



**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA  
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**CORRESPONDIENTE AL PERIODO DE NUEVE MESES  
TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013**

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

**2013**

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 31 DICIEMBRE DE 2012  
(En miles de dólares)

	Nota N°	<u>30.09.13</u> MUS\$	<u>31.12.12</u> MUS\$
<b>ACTIVOS</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	44.796	23.721
Otros activos no financieros, corriente		1.069	1.038
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	150.084	129.934
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	9	516	940
Inventarios		2.689	16.151
Activos por impuestos corrientes	10	1.587	10.222
Activos corrientes totales		<u>200.741</u>	<u>182.006</u>
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros no corrientes	6	8.807	8.307
Derechos por cobrar no corrientes	8	247	273
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	9	4.950	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	175	185
Propiedades, planta y equipo	12	433.706	459.842
Activos por impuestos diferidos	10	11.351	18.967
Total de activos no corrientes		<u>459.236</u>	<u>487.574</u>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<u><u>659.977</u></u>	<u><u>669.580</u></u>

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 31 DICIEMBRE DE 2012  
(En miles de dólares)

	Nota N°	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>			
<b>PASIVOS</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Otros pasivos financieros, corrientes	16	25.901	27.358
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	17	64.908	77.351
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	37.271	20.543
Otras provisiones, corrientes	18	4	13
Pasivos por Impuestos, corrientes	10	9.719	13.173
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	19	11.020	12.853
Otros pasivos no financieros, corrientes		2.791	693
Pasivos corrientes totales		<u>151.614</u>	<u>151.984</u>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	35.144	55.008
Otras cuentas por pagar, no corrientes	17	3.328	3.970
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	-	54.736
Otras provisiones, no corrientes	18	23.873	24.403
Pasivo por impuestos diferidos	10	36.512	35.137
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	19	4.501	4.469
Otros pasivos no financieros, no corrientes		1.944	1.136
Total de pasivos no corrientes		<u>105.302</u>	<u>178.859</u>
<b>Total pasivos</b>		<u>256.916</u>	<u>330.843</u>
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	20	409.277	447.189
Ganancias (pérdidas) acumuladas		56.398	(45.821)
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	20	(72.778)	(72.769)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		<u>402.268</u>	<u>337.970</u>
Participaciones no controladoras	21	793	767
<b>Patrimonio Total</b>		<u>403.061</u>	<u>338.737</u>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<u>659.977</u>	<u>669.580</u>

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012  
 (En miles de dólares)

Estados de Resultados Ganancia (pérdida)	Nota N°	Acumulado		Trimestre	
		01.01.13 30.09.13 MUS\$	01.01.12 30.09.12 MUS\$	01.07.13 30.09.13 MUS\$	01.07.12 30.09.12 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	432.105	366.362	173.570	118.633
Costo de ventas	24	<u>(295.216)</u>	<u>(317.235)</u>	<u>(118.663)</u>	<u>(92.288)</u>
Margen bruto		<u>136.889</u>	<u>49.127</u>	<u>54.907</u>	<u>26.345</u>
Otros Ingresos, por función		-	73	-	-
Gasto de administración		(20.701)	(15.960)	(5.702)	(5.497)
Otros gastos, por función	25	(10.668)	(19.737)	(1.755)	(11.012)
Otras ganancias (pérdidas)	26	(63)	1.552	207	72
Ingresos financieros		188	374	13	106
Costos financieros	27	(4.073)	(8.523)	(629)	(3.081)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación		(1)	(11)	1	(6)
Diferencias de cambio		<u>(431)</u>	<u>3.029</u>	<u>(659)</u>	<u>1.954</u>
Ganancia (pérdida), antes de impuesto		<u>101.140</u>	<u>9.924</u>	<u>46.383</u>	<u>8.881</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	10	<u>(20.499)</u>	<u>2.852</u>	<u>(7.880)</u>	<u>(1.482)</u>
Ganancia (pérdida)		<u>80.641</u>	<u>12.776</u>	<u>38.503</u>	<u>7.399</u>
<b>Ganancia (pérdida), atribuible a:</b>					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		80.568	12.952	38.477	7.424
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	21	<u>73</u>	<u>(176)</u>	<u>26</u>	<u>(25)</u>
Ganancia (pérdida)		<u>80.641</u>	<u>12.776</u>	<u>38.503</u>	<u>7.399</u>

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



## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012  
 (En miles de dólares)

Estado de Resultado Integral	Acumulado		Trimestre	
	01.01.13 30.09.13 MUS\$	01.01.12 30.09.12 MUS\$	01.07.13 30.09.13 MUS\$	01.07.12 30.09.12 MUS\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>	80.641	12.776	38.503	7.399
<b>Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>				
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	<u>(9)</u>	<u>15</u>	<u>(12)</u>	<u>10</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	<u>(9)</u>	<u>15</u>	<u>(12)</u>	<u>10</u>
Resultado integral total	<u>80.632</u>	<u>12.791</u>	<u>38.491</u>	<u>7.409</u>
<b>Resultado integral atribuible a:</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	80.559	12.967	38.465	7.434
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	<u>73</u>	<u>(176)</u>	<u>26</u>	<u>(25)</u>
<b>Resultado integral total</b>	<u>80.632</u>	<u>12.791</u>	<u>38.491</u>	<u>7.409</u>

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012  
 (En miles de dólares)

Nota N°	Cambios en Otras Reservas					Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Otras Reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$			
Saldo inicial período actual 01.01.13	447.189	9.371	(72.769)	(72.769)	(45.821)	337.970	767	338.737
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	80.568	80.568	73	80.641
Otro resultado integral	-	-	(9)	(9)	-	(9)	-	(9)
Resultado integral	-	-	(9)	(9)	80.568	80.559	73	80.632
Emisión de patrimonio	7.909	-	-	-	-	7.909	-	7.909
Dividendos	-	-	-	-	(24.170)	(24.170)	-	(24.170)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	(45.821)	-	-	-	45.821	-	(47)	(47)
Total cambios en patrimonio	(37.912)	-	(9)	(9)	102.219	64.298	26	64.324
Saldo final período actual 30.09.13	<u>409.277</u>	<u>9.371</u>	<u>(72.778)</u>	<u>(72.778)</u>	<u>56.398</u>	<u>402.268</u>	<u>793</u>	<u>403.061</u>

	Cambios en Otras Reservas					Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Otras Reservas MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$			
Saldo inicial período anterior 01.01.12	358.575	9.371	(72.782)	(72.782)	(45.811)	249.353	1.027	250.380
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	12.952	12.952	(176)	12.776
Otro resultado integral	-	-	15	15	-	15	-	15
Resultado integral	-	-	15	15	12.952	12.967	(176)	12.791
Emisión de patrimonio	88.614	-	-	-	-	88.614	-	88.614
Dividendos	-	-	-	-	(12.952)	(12.952)	-	(12.952)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	(10)	(10)	-	(10)
Total cambios en patrimonio	88.614	-	15	15	(10)	88.619	(176)	88.443
Saldo final período anterior 30.09.12	<u>447.189</u>	<u>9.371</u>	<u>(72.767)</u>	<u>(72.767)</u>	<u>(45.821)</u>	<u>337.972</u>	<u>851</u>	<u>338.823</u>

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

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012  
 (En miles de dólares)

	30.09.13 MUS\$	30.09.12 MUS\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	423.483	348.049
Otros cobros por actividades de operación	227	8.331
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(191.810)	(228.999)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(34.227)	(35.617)
Otros pagos por actividades de operación	(3.454)	(1.450)
Intereses recibidos	188	374
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(14.929)	(5.022)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(551)	3.217
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	<u>178.927</u>	<u>88.883</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		
Compras de propiedades, planta y equipo	(71.961)	(50.205)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión	<u>(71.961)</u>	<u>(50.205)</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	-	21.936
Préstamos de entidades relacionadas	20.332	26.432
Pagos de préstamos	(25.269)	-
Pago de pasivos por arrendamientos financieros	(202)	(80)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	(81.018)	(62.234)
Intereses pagados	-	(8.523)
Otras entradas (salidas) de efectivo	-	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	<u>(86.157)</u>	<u>(22.469)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	20.809	16.209
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	266	-
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	<u>23.721</u>	<u>12.978</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	<u>44.796</u>	<u>29.187</u>

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

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

<b><u>Índice</u></b>	<b><u>Página</u></b>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	15
5. Estimaciones y juicios contables críticos	16
6. Instrumentos financieros	18
7. Efectivo y equivalentes al efectivo	19
8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	20
9. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	21
10. Activos y pasivos por impuesto corriente y diferidos	23
11. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	27
12. Propiedades, planta y equipo	28
13. Pérdidas por deterioro y provisiones	31
14. Participaciones en negocios conjuntos	33
15. Otros negocios	38
16. Otros pasivos financieros	40
17. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	42
18. Otras provisiones	43
19. Provisiones por beneficios a los empleados	44
20. Patrimonio	44
21. Interés no controlable	46
22. Segmentos de negocios	47
23. Ingresos de actividades ordinarias	50
24. Costos de ventas	51
25. Otros gastos por función	51
26. Costos financieros	51
27. Gastos del personal	52
28. Diferencia de cambio	53
29. Moneda Extranjera	53
30. Información sobre medio ambiente	54
31. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	54
32. Garantías comprometidas con terceros	58
33. Ámbito de consolidación	59
34. Hechos Posteriores	59

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE 2013  
(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 consolidados intermedios.

Enap Sipetrol S.A., filial de la Empresa Nacional del Petróleo (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 Extraordinaria de Accionistas de fecha 2 de marzo de 2005, se aprobó cambiar el nombre de la Sociedad por Enap Sipetrol S.A.

