprendido entre el 30 de octubre y 31 de diciembre del 2002, 2003 y 2004.

De esta auditoria y a pesar de los argumentos de SIPEC que sólo fueron aceptados en parte, la DNH establece un ajuste de MUS\$2.492 por los costos incurridos en la perforación del tramo horizontal, las pruebas iniciales y la remediación del pozo MDC-5 (sidetrack); un ajuste por un cargo de Honorarios por prestación de servicios para la planeación, asistencia y evaluación técnica entre Sipec y Sipetrol de Colombia por un valor de MUS\$1.914 exceso de amortización de inversiones de producción MUS\$397 (2003); exceso de amortización de inversiones de producción MUS\$1.502 (2004),

Mediante escrito ingresado a secretaria del Ministerio de Energía y Minas, el 30 de noviembre del 2006, SIPEC propuso sus objeciones a los comentarios del Director Nacional de Hidrocarburos ante el Ministro de Energía y Minas. Con fecha 28 de diciembre del 2009, se emitió la Resolución por parte del Ministro de Recursos Naturales no Renovables (antes Ministro de Minas y Petróleos y antes Ministro de Energía y Minas), negando las objeciones presentadas. Sipec presentó demanda de impugnación respectiva.

El Ministerio de Energía y Minas no puede imponer correctivos tributarios por lo que sus informes y conclusiones serán referenciales para cualquier acción que inicie el Servicio de Rentas Internas, (SRI).

2. 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 bloque 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.

2. b.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 contra 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 los cuales ya presentaron sus informes los que fueron observados por SIPEC. La causa fue sometida a un nuevo sorteo de tribunal y producto de ello fue reasignada en la Sala Cuarta del Tribunal

Distrital de lo Fiscal. Dicha Sala se encuentra revisando las pruebas presentadas mientras SIPEC esta en proceso de preparar el alegato escrito.

Con fecha 10 de septiembre de 2010 tuvo lugar una audiencia en estrados en la que SIPEC y el SRI presentaron sus argumentos de forma verbal. Con fecha 15 de octubre SIPEC presentó una réplica por escrito a lo manifestado por el SRI en su exposición en la audiencia.

Monto Comprometido con intereses a la fecha es de aproximadamente MUS\$510,

2 b.3 Juicios Tributarios Fiscales ejercicio económico 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 MUS\$9.896. 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 MUS\$52 a MUS\$20; ratificando el contenido del resto de glosas que fueron objeto de impugnación y disponiendo el pago del impuesto supuestamente adeudado de MUS\$2.357 más intereses a partir del 17 de abril del 2005, hasta la fecha de pago; más el valor de MUS\$.471 correspondiente a la sanción por recargo de la obligación tributaria determinada, arrojando un total de MUS\$2.828. Monto Comprometido con intereses a la fecha es de aproximadamente MUS\$3.787. Los intereses no se detienen con la presentación de demandas de impugnación. Con fecha 13 de julio de 2009 SIPEC presentó 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. Con fecha 11 de noviembre de 2009 se presentaron las pruebas respectivas. El 2 de marzo de 2010 se llevó a cabo una inspección contable y financiera y una exhibición de expedientes administrativos, las cuales fueron recogidas en una sola Acta. Los informes periciales ya fueron presentados.
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 MUS\$4. 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. La causa fue sometida a un nuevo sorteo de tribunal y producto de ello fue reasignada en la Sala Cuarta del Tribunal Distrital de lo Fiscal. Dicha Sala ha emitido una providencia solicitando al Municipio de Quito confirme si la Resolución 02305 dejó sin efecto la coactiva

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

2.b.4. Juicios Tributarios Fiscales Ejercicio Económico 2005

1. Auditoría Dirección Nacional de Hidrocarburos por ejercicio económico 2005. En el año 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, MUS\$1.744 por exceso de registro del Impuesto a la Renta de MUS\$192, exceso de cálculo de las amortizaciones de producción MUS\$959, compra de Licencia del software PETREL MUS\$61.