La Sociedad está inscrita con el N° 187 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2013 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N° 312 de fecha 29 de octubre de 2013. Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 fueron aprobados por su Directorio en Sesión Ordinaria N° 310 de 26 de marzo de 2013.

### 2. DESCRIPCIÓN 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 14.

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

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

### **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.

Con fecha 3 de octubre de 2011, Enap Sipetrol S.A. (sucursal Ecuador) y la Secretaria de Hidrocarburos del Ecuador, suscribieron un contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo-crudo) en el “Bloque 3 Jambelí”, ubicado en el Golfo de Guayaquil.

### **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 Ras 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 14 d).

### **Otras**

Enap Sipetrol (UK) Limited, se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones, el cual se espera concluir en el transcurso del año 2013. 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, actualmente sin actividad económica.

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

## **3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS**

### **3.1. Principios contables**

Los presentes estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, confeccionados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Sipetrol

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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).

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 2013, y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan en estos estados financieros consolidados.

**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 2013 y 31 de diciembre 2012, los estados de resultados integrales, estado de cambios en el patrimonio y los estados de flujo de efectivo por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012 y 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 de la Matriz y de sus subsidiarias, después de eliminar las transacciones entre compañías.

### **i) Filiales:**

Las filiales son aquellas sobre las que la Sociedad 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 la Sociedad 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 caso de las filiales de propiedad parcial, las participaciones no controladoras en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.

Se eliminan las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas, se modifican las políticas contables de las afiliadas.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

En el cuadro siguiente, 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	
			30.09.13	31.12.12
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) Acuerdos conjuntos**

Los principios para la presentación de información financiera donde la empresa tiene una participación en acuerdos que son controlados conjuntamente, se reconocen de acuerdo a NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”.

Un acuerdo conjunto puede tomar las formas de una operación conjunta o un negocio conjunto, para su distinción una entidad determinará el tipo de acuerdo conjunto en el que está involucrada considerando sus derechos y obligaciones surgidos del acuerdo, adicionalmente, evaluará sus derechos y obligaciones considerando la estructura y forma legal del acuerdo, las cláusulas acordadas por las partes en el acuerdo contractual y, otros factores y circunstancias, cuando sean relevantes.

Una operación conjunta es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo. Esas partes se denominan operadores conjuntos.

Un operador conjunto reconocerá en relación con su participación en una operación conjunta:

- (i) sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- (ii) sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- (iii) sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta;
- (iv) su participación en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta del producto que realiza la operación conjunta; y
- (v) sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos netos del acuerdo. Esas partes se denominan partícipes de un negocio conjunto.

Un partícipe de un negocio conjunto contabilizará en los estados financieros consolidados su participación en un negocio conjunto como una inversión en asociadas utilizando el método de la participación.

**iii) 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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

Los activos, pasivos, ingresos y gastos correspondientes a las sucursales se presentan en el estado de situación financiera consolidado y en el estado de resultados integrales consolidados de acuerdo con su naturaleza específica.

**iv) Otras Inversiones**

Corresponden a inversiones no contabilizadas bajo afiliadas, asociadas ni negocios conjuntos que son registradas según lo señalado en nota 3.1 – 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, el patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. 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 cambio 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:

	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	504,20	479,76
Pesos Argentinos	5,80	4,91
Libra Egiptia	6,89	6,18
Libra Esterlina	0,62	0,62
Unidad de fomento	0,02	0,02

**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 de resultados.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**g. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación** - Se consideran entidades coligadas o asociadas a aquellas sobre las cuales la Sociedad 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 y son incorporadas en estos estados financieros consolidados usando el método de la participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que el Grupo posee una participación superior al 20%.

Según el método de la participación, la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente por los cambios posteriores a la adquisición en la parte del inversor, de los activos netos de la participada. El resultado del periodo consolidado incluye la participación en el resultado del periodo de la participada en el rubro “Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas contabilizadas por el método de la participación” y el otro resultado integral incluye su participación en el otro resultado integral de la participada.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada supera la inversión en dicha asociada, el Grupo discontinúa el reconocimiento de su participación en las pérdidas adicionales. Las pérdidas adicionales sólo se reconocen en la medida en que el Grupo haya incurrido en obligaciones legales o constructivas o haya realizado pagos en nombre de la asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre el Grupo y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación del Grupo en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por el Grupo, se ajusta la información financiera de coligadas o asociadas.

**h. 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, planta y equipo 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 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, planta y equipo.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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 equipo, 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 incurrin.

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 equipo, 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 equipo.

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 equipo.

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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.

**i. Depreciación** - Los elementos de propiedades, planta y equipo, 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 años de vida útil:

	<b>Vida útil años</b>
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 equipo 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, planta y equipo.

**j. 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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**k. Deterioro de activos no financieros** - La política definida por la Sociedad es que cada vez que exista evidencia objetiva como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, que el importe en libros puede no ser recuperable se realizan pruebas de deterioro.

La pérdida por deterioro, se reconoce por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso.

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

**l. Otros activos financieros** – La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas a cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros y se determina al momento del reconocimiento inicial.

**i) Activos financieros a valor razonable**

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.

**ii) 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.

**iii) 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.

**iv) 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.

**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.

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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.

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

### **Valoración posterior**

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

Las pérdidas y ganancias que surgen de cambios en el valor razonable de la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados dentro de “Otras ganancias / (pérdidas) netas” en el periodo en que surgen. Los ingresos por dividendos derivados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados dentro de “Otras ganancias / (pérdidas) netas” cuando se establece el derecho del Grupo a recibir el pago.

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

Cuando el valor de un título clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio, se reconocen en el estado de resultados en el rubro “Otras ganancias (pérdidas)”.

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

Los valores razonables de las inversiones que cotizan, se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (o el instrumento no cotiza en bolsa), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen, el uso de valores observados en transacciones libres

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013

recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referencias a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados y modelos de fijación de precios de opciones, haciendo uso máximo de información del mercado y usando lo menos posible información interna específica del Grupo ENAP. En caso que, ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

**m. 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.

**n. Reconocimiento de ingresos** - 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 por la sociedad cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.

**iv) Ingresos por intereses:** Los intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

**o. Existencias** – El petróleo crudo y gas natural están valorizados a su costo de producción, 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 período menos todos los costos estimados de terminación y los costos que serán incurridos en los procesos de comercialización, ventas y distribución.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**p. Provisión de beneficios a los empleados** - 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 los beneficios del personal de acuerdo a cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos de salarios futuros, etc. Para determinar dicho cálculo se ha utilizado una tasa de descuento del 6,49% anual.

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

Los pasivos contingentes, 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.

**r. 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 las normativas fiscales aplicables 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 el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas 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 vigentes cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas durante 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.

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

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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.

**t. 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 Financiera 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 del estado de resultados consolidado.

**u. Capital Emitido** - Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto.

Los aumentos y disminuciones de capital son aprobados en Juntas Extraordinarias de Accionistas, para cuyo caso el accionista mayoritario ENAP debe estar autorizado a través de Oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda.

En Vigésima octava Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de septiembre de 2013, se acordó:

Disminuir el capital estatutario de la Sociedad de la cantidad de US\$455.098.153 a la cantidad de US\$409.277.190, es decir, disminuir el capital en la cantidad de US\$45.820.963 que es el monto equivalente a las pérdidas acumuladas de la Sociedad al 31 de Diciembre de 2012 y destinar íntegramente el monto del capital disminuido, estos es, la cantidad de US\$45.820.963 a absorber las pérdidas acumuladas de la sociedad por igual monto y así dar cumplimiento al inciso segundo del artículo 78 de la Ley 18046.

**v. Distribución de dividendos** – La Sociedad establece una obligación de pago de tipo legal (NIC37) de acuerdo con lo aprobado en las respectivas Juntas Ordinarias de Accionistas, donde se establece la política de reparto de dividendos de las utilidades líquidas para cada uno de los ejercicios.

Información sobre inversiones en el exterior – En Sesión de Directorio N°216 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 3 de julio de 2013, estableció la distribución de dividendos por un monto de Ar\$50.000.000, imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

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

**x. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar** – Las Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado.

**y. 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 este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

- 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) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios:

**Nuevas NIIF - NIC:**

NIIF 10, Estados Financieros Consolidados  
 NIIF 11, Acuerdos Conjuntos  
 NIIF 12, Revelaciones de participaciones en otras entidades  
 NIIF 13, Medición del valor razonable  
 NIC 27, Estados financieros separados  
 NIC 28, Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

**Fecha de aplicación obligatoria:**

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013  
 Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013

**Enmiendas a NIIFs:**

NIC 1, Presentación de Estados Financieros – Presentación de Componentes de Otros Resultados Integrales  
 NIIF 7, Instrumentos Financieros: Revelaciones sobre compensación de activos y pasivos financieros.  
 NIC 19, Beneficios a los empleados (2011)

**Fecha de aplicación obligatoria:**

Períodos anuales iniciados en o después del 01.07.2012  
 Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013  
 Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013

**Nuevas Interpretaciones:**

CINIIF 20, Costos de desbroce (stripping costs) en la fase de producción de minas a cielo abierto.

**Fecha de aplicación obligatoria:**

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013

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

- b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación obligatoria aún no está vigente:

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**Nuevas NIIF - NIC:**

NIIF 9, Instrumentos Financieros

**Fecha de aplicación obligatoria:**

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2015

**Enmiendas a NIIFs:**

NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación – Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros.

**Fecha de aplicación obligatoria:**

Períodos anuales iniciados en o después del 01.01.2013

La administración de la Empresa estima que la futura adopción de las normas e interpretaciones antes descritas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

**4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN 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 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.

**a.- Riesgo de mercado**

Está dado por la posibilidad de que las fluctuaciones de ciertas 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.

**Riesgo de tasa de interés** – El financiamiento de la Sociedad considera una mezcla de fuentes de fondos afectas a tasa fija (línea de crédito otorgada por la Matriz) y tasa variable (préstamos). 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 y 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 2013 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable.

<b>En miles de US\$</b>	<b>Tasa</b>		<b>Totales</b>
	<b>Tasa fija</b>	<b>flotante</b>	
Deuda bancaria	-	59.840	59.840
Línea de crédito otorgada por Matriz	-	-	-
Arrendamiento financiero	-	1.205	1.205
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>61.045</b>	<b>61.045</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**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:

**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 de ENAP Sipetrol S.A., ENAP, ha establecido 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 CRÍTICOS**

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad de la Alta Administración de la Sociedad.

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

Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, sin embargo, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o la baja) en próximos ejercicios, lo que haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes cuentas de pérdidas y ganancias.

En la aplicación de las políticas contables de la Sociedad, 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. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en los supuestos y de estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. A continuación se detallan las estimaciones o juicios críticos usados por la administración.

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**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, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del inmovilizado material, el valor 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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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. INSTRUMENTOS 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	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Corriente				
Efectivo y equivalentes al efectivo	44.796	23.721		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	150.084	129.934	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	516	940	-	-
Total Activos financieros corrientes	<u>195.396</u>	<u>154.595</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
No corriente				
Derechos por cobrar no corrientes	247	273	-	-
Otros activos financieros no corrientes	-	-	8.807	8.307
Total activos financieros no corrientes	<u>247</u>	<u>273</u>	<u>8.807</u>	<u>8.307</u>
Totales	<u>195.643</u>	<u>154.868</u>	<u>8.807</u>	<u>8.307</u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

Pasivos financieros	Préstamos y cuentas por pagar	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Corriente		
Otros pasivos financieros corrientes	25.901	27.358
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	64.908	77.351
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	37.271	20.543
Total pasivos financieros corrientes	<u>128.080</u>	<u>125.252</u>
No corriente		
Otros pasivos financieros no corrientes	35.144	55.008
Pasivos no corrientes	3.328	3.970
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	-	54.736
Total pasivos financieros no corrientes	<u>38.472</u>	<u>113.714</u>
Totales	<u>166.552</u>	<u>238.966</u>

**7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO**

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

	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Caja	64	14
Bancos	16.731	23.707
Depósito a plazo	28.001	-
Totales	<u>44.796</u>	<u>23.721</u>

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

	Moneda	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Caja	US\$	56	8
	AR\$	6	6
	EG £	2	-
Bancos	US\$	4.946	13.792
	AR\$	11.507	9.712
	CLP	196	121
	UK £	82	82
Depósito a plazo	US\$	6.000	-
	EG £	21.829	-
	AR\$	172	-
Totales		<u>44.796</u>	<u>23.721</u>

Dentro del efectivo y equivalentes al efectivo no existen flujos sujetos a restricciones.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012:

	<b>Total Corriente</b>		<b>Total No Corriente</b>	
	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por Ventas	133.109	117.090	-	-
Deudores varios	16.975	10.307	247	273
Otros Deudores	-	2.537	-	-
<b>Totales</b>	<b>150.084</b>	<b>129.934</b>	<b>247</b>	<b>273</b>

La Sucursal Ecuador y la filial Sipetrol International S.A., mantienen un contrato con un cliente que corresponde al 14% y 62% del saldo del rubro, respectivamente al 30 de septiembre de 2013.

La filial Argentina mantiene contratos con dos clientes que en su conjunto representan un 18% del total del saldo del rubro.

El período de crédito promedio de las ventas es de 90 días.

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.

El detalle de las cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas es el siguiente

<b>Cuentas por cobrar vencidas pero no deterioradas</b>	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 30 días	14.368	12.176
De 31 días hasta 60 días	8.862	11.933
De 61 días hasta 90 días	6.872	10.722
Más de 90 días hasta 1 año	7.134	20.589
Más de 1 año	144	6.127
<b>Totales</b>	<b>37.380</b>	<b>61.547</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**9. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS**

Los saldos por cobrar, por pagar y las transacciones con empresas relacionadas son las siguientes:

**a) Cuentas por cobrar**

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
					30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	258	682	4.950	-
E-0	Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Subsidiaria	USD	258	258	-	-
Totales					<u>516</u>	<u>940</u>	<u>4.950</u>	<u>-</u>

**b) Cuentas por pagar**

**Cuentas por pagar**

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Comercial	Matriz	USD	13.081	12.614	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendo	Matriz	USD	24.077	7.879	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Comercial	Accionista	USD	20	20	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Dividendo	Accionista	USD	93	30	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Línea de crédito	Matriz	USD	-	-	-	54.736
Totales						<u>37.271</u>	<u>20.543</u>	<u>-</u>	<u>54.736</u>

De acuerdo con las políticas financieras corporativas, ENAP debe aplicar para las líneas de crédito intercompañías una tasa fija anual de 4,15% (4,60% en diciembre de 2012).

**c) Transacciones con partes relacionadas**

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	30.09.13		30.09.12	
						Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	592	(386)	1.591	(972)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios prestados	98	98	94	94
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Reembolso de gastos recibidos	77	(77)	102	(102)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Reembolso de gastos emitidos	146	-	107	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Venta de crudo	7.114	1.484	-	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Préstamos recibidos	17.143	(1.001)	26.432	(3.805)
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Pago de préstamos	41.372	-	62.234	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Dividendos por pagar	24.077	-	12.900	-
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Capitalización de utilidades	7.879	-	88.272	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Venta de crudo	37.566	5.491	98.874	(16.260)
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Dividendos por pagar	93	-	50	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Capitalización de utilidades	30	-	342	-
E-0	Golfo de Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	Ecuador	Subsidiaria	USD	Reembolso de gastos emitidos	-	-	44	-

**d) Retribuciones del Directorio**

El artículo noveno de los estatutos sociales, modificado en acta de la vigésimo sexta junta extraordinaria de accionistas celebrada el 24 de agosto de 2010, establece que los Directores no serán remunerados por sus funciones.”

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

El Directorio se conforma de la siguiente manera:

<b>Nombre</b>	<b>Cargo</b>
Hernán Cheyre Valenzuela	Presidente
Julio Bertrand Planella	Vicepresidente
Fernán Gazmuri Plaza	Director
Fernando Ramírez Pendibene	Director
Felipe Morandé Lavín	Director
Carlos Díaz Vergara	Director
Jorge Fierro Andrade	Director

**e) Personal clave de gerencia**

Personal clave de la gerencia son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de esa entidad. En relación a Enap Sipetrol S.A., dichas funciones se realizan en la entidad controladora (ENAP), la cual informa en sus correspondientes estados financieros los montos pagados a su plana ejecutiva.

**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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y DIFERIDOS

**a) Activos y pasivos por impuestos corrientes**

El detalle al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>31.12.12</b> <b>MUS\$</b>
IVA crédito fiscal - Argentina	-	1.763
IVA crédito fiscal - Chile	806	630
Impuestos por recuperar - Argentina	781	7.797
Pagos provisionales mensuales - Argentina	-	32
<b>Totales</b>	<u><u>1.587</u></u>	<u><u>10.222</u></u>

  

<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>31.12.12</b> <b>MUS\$</b>
Impuesto a la renta por pagar- Chile	529	692
Impuesto retención- Chile	102	208
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	2.447	4.775
IVA débito fiscal-Ecuador	-	205
Impuesto a la renta por pagar- Argentina	1.146	1.553
Acreedores impositivos-Argentina	5.355	5.541
Retención ingresos brutos IIBB - Argentina	140	152
Otras retenciones - Argentina	-	47
<b>Totales</b>	<u><u>9.719</u></u>	<u><u>13.173</u></u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**b) Activos y pasivos por impuestos diferidos no corrientes**

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

<b>Activos por Impuestos Diferidos no corrientes</b>	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos diferidos relativos a provisiones	6.135	217
Activos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	5.216	10.161
Activos por impuestos diferidos	<u>11.351</u>	<u>10.378</u>
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos no corrientes</b>	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	211	220
Pasivos por impuestos diferidos relativos a revaluaciones de Propiedades, planta y equipo	36.301	38.459
Pasivos por impuestos diferidos	<u>36.512</u>	<u>38.679</u>
<b>Movimientos en Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial	38.679	39.907
Aumento (decremento) en pasivo por impuestos diferidos	(2.167)	(1.228)
Pasivos por impuestos diferidos, saldo final	<u>36.512</u>	<u>38.679</u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**c) Gastos por impuestos corrientes**

El ingreso por impuesto a las ganancias al 30 de septiembre de 2013 y 2012, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	<u>Acumulado</u>		<u>Trimestre</u>	
	<u>01.01.13</u> <u>30.09.13</u> MUSS	<u>01.01.12</u> <u>30.09.12</u> MUSS	<u>01.07.13</u> <u>30.09.13</u> MUSS	<u>01.07.12</u> <u>30.09.12</u> MUSS
Gasto por impuestos corrientes	(12.198)	(8.308)	(5.049)	(2.555)
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(8.301)	11.160	(2.831)	1.073
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	<u>(20.499)</u>	<u>2.852</u>	<u>(7.880)</u>	<u>(1.482)</u>
	<b>01.01.13</b>	<b>01.01.12</b>	<b>01.07.13</b>	<b>01.07.12</b>
	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>
	<b>MUSS</b>	<b>MUSS</b>	<b>MUSS</b>	<b>MUSS</b>
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(11.648)	(7.164)	(10.187)	(2.619)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	(550)	(1.144)	(96)	64
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(12.198)</u>	<u>(8.308)</u>	<u>(10.283)</u>	<u>(2.555)</u>
	<b>01.01.13</b>	<b>01.01.12</b>	<b>01.07.13</b>	<b>01.07.12</b>
	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>
	<b>MUSS</b>	<b>MUSS</b>	<b>MUSS</b>	<b>MUSS</b>
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero	(8.303)	11.194	(2.845)	1.103
Beneficio por impuestos diferidos, neto, nacional	2	(34)	14	(30)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>(8.301)</u>	<u>11.160</u>	<u>(2.831)</u>	<u>1.073</u>