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. Con fecha 31 de diciembre del 2009, se emitió la Resolución por parte del Ministro de Recursos Naturales no Renovables (antes Ministro de Minas y Petróleos), negando las objeciones presentadas. A la presente fecha SIPEC presentó la demanda de impugnación correspondiente.

El Ministerio de Energía y Minas no puede imponer correctivos tributarios por lo que sus informes y conclusiones serán referenciales para cualquier acción que inicie 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 MUS\$3.626.

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 S.A. 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 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. El conocimiento del Juicio No.17504-2009-0069 recayó en la Cuarta Sala del Tribunal Distrital de lo Fiscal No.1. Con fecha 20 de diciembre de 2009 fueron presentadas las pruebas respectivas. El 6 de abril de 2010 se llevó a cabo una inspección contable y financiera. Está corriendo el plazo de 30 días para que los peritos presenten sus respectivos informes. Es difícil establecer con exactitud el tiempo de duración del juicio ni los resultados del mismo.

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 MUS\$57. 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 Segunda Sala conoce del juicio No. 17502-2008-25902 y no se ha pronunciado sobre la solicitud de SIPEC de que se archive el proceso en virtud de la resolución antes mencionada.

2.b.5. Juicios Tributarios Fiscales Ejercicio Económico 2006

Mediante Acta de Determinación No.1720090100465, de 23 de diciembre de 2009, el SRI procedió a determinar a SIPEC el impuesto a la renta y sus anticipos correspondientes al ejercicio económico 2006, levantando glosas por un valor total de MUS\$3.475. El 22 de enero 2010 se presentó Reclamo Administrativo impugnando la totalidad de las glosas levantadas en dicha acta de determinación. El SRI abrió un término de prueba dentro de este reclamo, dentro del cual SIPEC presentó un escrito probatorio el 13 de abril del 2010. SRI negó reclamo administrativo. SIPEC está evaluando conveniencia de iniciar acción legal ante Tribunal Fiscal. Plazo para presentar la demanda es 09 de Agosto 2010. Monto aproximado MUS\$600. Para presentar la demanda se debe afianzar el 10% de dicho valor. Ya fue presentada la demanda con fecha 9 de agosto de 2010, de la cual no se ha recibido notificación del tribunal para presentar la fianza. La fianza será por MUS\$59. Según sorteo se encuentra en la cuarta sala del Tribunal Fiscal.

2.b.6 Laborales

1. 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. Juez declaro la nulidad de lo actuado por falta de debida notificación a una de las demandadas. (CONAZUL) El proceso se reinició desde la audiencia preliminar la cual tuvo lugar el 23 de julio de 2010. La parte actora no compareció y se solicitó el archivo de la causa lo cual ya fue resuelto por el juez sin que hasta fecha haya sido apelado por la parte actora.
2. 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 por concepto del 15% de utilidades del año 2007, del 1 de enero al 2 de noviembre del 2007. La Audiencia preliminar se desarrolló el 30 de noviembre del 2009. La Audiencia definitiva se fijó para fecha 30 de septiembre de 2010, la cual pospuso hasta nueva fecha por definir.

3. Inspector del Trabajo de Orellana. Denuncia presentada por ex empleados de ECUAMBIENTE. 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. No consideramos que este caso prospere pero es innegable que las comunidades vecinas regularmente intentan medidas de hechos o de derecho para incrementar los beneficios que reciben de las empresas petroleras que operan en su área. Se llegó a un consenso general con las comunidades. No han existido nuevos reclamos.

2.b.7. Ambientales:

- 1 Con fecha 18 de marzo de 2010 se produjo un derrame de aproximadamente 32 barriles de petróleo en el sistema VRF del pozo BIGUNO 1 del campo PBH. Este incidente generó los siguientes temas legales:

El Fiscal de Orellana inició un proceso de indagación previa para determinar la existencia o no de negligencia y de haberla continuar con el juicio penal. El día 22 de marzo el Ingeniero Pablo Moreno, Superintendente de Campo en el día de los hechos, rindió parcialmente su versión ante el fiscal la que deberá continuar en un nuevo señalamiento.