**d) Conciliación de resultado contable con el resultado fiscal**

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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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

	<b>Acumulado</b>		<b>Trimestre</b>	
	<b>01.01.13</b>	<b>01.01.12</b>	<b>01.07.13</b>	<b>01.07.12</b>
	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(20.228)</u>	<u>(1.985)</u>	<u>(9.277)</u>	<u>(1.792)</u>
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(1.810)	14.681	(1.000)	4.449
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	18.715	(8.014)	8.473	(1.929)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(112)	(1.669)	(18)	(2.049)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	<u>(17.064)</u>	<u>(160)</u>	<u>(6.058)</u>	<u>(160)</u>
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>(271)</u>	<u>4.838</u>	<u>1.397</u>	<u>311</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(20.499)</u>	<u>2.853</u>	<u>(7.880)</u>	<u>(1.481)</u>

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 20%. Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

11. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación, al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012.

**Período Actual**

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación %	Porcentaje con derecho a voto %	Actividad principal	Saldo al 01.01.13 MUS\$	Adiciones MUS\$	Disminución MUS\$	Participación en Ganancia (Pérdida) MUS\$	Diferencia Conversión MUS\$	Saldo al 30.09.13 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.	175	-	-	(1)	(9)	165
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						185	-	-	(1)	(9)	175

**Período anterior**

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación %	Porcentaje con derecho a voto %	Actividad principal	Saldo al 01.01.12 MUS\$	Adiciones MUS\$	Disminución MUS\$	Participación en Ganancia (Pérdida) MUS\$	Diferencia Conversión MUS\$	Saldo al 31.12.12 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.	174	-	-	(12)	13	175
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						184	-	-	(12)	13	185

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

A continuación se presenta la información financiera resumida de las empresas asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 30 de septiembre de 2013 y 31 diciembre de 2012:

	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.		Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
<b>Inversiones Relacionadas</b>				
Total activos	827	884	25	25
Total pasivos	2	9	-	-
Patrimonio	825	875	25	25
Participación del grupo en el patrimonio de las asociadas	165	175	10	10

	Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.		Golfo Guayaquil Petroenap Compañía de Economía Mixta	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
<b>Inversiones Relacionadas</b>				
Ingresos	-	-	-	-
Gastos	(3)	(61)	-	-
Resultado del período	(3)	(61)	-	-
Participación del grupo en los resultados de las asociadas	(1)	(12)	-	-

**12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO**

A continuación se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Período actual	Vehículos de motor	Otras activos fijos	Inv. en exploración y producción	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2013	189	7.370	452.283	459.842
Adiciones	-	589	72.309	72.898
Gasto por depreciación	(15)	(593)	(85.712)	(86.320)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(12.654)	(12.654)
Saldo neto al 30.09.13	174	7.366	426.226	433.766
Período anterior	Vehículos de motor	Otras activos fijos	Inv. en exploración y producción	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2012	196	6.190	504.662	511.048
Adiciones	-	7.524	80.685	88.209
Abandono de pozos exploratorios (1)	-	-	(2.134)	(2.134)
Retiros y castigos (2)	-	-	(22.024)	(22.024)
Gasto por depreciación	(7)	(552)	(98.645)	(99.204)
Traspasos	-	(5.792)	5.792	-
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(16.053)	(16.053)
Saldo neto al 31.12.12	189	7.370	452.283	459.842

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

(1) Corresponde a las disminuciones por abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables (nota 13 i).

(2) En el rubro Inversiones en Exploración y Producción se presenta un decremento relacionado con el deterioro de activos de los bloques Campamento Central Cañadón Perdido (Argentina) por MUS\$19.600.

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

	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>		
Vehículos de Motor	1.102	1.102
Otros activos fijos	14.930	13.932
Inv. en Exploración y Producción	1.424.382	1.365.136
Totales	<u>1.440.414</u>	<u>1.380.170</u>
	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada</b>		
Vehículos de Motor	928	913
Otros activos fijos	7.564	6.562
Inv. en Exploración y Producción	998.156	912.853
Totales	<u>1.006.648</u>	<u>920.328</u>
	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>		
Vehículos de Motor	174	189
Otros activos fijos	7.366	7.370
Inv. en Exploración y Producción	426.226	452.283
Totales	<u>433.766</u>	<u>459.842</u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**Información adicional**

**a) 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:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en negocio conjunto	
	30.09.13	31.12.12	30.09.13	31.12.12	30.09.13	31.12.12	30.09.13	31.12.12
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>a. Explotación</b>								
Área Magallanes	50,00	50,00	86.675	103.797	-	-	86.675	103.797
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	57.742	56.752	19.600	19.600	38.142	37.152
Cam 2A Sur	50,00	50,00	12.727	12.744	12.217	12.217	510	527
East Ras Qattara	50,50	50,50	27.017	26.290	-	-	27.017	26.290
<b>b. Exploración</b>								
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	8.447	8.447	8.447	8.447	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Bloque Mehr	33,00	33,00	27.262	27.262	27.262	27.262	-	-
Totales			219.870	235.292	67.526	67.526	152.344	167.766
<b>Otros Negocios</b>								
	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios			
	30.09.13	31.12.12	30.09.13	31.12.12	30.09.13	31.12.12		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
Pampa del Castillo	154.359	157.967	-	-	154.359	157.967		
Paraíso, Biguno, Huachito	21.503	22.671	-	-	21.503	22.671		
Mauro Dávalos Cordero	97.960	103.879	-	-	97.960	103.879		
Totales	273.822	284.517	-	-	273.822	284.517		

**b) Costo por depreciación**

El cargo a resultados por concepto de depreciación de propiedades, planta y equipo, incluido en los costos de venta y gastos de administración, es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.13	01.01.12	01.07.13	01.07.12
	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	85.718	77.145	30.716	25.933
En gastos de administración	602	383	302	125
Totales	86.320	77.528	31.018	26.058

**c) 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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**d) 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 que al 30 de septiembre de 2013 es de MUS\$ 1.060 (MUS\$1.186 al 30 de septiembre de 2013).

**e) Capitalización de intereses**

En el rubro Inversión en Exploración y Producción se incluye la capitalización de intereses por un monto de MUS\$ 1.673 al 30 de septiembre de 2013 (MUS\$ 862 al 30 de septiembre de 2013).

**f) Otros**

La Sociedad no posee partidas de activo fijo entregados en garantía o temporalmente fuera de servicio, tampoco existen partidas de activos fijos que, estando totalmente depreciados, se encuentran todavía en uso. Del mismo modo 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.

**13. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES**

**i) Abandono de pozos exploratorios**

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

	<b>Acumulado</b>		<b>Trimestre</b>	
	<b>01.01.13</b> <b>30.09.13</b> MUS\$	<b>01.01.12</b> <b>30.09.12</b> MUS\$	<b>01.07.13</b> <b>30.09.13</b> MUS\$	<b>01.07.12</b> <b>30.09.12</b> MUS\$
Pozo seco Rommana - Egipto	-	2.135	-	207
Totales	-	2.135	-	207

Las pérdidas señaladas se incluyen en resultados integrales en Otros gastos por función (Nota 25).

**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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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., constituyó en diciembre del 2008 una provisión por el valor de la inversión que asciende a MUS\$ 27.262, la cual se presenta neta con el monto de la inversión.

Con fecha 21 de octubre de 2010, la NIOC informa al operador del bloque (OMV), la aceptación de los gastos exploratorios incurridos por el Consorcio.

Actualmente el Consorcio se encuentra gestionando ante la NIOC la devolución de los gastos exploratorios invertidos, así como el pago de una tarifa por los servicios de exploración.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

14. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 de los Estados Financieros de los Negocios conjuntos y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	30.09.13 %	31.12.12 %	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
<b>a. Explotación</b>										
Area Magallanes (a)	50,00	50,00	23.833	20.755	88.695	102.174	36.707	38.067	27.298	33.497
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	10.659	17.408	39.211	85.694	16.326	31.927	12.184	28.094
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	192	2.678	573	13.183	267	4.912	212	4.322
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	71.862	83.779	29.054	29.664	30.696	4.667	-	25.242
<b>b. Exploración</b>										
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	779	670	2.899	3.296	1.200	1.228	892	1.081
Bloque 2 - Rommana ( b)	40,00	40,00	226	245	238	236	79	645	15.982	13.162
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (c)	30,00	30,00	-	-	-	88	235	5	26.229	28.271
Bloque Mehr ( d)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			107.551	125.535	160.670	234.335	85.510	81.451	82.797	133.669

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	30.09.13 %	30.09.12 %	30.09.13 MUS\$	30.09.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	30.09.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	30.09.12 MUS\$
<b>a. Explotación</b>								
Area Magallanes (a)	50,00	50,00	87.689	64.218	60.374	67.207	9.929	(1.602)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	73.034	49.824	61.207	64.421	5.718	(12.314)
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	1.878	2.063	(1.930)	(2.096)
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	85.656	74.574	18.979	19.621	64.264	53.804
<b>b. Exploración</b>								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	90	17	33	(117)
Bloque 2 - Rommana ( b)	40,00	40,00	-	163	2	2.427	(1)	(4.844)
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman (c)	30,00	30,00	-	-	-	-	-	37
Bloque Mehr ( d)	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-
Totales			246.379	188.779	142.530	155.756	78.013	32.868

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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. La concesión de explotación tiene un plazo de 25 años (2017) el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años. En tal sentido, YPF S.A., como concesionario del área, en noviembre de 2012 extendió por un plazo adicional de 25 años mediante Acta Acuerdo con la provincia de Santa Cruz.

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. La concesión de explotación tiene un plazo de 25 años (2017), el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

#### **c) CAM 2A Sur**

En decisión administrativa N° 14 del 29 de enero de 1999, se adjudicó en favor de YPF y Enap Sipetrol Argentina S.A. el Permiso de Exploración sobre el Área CAM 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. La concesión de explotación tiene un plazo de 25 años (2028), el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

#### **d) East Ras 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 Ras 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.

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

### **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. El permiso de exploración finaliza su tercer período en el 2018, que puede ser extendido por un plazo adicional de 5 años.

#### **b) 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 Sinaí y tiene una superficie de 6.200 kms<sup>2</sup>.

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

Con fecha 18 de septiembre de 2007 se firmó el Concession Agreement por el bloque, comenzando así la etapa de exploración, la cual concluyó el 12 de mayo de 2012. Las actividades ejecutadas comprendieron 813 Km<sup>2</sup> de sísmica 3D y la perforación de 3 pozos exploratorios, con un desembolso para Sipetrol de US\$ 14,6 millones. En 2012, tras los negativos resultados del pozo exploratorio Jasper-1, el consorcio tomó la decisión de abandonar el bloque y obtuvo la aprobación de la estatal EGAS para solicitar la interrupción del proceso de exploración.

### **c) 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 kms<sup>2</sup>.

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

Concluida a fines de 2010 la perforación de los 2 pozos exploratorios de compromiso y de la ausente prospectividad económica del bloque no existe razón técnica para continuar a la segunda fase exploratoria, la cual de acuerdo con el contrato de concesión se iniciaba el 18 de marzo de 2011 pasado.

En forma unánime tanto Enap Sipetrol S.A, PTTEP y el Operador EDISON comunicaron oficialmente en marzo pasado su intención de no continuar con la siguiente etapa exploratoria establecida en el contrato.

### **d) 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 dio inicio a la negociación de un plan de desarrollo para el área y el contrato de desarrollo respectivo. En diciembre de 2008 se recibió de 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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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., constituyó en diciembre del 2008 una provisión por el valor de la inversión que asciende a MUS\$ 27.262, la cual se presenta neta con el monto de la inversión.

Con fecha 21 de octubre de 2010, la NIOC informa al operador del bloque (OMV), la aceptación de los gastos exploratorios incurridos por el Consorcio.

Actualmente el Consorcio se encuentra gestionando ante la NIOC la devolución de los gastos exploratorios invertidos, así como el pago de una tarifa por los servicios de exploración.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

15. OTROS NEGOCIOS

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Pampa del Castillo (a)	41.690	24.926	157.192	124.729	64.616	46.146	47.860	40.545
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	5.355	4.599	31.335	31.653	2.898	4.227	141	155
Mauro Dávalos Cordero (b)	20.144	17.303	117.877	119.074	10.902	15.900	532	585
	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>67.189</b>	<b>46.828</b>	<b>306.404</b>	<b>275.456</b>	<b>78.416</b>	<b>66.273</b>	<b>48.533</b>	<b>41.285</b>

  

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	30.09.13 MUS\$	30.09.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	30.09.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	30.09.12 MUS\$
Pampa del Castillo (a)	120.778	106.985	115.067	124.693	1.420	(18.858)
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	13.564	57.496	8.839	25.986	3.315	(4.486)
Mauro Dávalos Cordero (b)	51.234	11.788	25.755	8.053	18.267	22.993
Bloque 3 Jambeli (c)	-	-	-	-	(5.461)	-
<b>Totales</b>	<b>185.576</b>	<b>176.269</b>	<b>149.661</b>	<b>158.732</b>	<b>17.541</b>	<b>(351)</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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

**a) Pampa del Castillo - La Guitarra**

Con fecha 25 de septiembre de 2001, Pecom Energía S.A. cedió a Enap Sipetrol Argentina S.A. el 100% de los derechos de la concesión de explotación del área hidrocarburífera denominada Pampa del Castillo - La Guitarra, localizada en la provincia de Chubut, Argentina. La concesión de explotación tiene un plazo de 25 años (2016), el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

**b) Paraíso, Biguno, Huachito, Mauro Dávalos Cordero e Intracampos.**

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.

Los referidos contratos establecieron que Enap Sipetrol S.A. podía explotar un máximo de 57 millones de barriles en MDC y 20.1 millones de barriles en PBH.

Con fecha 27 de julio de 2010 se promulgó en Ecuador, la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de Régimen Tributario Interno, en la que en su Disposición Transitoria Primera se establece que los contratos existentes, incluidos MDC y PBH deben modificarse y adoptar el modelo reformado de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, contemplado en el Art. 16 de la Ley de Hidrocarburos en un plazo de 180 días.

Siguiendo lo dispuesto en la Disposición Transitoria Primera, antes citada, Enap Sipetrol S.A. inició un proceso de renegociación de los contratos de MDC y PBH que culminó el 23 de Noviembre de 2010 con la suscripción de 2 Contratos Modificatorios a los Contratos de Prestación de Servicio para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en los Bloques Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBHI) de la Región Amazónica Ecuatoriana.

De conformidad con las disposiciones legales vigentes, dichos Contratos Modificatorios fueron inscritos en la Secretaría de Hidrocarburos con fecha 15 de diciembre de 2010 y la fecha en que dicha modificación contractual entró en vigencia es el 1 de enero de 2011. Por consiguiente, los términos contractuales de los contratos suscritos el 7 de octubre de 2002 tiene vigencia hasta el 31 de diciembre de 2010 y los términos contractuales de los Contratos Modificatorios rigen a partir del 1 de enero de 2011.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**c) Bloque 3 Jambelí**

Con fecha 3 de octubre de 2011, Enap Sipetrol S.A. (sucursal Ecuador) y la Secretaria de Hidrocarburos del Ecuador, suscribieron un contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo-crudo) en el “Bloque 3 Jambelí”, ubicado en el Golfo de Guayaquil.

Durante el año 2012 se procedió a efectuar Sisimica 3D, de acuerdo a lo estipulado en el Contrato.

**16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS**

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

	<b>Total Corriente</b>		<b>Total No Corriente</b>	
	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
<b>No garantizadas</b>				
Sobregiros bancarios	4.821	27.311	-	-
Arrendamiento financiero	436	22	769	8
<b>Totales</b>	<b>5.257</b>	<b>27.333</b>	<b>769</b>	<b>8</b>
<b>Garantizadas</b>				
Préstamos de entidades financieras	20.644	25	34.375	55.000
<b>Totales</b>	<b>20.644</b>	<b>25</b>	<b>34.375</b>	<b>55.000</b>
<b>Totales</b>	<b>25.901</b>	<b>27.358</b>	<b>35.144</b>	<b>55.008</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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

30 de septiembre de 2013																			
RUT	Deudor Nombre	País	RUT	Acreedor Nombre	País	Moneda	Tipo de interés	Tasa nominal	Tasa efectiva	Garantía	Valor nominal MUSS	Corriente				No corriente			
												Indeterminado MUSS	Hasta 1 mes MUSS	De 1 a 3 meses MUSS	De 3 a 12 meses MUSS	Total al 31.03.2013 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y más MUSS	Total al 30.09.2013 MUSS
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	E-0	Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A. (Bladex)	Panamá	Dólares	Al vencimiento	4,06%	4,06%	Garantizada	55.000	-	-	-	20.644	20.644	34.375	-	34.375
Totales												-	-	-	20.644	20.644	34.375	-	34.375
31 de diciembre de 2012																			
RUT	Deudor Nombre	País	RUT	Acreedor Nombre	País	Moneda	Tipo de interés	Tasa nominal	Tasa efectiva	Garantía	Valor nominal MUSS	Corriente				No corriente			
												Indeterminado MUSS	Hasta 1 mes MUSS	De 1 a 3 meses MUSS	De 3 a 12 meses MUSS	Total al 31.12.2012 MUSS	De 1 a 5 años MUSS	5 años y más MUSS	Total al 30.12.2012 MUSS
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	E-0	Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A. (Bladex)	Panamá	Dólares	Al vencimiento	4,01%	4,01%	Garantizada	55.000	-	-	25	-	25	55.000	-	55.000
Totales												-	-	25	-	25	55.000	-	55.000

El préstamo bancario ha sido tomado con tasa nominal anual.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

i) 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 180 + 3,5%.

Con fecha 27 de diciembre de 2010 se realizó un pago de MUS\$ 10.000.