Con fecha 23 el perito policial presentó su informe sobre el reconocimiento del lugar de los hechos. La indagación previa puede durar hasta un año, período en el cual el fiscal puede desestimar la causa emitiendo un auto de desestimación que debe ser ratificado por el juez, o iniciar una instrucción fiscal contra los representantes legales y/o funcionarios responsables de las operaciones por considerar que existen suficientes evidencias del sometimiento de un delito. En este caso la causa se ventila ante el juez de lo penal. Se esta a la espera un pronunciamiento final del Ministerio del Ambiente sobre la reparación total y satisfactoria realizada por SIPEC.

- 2 Benigno Palacios y su familia producto del derrame denuncia a Defensoría, reclamando indemnizaciones por los daños sufridos a su plantación de Palma Africana afectada por el derrame. Con fecha 13 de abril se suscribió un acuerdo transaccional mediante el cual SIPEC indemnizó a Sr. Palacios y su familia con un valor aproximado de MUS\$34. El proceso ante la Defensoría del Pueblo se encuentra detenido razón por la cual se ha insistido en un archivo oficial.

2.b.8 Otros

Juicio Ordinario No. 623-2010-ECS, propuesto en contra de ENAP SIPETROL S.A., con fecha 24 de junio de 2010, por la señorita María Germania Zambrano Ortiz, quien fue empleada de MISHAN SERVICES S.A., empresa de servicios complementarios con la que mantenemos un contrato mercantil para la provisión de servicios de

Catering. La actora reclama daños y perjuicios por el monto de MUS\$300. La contestación a la demanda se presentó el día 15 de julio de 2010. Con fecha 7 de Octubre de 2010 tuvo lugar la audiencia de conciliación solicitada por la actora a lo cual se compareció para ratificar la contestación y reconvención a la demanda sin llegar a ningún acuerdo. Se está a la espera de la apertura de la causa a prueba.

2.c 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. Las apelaciones presentadas fueron realizadas en noviembre 2009 con resultados a favor del demandante, se tuvo otra sesión con el perito técnico en febrero de 2010. Se está a la espera del resultado de la apelación a la casación. Si bien la empresa no está en condiciones de hacer un pronóstico del resultado del juicio, es muy probable que se dicte sentencia desfavorable y por esta razón se ha reconocido la pérdida en el estado de resultados. El tribunal postergó la sesión para octubre de 2010

3. RESTRICCIONES

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.

28. CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

Las principales cauciones recibidas por la Sociedad de los distintos proveedores y contratistas, son las siguientes:

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Proveedor	Garantía Contrato	ARS	US\$
DAP Helicopteros Argentina S.A.	HELICOPTEROS CAM 2		300.000
DAP Helicopteros Argentina S.A.	HELICOPTEROS CAM 2		300.000
CINTRA (Jorge Luis Rebagialti SRL)	Respuesta frente a Derrames	4.928	1.232
GEOSERVICES S.A.	SlickLine Magallanes	20.000	5.000
GEOSERVICES S.A.	SlickLine Magallanes	20.000	5.000
RISK CONTROL GROUP SRL	Servicios de END en Plataformas y BRM	150.000	37.500
TRANS PATAGONIA SERVICIOS S.A.	Serv. Transporte Pasajeros Minibuses AM	30.000	7.500
RONTGEN TECHNISCHE DIENST BV (RTD)	INSPECCIÓN DE RISERS DE PLATAFORMAS OFFS	18.000	4.500
DAP Helicopteros Argentina S.A.	HELICOPTEROS AREA MAGALLANES		300.000
MARIA ESTER GARCIA	Serv. Provisión Instalación Almacén RGL	73.226	18.307
DAP Helicopteros Argentina S.A.	HELICOPTEROS AREA MAGALLANES		300.000
SMITH INTERNATIONAL INC. S.A.	PC/CRV/023/2008 SERV.IND TBG Y VARILLAS	172.623	43.156
ARAQUE DANIEL OSVALDO	PC/CRV/046/2008 SER.MANTENIMIENTO UPS	10.000	2.500
MARIA DE LOS ANGELES LORENTE	Servicio de Control Documentario	25.400	6.350
GEOPATAGONIA S.R.L.	PP PC 37-2007 SERV.INSPECCION TEC.OBRA	173.360	43.340
KEY ENERGY	Perforación Campaña 2010	290.823	72.706
Baker Hughes Argentina S.R.L.	Provisión de Trepanos	20.200	5.050
KEY ENERGY	Perforación Campaña 2010	290.823	72.706
DLS ARGENTINA LIMITED	PC/CRV/052/2008 Serv.Lodo Si.SUPREHYD	607.557	151.889
TUBOSCOPE VETCO DE ARGENTINA S.A.	PC/CRV/050/2008 Perforador Automático	44.342	11.086
INDUSTRIAS JUAN F. SECCO S.A.	PC/CRV/025/2008 Provision Energia(ARS)	456.296	114.074
INDUSTRIAS JUAN F. SECCO S.A.	PC/CRV/025/2008 Provision ENERGIA(USD)	456.295	114.074
LUIS NELSON OLIVA	PC/CRV/015/2008 STENDIDO LIN.Y SERV.AUX.	629.205	157.301
LUIS NELSON OLIVA	SERVICIO TARIFADO DE CUADRILLAS	221.866	55.467
KINDRUK, TEODORO	PC/CRV/053/2008 SERVICIO TOPOGRAFICO	25.622	6.406
OMNITRONIC S.A.	PC/CRV/040/2008 SERV.PROTECCION CATODICA	28.321	7.080
GEOPATAGONIA S.R.L.	PC/CRV/021/2008 SERVICIO ASIST.PERSONAL	90.107	22.527
MAXICON SRL	PC/CRV/038/2009 Cargas líquidas Perfora.	330.432	82.608
SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.R.L.	PC/CRV/006/2008 SERVICIO PULLING	2.336.785	584.196
SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.R.L.	PC/CRV/006/2008 SERVICIO PULLING	2.336.786	584.197
BOLLAND & CIA S.A.	PC/CRV/043/2008S. MENS.PROV. P.QCO.PTA	388.939	97.235
TELEDRIIFT ARGENTINA S.A.	PC/CRV/005/2008 SERV.MEDICION DE INCLIN.	74.400	18.600
COPGO WOOD GROUP ARGENTINA S.A.	SLICKLINE		390.000
TECSS S.R.L	PP PC 43-2007 SERV.MANT.TELESUPERVISION	105.508	26.377

29. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

El detalle de los gastos realizados por concepto de medio ambiente al 30 de septiembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

País	Concepto desembolso	Clasificación (resultado o activo)	Acumulado		Trimestre	
			01.01.10 30.09.10 MUS\$	01.01.09 30.09.09 MUS\$	01.07.10 30.09.10 MUS\$	01.07.09 30.09.09 MUS\$
Ecuador	Gasto medio ambientales unidades operativas	Resultado	1.569	686	682	300
Argentina	Gasto medio ambientales unidades operativas	Resultado	1.289	1.138	487	847
Egipto	Gasto medio ambientales unidades operativas	Resultado	353	1	101	-
Totales			3.211	1.825	1.270	1.147

El detalle de los desembolsos futuros por concepto de medio ambiente es el siguiente:

País	Concepto desembolso	Clasificación (resultado o activo)	Monto MUS\$	Fecha Estimadas del desembolso
Ecuador	Reposición lastre en plataforma MDC-03	Inversión	1	Contra proyecto
Ecuador	Prov. Monitoreo muestras pasivos PAR 2 y Estación Paraíso	Inversión	7	Contra proyecto
Ecuador	Construcción piso en cellar	Inversión	8	Contra proyecto

30. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

	Total Corriente	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Acreeedores comerciales	55.141	42.985
Acreeedores varios	942	1.166
Totales	56.083	44.151

	Total No Corriente	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Acreeedores comerciales	391	391
Totales	391	391

Los acreedores comerciales son pactados con vencimiento a 30 días.

31. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es la siguiente:

Gastos del personal	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10 30.09.10	01.01.09 30.09.09	01.07.10 30.09.10	01.07.09 30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	14.687	15.338	7.890	4.562
Beneficios de corto plazo a empleados	13.805	8.015	5.929	2.595
Otros gastos del personal	640	701	179	311
Otros beneficios a largo plazo	1.118	2.853	67	1.770
Totales	30.250	26.907	14.065	9.238

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.10 30.09.10	01.01.09 30.09.09	01.07.10 30.09.10	01.07.09 30.09.09
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de Ventas	18.937	15.639	10.135	6.091
Gastos de administración	9.135	8.824	3.154	2.592
Otros Gastos por Funcion	2.178	2.444	776	555
Totales	30.250	26.907	14.065	9.238

32. AMBITO DE CONSOLIDACION

La sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

RUT	Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación			Relación	Actividad
				directa	indirecta	total		
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial Indirecta	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
E-0	Enap Sipetrol(UK) Limited	Reino Unido	Dólar	100,0%	-	100,0%	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.
E-0	Sipetrol Internacional S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial Indirecta	Realizar y administrar inversiones . Una o mas de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
E-0	Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	Ecuador	Dólar	70,0%	30,0%	100,0%	Filial Indirecta	Exploración, explotación, procesamiento, distribución, comercialización, transporte y servicios petroleros.

A continuación se presenta, de manera resumida información financiera de cada sociedad:

Sociedad	Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes		Patrimonio	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	77.317	61.117	294.591	305.146	121.110	122.935	49.923	19.965	200.876	223.362
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	1.215	-	-	168	168	-	-	1.047	1.047
Sipetrol International S.A.	28.020	21.885	34.878	28.427	10.554	5.894	19.086	22.929	33.258	21.491
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	7	7	-	-	21	21	-	-	(14)	(14)
Totales	<u>106.559</u>	<u>84.224</u>	<u>329.469</u>	<u>333.573</u>	<u>131.853</u>	<u>129.018</u>	<u>69.009</u>	<u>42.894</u>	<u>235.167</u>	<u>245.886</u>

33. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los activos y pasivos financieros mantenidos por la Sociedad es el siguiente:

Activos financieros	Préstamos y cuentas por cobrar		Activos financieros disponible para la venta	
	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Corriente				
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	99.353	96.858	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	1.180	1.030	-	-
Total Activos financieros corriente	<u>100.533</u>	<u>97.888</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
No corriente				
Deudores comerciales y otras cuenta por cobrar	474	463	-	-
Otros activos financieros	-	-	7.777	7.789
Total activos financieros corriente	<u>474</u>	<u>463</u>	<u>7.777</u>	<u>7.789</u>
Totales	<u>101.007</u>	<u>98.351</u>	<u>7.777</u>	<u>7.789</u>
Pasivos financieros				
Corriente				
Otros pasivos financieros corrientes	65.656	65.302		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	56.083	44.151		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	36.894	3.593		
Total Activos financieros corriente	<u>158.633</u>	<u>113.046</u>		
No corriente				
Otros pasivos financieros no corrientes	6	1.113		
Pasivos no corrientes	391	391		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	99.736	128.589		
Total pasivos financieros corriente	<u>100.133</u>	<u>130.093</u>		
Totales	<u>258.766</u>	<u>243.139</u>		

34. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la Moneda Extranjera es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.10 MUS\$	31.12.09 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Dólar	26.536	6.259
	\$ No reajutable	Dólar	92	119
	\$ Argentinos	Dólar	9.428	6.922
	£ Libras Esterlinas	Dólar	82	50
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	524	1.324
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Dólar	Dólar	85.805	85.597
	\$ No reajutable	Dólar	688	1.156
	\$ Reajuste	Dólar	83	445
	\$ Argentinos	Dólar	12.777	9.660
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	Dólar	Dólar	1.180	1.030
Inventarios	Dólar	Dólar	3.243	878
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	187	10
	Dólar	Dólar	716	118
	\$ Argentinos	Dólar	3.740	4.427
Otros activos financieros no corrientes	Dólar	Dólar	7.777	7.789
Derechos por cobrar no corrientes	\$ Reajuste	Dólar	474	463
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Dólar	Dólar	198	205
Propiedades, Planta y Equipo	Dólar	Dólar	430.092	427.371
Activos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	2.814	186
	\$ No reajutable	Dólar	206	11.232
Total			586.642	565.241