Con fecha 27 de diciembre de 2012 se extendió el vencimiento de la deuda insoluta por MUS\$55.000, con vencimiento al 27 de diciembre de 2015, con pago de intereses mensuales, y capital a contar del 27 de enero de 2014, pactándose una nueva tasa de interés es Libor + 3,85%.

ii) Arrendamiento Financiero

El detalle de los arrendamientos financieros es el siguiente:

**30 de septiembre de 2013**

País	Nombre acreedor	Concepto	Valor nominal MUS\$	Hasta 1 año MUS\$	Entre 1 y 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$
Argentina	HP Financial Services Arg. S.R.L.	Equipos de computación	-	102	-	-
Argentina	CIT Leasing de Argentina S.R.L.	Equipos de computación	-	116	-	-
Argentina	BBVA - Banco Frances S.A.	Camionetas	-	218	769	-
Totales			-	436	769	-

**31 de diciembre de 2012**

País	Nombre acreedor	Concepto	Valor nominal MUS\$	Hasta 1 año MUS\$	Entre 1 y 5 años MUS\$	Más de 5 años MUS\$
Argentina	HP Financial Services Arg. S.R.L.	Equipos de computación	-	22	8	-
Totales			-	22	8	-

17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Acreeedores comerciales	63.028	75.824	3.328	3.970
Acreeedores varios	1.880	1.527	-	-
Totales	64.908	77.351	3.328	3.970

Los acreeedores comerciales son pactados con vencimiento a 151 días.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

18. OTRAS PROVISIONES

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

**OTRAS PROVISIONES**

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Provisiones varias	4	13	15.737	16.725
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	-	-	8.136	7.678
<b>Totales</b>	<b>4</b>	<b>13</b>	<b>23.873</b>	<b>24.403</b>

- (1) 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 y su movimiento es el siguiente:

	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Provisiones Varias MUS\$
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.13	7.678	16.725
Provisiones adicionales	696	-
Provisión utilizada	(238)	(988)
<b>Provisión total, saldo final al 30.09.13</b>	<b>8.136</b>	<b>15.737</b>

	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Provisiones Varias MUS\$
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.12	7.727	2.389
Provisiones adicionales	633	14.624
Provisión utilizada	(682)	(288)
<b>Provisión total, saldo final al 31.12.12</b>	<b>7.678</b>	<b>16.725</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

19. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Provisión indemnización años de servicios	-	-	4.288	4.177
Participación en utilidades (1)	7.314	9.626	-	-
Vacaciones devengadas	2.950	3.057	-	-
Otros beneficios al personal	756	170	213	292
<b>Totales</b>	<b>11.020</b>	<b>12.853</b>	<b>4.501</b>	<b>4.469</b>

(1) Corresponde a la participación en las utilidades de la compañía establecida en convenios colectivos suscritos en Chile y las normativas vigentes en Ecuador y Argentina.

El movimiento del rubro de provisiones durante los ejercicios al 30 septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 ha sido el siguiente:

	Corriente				No corriente		
	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Otros Beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en Provisiones							
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.13	9.626	3.057	170	12.853	4.177	292	4.469
Provisiones Adicionales	4.903	714	901	6.518	236	-	236
Provisión Utilizada	(7.215)	(821)	(315)	(8.351)	(125)	(79)	(204)
<b>Provisión Total, Saldo Final al 30.09.13</b>	<b>7.314</b>	<b>2.950</b>	<b>756</b>	<b>11.020</b>	<b>4.288</b>	<b>213</b>	<b>4.501</b>

  

	Corriente				No corriente		
	Participación en utilidades y bonos MUS\$	Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Otros Beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en Provisiones							
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.12	6.752	2.620	63	9.435	3.745	245	3.990
Provisiones Adicionales	8.985	949	577	10.511	665	47	712
Provisión Utilizada	(6.111)	(512)	(470)	(7.205)	(121)	-	(121)
Traspaso de provisión desde no corriente a corriente	-	-	-	112	(112)	-	(112)
<b>Provisión Total, Saldo Final al 31.12.12</b>	<b>9.626</b>	<b>3.057</b>	<b>170</b>	<b>12.853</b>	<b>4.177</b>	<b>292</b>	<b>4.469</b>

20. PATRIMONIO

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2013 el capital social asciende a MUS\$ 409.277 y a MUS\$ 447.189 al 31 de diciembre de 2012. El capital está constituido por 83.699.954 acciones totalmente suscritas y pagadas.

En Vigésima octava Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de septiembre de 2013, se acordó disminuir el capital estatutario de la Sociedad de la cantidad de US\$455.098.153 a la cantidad de US\$409.277.190, es decir, disminuir el capital en la cantidad de US\$45.820.963 que es el monto equivalente a las pérdidas acumuladas de la Sociedad al 31 de Diciembre de 2012 y destinar íntegramente el monto del capital disminuido, estos es, la cantidad de US\$45.820.963 a absorber las pérdidas acumuladas de la sociedad por igual monto.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**b) Capital Emitido**

	<b>Capital accionario</b>	
	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	MUS\$	MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	<u>409.277</u>	<u>447.189</u>
Totales	<u><u>409.277</u></u>	<u><u>447.189</u></u>

**c) Acciones comunes totalmente pagadas**

	<b>Cantidad en acciones</b>	
	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
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>

**d) Distribución de resultados**

La Sociedad de acuerdo a sus Estatutos y lo aprobado en la Vigésima Junta Ordinaria de Accionistas, de fecha, 25 de abril de 2013, estableció una política de reparto de dividendos de un 30% de las utilidades líquidas del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2013.

Información sobre inversiones en el exterior – En Sesión de Directorio N°216 de Enap Sipetrol Argentina S.A., de fecha 3 de julio de 2013, estableció la distribución de dividendos por un monto de MUS\$50.000, imputables a las reservas facultativas de dicha sociedad.

Con fecha 15 de junio de 2012 el Ministerio de Hacienda a través del oficio Ord.N° 1292 autorizó la capitalización de las utilidades obtenidas en los años 2010 y 2011, de acuerdo a los estados financieros auditados.

En cumplimiento de dicho oficio, con fecha 27 de junio de 2012 se realizó la Vigésima Sexta Junta Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. la que aprobó la capitalización de las utilidades generadas en el ejercicio 2010 por MUS\$ 37.295 y en el ejercicio 2011 por MUS\$ 51.319, significando un incremento de MUS\$ 88.614 del capital social de la Sociedad, pasando de un capital emitido de MUS\$ 358.575 a MUS\$ 447.189. Este aumento de capital no contempla el aumento en el número de acciones de la Sociedad

Con fecha 20 de mayo de 2013 el ministerio de Hacienda a través del oficio Ord. 1125 autorizó la capitalización de las utilidades obtenidas el año 2012, de acuerdo a los estados financieros auditados.

En cumplimiento de dicho oficio, con fecha 25 de junio de 2013 se realizó la Vigésima Séptima Junta Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. la que aprobó la capitalización de las utilidades generadas en el ejercicio 2012 por MUS\$ 7.909, pasando de un capital emitido de MUS\$ 447.189 a MUS\$ 455.098. Este aumento de capital no contempla el aumento en el número de acciones de la Sociedad

**e) Gestión de Capital**

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

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

- 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.

**f) Otras reservas**

	<b>30.09.13</b> MUS\$	<b>31.12.12</b> MUS\$
Conversión de moneda extranjera	<u>(72.778)</u>	<u>(72.769)</u>
Totales	<u><u>(72.778)</u></u>	<u><u>(72.769)</u></u>

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	<b>30.09.13</b> MUS\$	<b>31.12.12</b> MUS\$
Saldo al inicio del período	(72.769)	(72.782)
Aumento por revalorización de los activos	<u>(9)</u>	<u>13</u>
Totales	<u><u>(72.778)</u></u>	<u><u>(72.769)</u></u>

**21. INTERÉS NO CONTROLABLE**

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, y el resultado correspondiente a los socios minoritarios en dichos períodos se presenta a continuación:

<b>Entidad</b>	<b>Interes no controlable Patrimonial</b>		<b>Interes no controlable en Resultado</b>	
	<b>30.09.13</b> MUS\$	<b>31.12.12</b> MUS\$	<b>30.09.13</b> MUS\$	<b>30.09.12</b> MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	<u>814</u>	<u>767</u>	<u>47</u>	<u>(151)</u>
Totales	<u><u>814</u></u>	<u><u>767</u></u>	<u><u>47</u></u>	<u><u>(151)</u></u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 se resume a continuación:

	<b>30.09.13</b>	<b>31.12.12</b>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial del período	767	1.027
Participación de los resultados del período	73	(260)
Otros	(47)	-
<b>Totales</b>	<b><u>793</u></b>	<b><u>767</u></b>

**22. SEGMENTOS DE NEGOCIOS**

*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).

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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

A continuación se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

	Al 30 de septiembre de 2013				Al 30 de septiembre de 2012			
	Medio Oriente			Total MUS\$	Medio Oriente			Total MUS\$
	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$		América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	
Ingresos de actividades ordinarias	346.298	85.656	151	432.105	290.310	74.738	1.314	366.362
Costo de Ventas	(273.210)	(18.982)	(3.023)	(295.215)	(292.484)	(22.048)	(2.703)	(317.235)
Margen Bruto	73.088	66.674	(2.872)	136.890	(2.174)	52.690	(1.389)	49.127
Otros ingresos, por función	-	-	-	-	-	73	-	73
Gastos de Administración	(12.780)	(1.897)	(6.024)	(20.701)	(10.904)	(1.482)	(3.574)	(15.960)
Otros gastos por función	(7.799)	(71)	(2.798)	(10.668)	(13.940)	(2.466)	(3.331)	(19.737)
Otras ganancias (pérdidas)	(245)	(409)	590	(64)	666	-	886	1.552
Ingresos Financieros	188	-	-	188	350	-	24	374
Costos financieros	(3.065)	(4)	(1.005)	(4.074)	(4.713)	(829)	(2.981)	(8.523)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	(1)	(1)	-	-	(11)	(11)
Diferencias de cambio	(197)	(430)	197	(430)	3.314	32	(317)	3.029
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	49.190	63.863	(11.913)	101.140	(27.401)	48.018	(10.693)	9.924
Gasto por impuestos a las ganancias	(19.951)	-	(548)	(20.499)	4.030	-	(1.178)	2.852
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	29.239	63.863	(12.461)	80.641	(23.371)	48.018	(11.871)	12.776
Ganancia (pérdida)	29.239	63.863	(12.461)	80.641	(23.371)	48.018	(11.871)	12.776
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	29.166	63.863	(12.461)	80.568	(23.195)	48.018	(11.871)	12.952
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	73	-	-	73	(176)	-	-	(176)
Ganancia (Pérdida)	29.239	63.863	(12.461)	80.641	(23.371)	48.018	(11.871)	12.776

	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2013				Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2012			
	Medio Oriente			Total MUS\$	Medio Oriente			Total MUS\$
	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$		América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	
Ingresos de actividades ordinarias	137.198	36.322	50	173.570	92.857	25.267	509	118.633
Costo de Ventas	(110.907)	(6.882)	(874)	(118.663)	(84.900)	(6.382)	(1.006)	(92.288)
Margen Bruto	26.291	29.440	(824)	54.907	7.957	18.885	(497)	26.345
Otros ingresos, por función	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de Administración	(4.553)	794	(1.943)	(5.702)	(3.588)	(494)	(1.415)	(5.497)
Otros gastos por función	(961)	(1)	(793)	(1.755)	(9.550)	(311)	(1.151)	(11.012)
Otras ganancias (pérdidas)	315	(204)	96	207	396	-	(324)	72
Ingresos Financieros	13	-	-	13	105	-	1	106
Costos financieros	(420)	(1)	(208)	(629)	(2.050)	(111)	(920)	(3.081)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	1	1	-	-	(6)	(6)
Diferencias de cambio	(909)	296	(46)	(659)	2.186	(25)	(207)	1.954
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	19.776	30.324	(3.717)	46.383	(4.544)	17.944	(4.519)	8.881
Gasto por impuestos a las ganancias	(7.800)	-	(80)	(7.880)	(1.517)	-	35	(1.482)
Ganancia (Pérdida) procedente de actividades continuadas	11.976	30.324	(3.797)	38.503	(6.061)	17.944	(4.484)	7.399
Ganancia (pérdida)	11.976	30.324	(3.797)	38.503	(6.061)	17.944	(4.484)	7.399
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	11.950	30.324	(3.797)	38.477	(6.036)	17.944	(4.484)	7.424
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	26	-	-	26	(25)	-	-	(25)
Ganancia (Pérdida)	11.976	30.324	(3.797)	38.503	(6.061)	17.944	(4.484)	7.399

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

El detalle de las ventas por segmentos y productos al 30 de septiembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Producto	Al 30 de septiembre de 2013						Al 30 de septiembre de 2012					
	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\$												
Ventas de crudo	187.678	44.680	85.309	-	-	-	106.662	98.874	74.231	-	-	-
Ventas de gas	25.306	-	-	-	-	-	14.638	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	64.798	-	-	-	151	-	69.284	-	-	-	1.314	-
Otras ventas	23.836	-	347	-	-	-	852	-	507	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>301.618</b>	<b>44.680</b>	<b>85.656</b>	<b>-</b>	<b>151</b>	<b>-</b>	<b>191.436</b>	<b>98.874</b>	<b>74.738</b>	<b>-</b>	<b>1.314</b>	<b>-</b>

  

Producto	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2013						Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2012					
	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\$												
Ventas de crudo	76.712	20.377	36.083	-	-	-	65.111	-	25.067	-	-	-
Ventas de gas	10.423	-	-	-	-	-	4.908	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	21.692	-	-	-	50	-	22.567	-	-	-	314	-
Otras ventas	7.994	-	239	-	-	-	271	-	200	-	195	-
<b>Totales</b>	<b>116.821</b>	<b>20.377</b>	<b>36.322</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>-</b>	<b>92.857</b>	<b>-</b>	<b>25.267</b>	<b>-</b>	<b>509</b>	<b>-</b>

**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 América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	273.210	292.484	18.982	22.048	3.023	2.703	295.215	317.235
Gastos de administración	12.780	10.904	1.897	1.482	6.024	3.574	20.701	15.960
Otros gastos, por función	7.799	13.940	71	2.466	2.798	3.331	10.668	19.737
Costos financieros	3.065	4.713	4	829	1.005	2.981	4.074	8.523
<b>Totales</b>	<b>296.854</b>	<b>322.041</b>	<b>20.954</b>	<b>26.825</b>	<b>12.850</b>	<b>12.589</b>	<b>330.658</b>	<b>361.455</b>

  

Detalle de gastos	Trimestre América Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.13	01.07.12	01.07.13	01.07.12	01.07.13	01.07.12	01.07.13	01.07.12
	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12
MUS\$ MUS\$								
Costos de ventas	110.907	84.900	6.882	6.382	874	1.006	118.663	92.288
Gastos de administración	4.553	3.588	(794)	494	1.943	1.415	5.702	5.497
Otros gastos, por función	961	9.550	1	311	793	1.151	1.755	11.012
Costos financieros	420	2.050	1	111	208	920	629	3.081
<b>Totales</b>	<b>116.841</b>	<b>100.088</b>	<b>6.090</b>	<b>7.298</b>	<b>3.818</b>	<b>4.492</b>	<b>126.749</b>	<b>111.878</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

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

	<u>Acumulado</u> <u>América Latina</u>		<u>Acumulado</u> <u>MENA</u>		<u>Acumulado</u> <u>Ajustes y Corp.</u>		<u>Acumulado</u> <u>Totales</u>	
	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Depreciación</b>								
En Costo de Ventas	78.258	68.500	7.454	8.645	-	-	85.712	77.145
En Gastos de Administración	594	367	5	8	9	7	608	382
<b>Totales</b>	<u>78.852</u>	<u>68.867</u>	<u>7.459</u>	<u>8.653</u>	<u>9</u>	<u>7</u>	<u>86.320</u>	<u>77.527</u>

  

	<u>Trimestre</u> <u>América Latina</u>		<u>Trimestre</u> <u>MENA</u>		<u>Trimestre</u> <u>Ajustes y Corp.</u>		<u>Trimestre</u> <u>Totales</u>	
	<u>01.07.13</u>	<u>01.07.12</u>	<u>01.07.13</u>	<u>01.07.12</u>	<u>01.07.13</u>	<u>01.07.12</u>	<u>01.07.13</u>	<u>01.07.12</u>
	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>
<b>Depreciación</b>								
En Costo de Ventas	28.163	23.417	2.548	2.516	-	-	30.711	25.933
En Gastos de Administración	303	119	1	3	3	2	307	124
<b>Totales</b>	<u>28.466</u>	<u>23.536</u>	<u>2.549</u>	<u>2.519</u>	<u>3</u>	<u>2</u>	<u>31.018</u>	<u>26.057</u>

A continuación se incluye información al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 de los Segmentos:

Segmento	<u>Activo corriente</u>		<u>Activo no corriente</u>		<u>Pasivo corriente</u>		<u>Pasivo no corriente</u>		<u>Patrimonio</u>	
	<u>30.09.13</u>	<u>31.12.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>31.12.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>31.12.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>31.12.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>31.12.12</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
América Latina	102.014	87.503	412.192	444.633	132.410	141.591	88.506	107.436	293.290	283.109
MENA	97.897	88.409	111.390	55.479	9.887	8.350	-	-	199.400	135.538
Ajustes y Corp.	829	6.094	(64.345)	(12.538)	9.317	2.043	16.796	71.423	(89.629)	(79.910)
<b>Totales</b>	<u>200.740</u>	<u>182.006</u>	<u>459.237</u>	<u>487.574</u>	<u>151.614</u>	<u>151.984</u>	<u>105.302</u>	<u>178.859</u>	<u>403.061</u>	<u>338.737</u>

**23. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**

El detalle de este rubro es el siguiente:

	<u>Acumulado</u>		<u>Trimestre</u>	
	<u>01.01.13</u>	<u>01.01.12</u>	<u>01.07.13</u>	<u>01.07.12</u>
	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>	<u>30.09.13</u>	<u>30.09.12</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	317.668	279.767	133.173	90.178
Venta de gas	25.306	14.638	10.423	4.908
Ventas de servicios petroleros	64.949	70.598	21.742	22.880
Otros ingresos de explotación	24.182	1.359	8.232	667
<b>Totales</b>	<u>432.105</u>	<u>366.362</u>	<u>173.570</u>	<u>118.633</u>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**24. COSTO DE VENTAS**

El detalle de este rubro es el siguiente:

	<b>Acumulado</b>		<b>Trimestre</b>	
	<b>01.01.13</b> <b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.01.12</b> <b>30.09.12</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.07.13</b> <b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.07.12</b> <b>30.09.12</b> <b>MUS\$</b>
Impuestos a los ingresos	50.607	88.346	23.799	8.689
Costos directos	116.441	121.462	39.886	40.863
Transporte y procesos	7.088	7.593	2.933	3.080
Otros costos	35.362	22.681	21.329	13.720
Depreciación y agotamiento	85.718	77.153	30.716	25.936
<b>Totales</b>	<b>295.216</b>	<b>317.235</b>	<b>118.663</b>	<b>92.288</b>

**25. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN**

La composición de este rubro es el siguiente:

	<b>Acumulado</b>		<b>Trimestre</b>	
	<b>01.01.13</b> <b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.01.12</b> <b>30.09.12</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.07.13</b> <b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.07.12</b> <b>30.09.12</b> <b>MUS\$</b>
Estudios geológicos y geofísicos	6.763	7.400	386	3.175
Pozos secos de exploración y abandonos	-	2.135	-	207
Costos de exploración y otros	3.905	10.202	1.369	7.630
<b>Totales</b>	<b>10.668</b>	<b>19.737</b>	<b>1.755</b>	<b>11.012</b>