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.10				31.12.09			
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Pasivos Corrientes y no corrientes										
Otros pasivos financieros corrientes	Dólar	Dólar	-	65.656	-	-	-	65.025	-	-
	UF	Dólar	-	-	-	-	69	208	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Dólar	Dólar	55.699	-	-	-	32.195	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	287	-	-	-	1.226	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	97	-	-	-	10.730	-	-	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	Dólar	Dólar	-	36.894	-	-	-	3.593	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	Dólar	Dólar	8.602	-	-	-	318	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	2.957	-	-	-	3.006	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	98	-	-	-	71	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Dólar	Dólar	5.787	-	-	-	6.158	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	1.607	-	-	-	-	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	2.181	-	-	-	2.570	-	-	-
Otros pasivos no financieros corrientes	Dólar	Dólar	434	-	-	-	1.265	-	-	-
Otros pasivos no corrientes	Dólar	Dólar	-	-	6	-	-	-	1.113	-
Pasivos no corrientes	Dólar	Dólar	-	-	391	-	-	-	391	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente	Dólar	Dólar	-	-	99.736	-	-	-	128.589	-
Otras provisiones a largo plazo	Dólar	Dólar	-	-	7.982	-	-	-	7.975	-
Pasivo por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	-	-	1.121	-	-	-	1089	-
	\$ No reajutable	Dólar	-	-	221	-	-	-	238	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	40.138	-	-	-	10.333	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Dólar	Dólar	-	-	173	-	-	-	119	-
	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	4.400	-	-	1.440	3.349
Otros pasivos no financieros no corrientes	Dólar	Dólar	-	-	1.796	-	-	-	1.633	-
Total			77.749	102.550	151.564	4.400	57.608	68.826	152.920	3.349

35. HECHOS POSTERIORES

PLAN DE DESVINCULACIÓN

Con fecha 15 de noviembre de 2010, El Grupo de Empresas ENAP, puso en marcha la primera fase de un Plan de Desvinculación Focalizado, tendiente a hacer frente a los exigentes desafíos que hoy enfrenta la Empresa, y cuya meta, es dar viabilidad y sustentabilidad al Grupo de Empresas ENAP, en el largo plazo.

El mencionado Plan contempla la desvinculación de 530 trabajadores en todas las Unidades de Negocios de la Empresa y contempla los beneficios establecidos en los distintos contratos colectivos y legales, además de un incentivo adicional.

Las empresas involucradas ha reflejado en sus Estados Financieros gran parte de las provisiones necesarias para la ejecución de este Plan, las que se irán ajustando en la medida que los reconocimientos contables y normativa vigente así lo requieran.

CONTRATOS EN ECUADOR

El Ministerio de Recursos Naturales No Renovables de Ecuador y la Empresa Nacional del Petróleo de Chile, con fecha 23 de noviembre, firmaron el Acuerdo de renegociación de contratos para los bloques petroleros Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno, Huachito (PBH), en que ENAP tiene operación desde el año 2002 en dicho país.

Además de la renegociación de tarifas que exigía el nuevo contrato, ENAP con nuevas inversiones, incrementará la producción del Bloque Mauro Dávalos Cordero, a través de la realización de acciones de recuperación mejorada en dicha concesión y la obtención de un nuevo bloque para realizar actividades de exploración, denominado Intracampos, contiguo al Bloque Paraíso, Biguno, Huachito, los que se ubican en la Cuenca Oriente de Ecuador.

La renegociación de contratos dispuesta por el Gobierno Ecuatoriano, establecía la necesidad de que todas las empresas petroleras que operan en Ecuador debían renegociar sus contratos adaptándolos al nuevo esquema propuesto por el gobierno Ecuatoriano

Entre el 1 de octubre de 2010 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados no han ocurrido otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente a los mismos.

* * * * *