**26. COSTOS FINANCIEROS**

El desglose de los gastos financieros al 30 de septiembre de 2013 y 2012:

	<b>Acumulado</b>		<b>Trimestre</b>	
	<b>01.01.13</b> <b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.01.12</b> <b>30.09.12</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.07.13</b> <b>30.09.13</b> <b>MUS\$</b>	<b>01.07.12</b> <b>30.09.12</b> <b>MUS\$</b>
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	4.745	5.580	972	2.430
Intereses por línea de crédito con la Matriz	1.001	3.805	208	1.029
Intereses activado (nota 12 e)	(1.673)	(862)	(551)	(378)
<b>Totales</b>	<b>4.073</b>	<b>8.523</b>	<b>629</b>	<b>3.081</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

27. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida al 30 de septiembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

	<b>Acumulado</b>		<b>Trimestre</b>	
	<b>01.01.13</b>	<b>01.01.12</b>	<b>01.07.13</b>	<b>01.07.12</b>
	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Gastos del personal</b>				
Sueldos y salarios	24.871	22.517	11.404	8.858
Beneficios de corto plazo a empleados	5.730	4.830	(1.096)	1.047
Otros gastos del personal	2.737	1.969	212	625
Otros beneficios a largo plazo	859	392	238	(671)
<b>Totales</b>	<b>34.197</b>	<b>29.708</b>	<b>10.758</b>	<b>9.859</b>

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

	<b>Acumulado</b>		<b>Trimestre</b>	
	<b>01.01.13</b>	<b>01.01.12</b>	<b>01.07.13</b>	<b>01.07.12</b>
	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>	<b>30.09.13</b>	<b>30.09.12</b>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de Ventas	17.563	16.570	6.118	6.093
Gastos de administración	13.617	9.624	3.392	2.573
Otros Gastos por Funcion	3.017	3.514	1.248	1.193
<b>Totales</b>	<b>34.197</b>	<b>29.708</b>	<b>10.758</b>	<b>9.859</b>

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

28. DIFERENCIA DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2013 y 2012, son las siguientes:

Conceptos	Acumulado		Trimestre	
	01.01.13	01.01.12	01.07.13	01.07.12
	30.09.13	30.09.12	30.09.13	30.09.12
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	266	1.562	(115)	651
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(3.686)	1.240	(2.248)	1.123
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	-	(631)	-	(435)
Activos por impuestos corrientes	(1)	-	-	-
Otros activos no financieros corrientes	-	(1.370)	410	(655)
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	(11)	-	(11)	-
Derechos por cobrar no corrientes	(120)	-	(94)	-
Activos por impuestos diferidos	-	-	683	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.455	485	3.007	444
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	-	702	-	398
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	80	(159)	(11)	(161)
Pasivos no corrientes	-	1.496	(60)	784
Pasivo por impuestos corrientes	95	(30)	133	(17)
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	211	(355)	(25)	(355)
Otros pasivos no financieros no corrientes	(60)	38	(27)	38
Otros	(660)	52	(2.301)	140
Totales	<u>(431)</u>	<u>3.030</u>	<u>(659)</u>	<u>1.955</u>

29. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.13 MUS\$	31.12.12 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	196	121
	\$ Argentinos	Dólar	11.685	9.718
	£ Libras Esterlinas	Dólar	82	82
	£ Libras Egipcias	Dólar	21.831	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	680	1.126
	\$ Reajuste	Dólar	95	377
	\$ Argentinos	Dólar	786	1.244
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	806	630
	\$ Argentinos	Dólar	781	6.186
Derechos por cobrar no corrientes	\$ Reajuste	Dólar	247	273
Activos por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	5.216	14.349
	\$ No reajutable	Dólar	2.681	2.690
Totales			<u>45.086</u>	<u>36.796</u>

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.13				31.12.12			
			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
<b>Pasivos Corrientes y no corrientes</b>										
Otros pasivos financieros corrientes	\$ Argentinos	Dólar	4.821	-	-	-	27.333	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	699	-	-	-	303	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	44.917	-	-	-	49.380	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ Argentinos	Dólar	6.642	-	-	-	7.677	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	2.447	-	-	-	902	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ Argentinos	Dólar	3.003	-	-	-	3.131	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	2.275	-	-	-	1.591	-	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajutable	Dólar	-	-	211	-	-	-	215	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	36.300	-	-	-	34.922	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	4.288	-	-	-	4.177
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	292
<b>Totales</b>			<b>64.804</b>	<b>-</b>	<b>36.511</b>	<b>4.288</b>	<b>90.317</b>	<b>-</b>	<b>35.137</b>	<b>4.469</b>

### 30. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

El detalle de los gastos realizados por concepto de medio ambiente al 30 de septiembre de 2013 y 2012:

Proyecto	Concepto	Clasificación	Acumulado		Trimestre	
			01.01.13 30.09.13 MUS\$	01.01.12 30.09.12 MUS\$	01.07.13 30.09.13 MUS\$	01.07.12 30.09.12 MUS\$
MDC	Remediación pasivos ambientales	Resultado	627	834	291	253
PBH	Remediación pasivos ambientales	Resultado	502	342	-396	95
Area Magallanes	Remediación pasivos ambientales	Resultado	428	427	164	154
CCCP	Remediación pasivos ambientales	Resultado	954	2.471	360	429
PDC	Remediación pasivos ambientales	Resultado	1.431	1.322	406	631
Egipto	Remediación pasivos ambientales	Resultado	17	539	4	517
Chile	Implementación sistema gestión ambiental	Resultado	219	309	42	113
		Totales	<b>4.178</b>	<b>6.244</b>	<b>871</b>	<b>2.192</b>

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

País	Proyecto	Concepto	Clasificación (resultado o activo)	Monto MUS\$	Estimación del desembolso
Ecuador	MDC	Saneamiento de pasivos ambientales MDC3	Resultado	185	Contra proyecto
Ecuador	PBH	Saneamiento de pasivo ambiental E. PARAISO	Resultado	124	Contra proyecto
Argentina	Pampa del Castillo	Monitoreos Ambientales	Resultado	175	Contra proyecto
Argentina	Área Magallanes	Tratamiento de residuos Petroleros	Resultado	45	Contra proyecto
Argentina	Área Magallanes	Estudios, monitoreos y simulacros	Resultado	97	Contra proyecto

### 31. JUICIOS Y RESTRICCIONES

#### 1. Juicios .

Existen diversos juicios y acciones legales en que Enap Sipetrol S.A. y sus Filiales son la parte demandada, los cuales son derivados de sus operaciones y de la industria en que opera. En general estos juicios se originan por acciones civiles, tributarias, laborales

A la fecha de preparación de estos estados financieros consolidados, no se han realizado provisiones contables, ya que en opinión de la Administración y de sus asesores legales, estos juicios no representan una probabilidad de pérdida material y la probabilidad de una obligación presente es menor a la probabilidad de no existencia o esta probabilidad es remota, en los términos indicados en NIC 37.

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

El detalle de los principales juicios y su status a la fecha de los presentes estados financieros consolidados es el siguiente:

### ***Argentina***

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.", juicio de daños y perjuicios debido a las actividades desarrolladas en el Yacimiento Pampa del Castillo-La Guitarra, monto de la demanda MUS\$ 949. Se contestó la demanda, se ofrecieron nuevas pruebas. Existe un embargo preventivo trabado por la suma de MUS\$ 990. Se dictó sentencia rechazando íntegramente la demanda sin costas para la empresa. La Actora presentó un recurso de apelación y nulidad de la sentencia. Se solicitó el levantamiento de los embargos trabados.

Tribunal Fiscal de la Nación, N° 26.204-A. determinación de liquidaciones suplementarias de tributos por exportación. Monto comprometido MUS\$ 3.517.- Los cargos se producen por diferencias en la Valoración en Aduana de Exportaciones de Gas Natural. El Tribunal dispuso revocar los cargos impugnados, imponiendo las costas por el orden causado: La Aduana apeló la sentencia. Con fecha 10 de Octubre se recibió la notificación de la Cámara Contenciosa Administrativa que hace lugar el Recurso interpuesto por el Fisco Nacional y deja sin efecto la decisión apelada confirmando la resolución aduanera y los cargos formulados. Enap Sipetrol Argentina S.A., apeló e interpuso ante la misma Cámara un Recurso Ordinario para poder acceder al CSJN. El Recurso fue concedido. En fecha 7 de noviembre de 2012 la CSJN tuvo por recibido el expediente. El Recurso fue concedido. En fecha 7 de noviembre de 2012 la CSJN tuvo por recibido el expediente. Con fecha 3 de Diciembre se presentó la fundamentación de la apelación. La Aduana de Río Gallegos dispuso la baja del Registro de Enap Sipetrol Argentina como importador / exportador de hidrocarburos alegando que tiene facultades de hacerlo por la falta de pago de los Cargos en cuestión y porque la Cámara emitió una Sentencia favorable a sus pretensiones; todo ello independientemente de que la Causa no está firme porque se encuentra en apelación ante la CSJN. Luego de varias gestiones, se obtuvo el levantamiento de la suspensión/baja del Registro en cuestión. Con fecha 8 de octubre de 2013 se notificó la Sentencia definitiva de la CSJN revocando la sentencia de Cámara con costas. De tal forma queda firme el fallo del TFN que hizo lugar a la impugnación de los cargos.

Tribunal Fiscal de la Nación. Expediente N° 26.203-A (Dirección General de Aduanas de Río Gallegos. Expediente N° 13289-31034-2006). Monto comprometido MUS\$3.235. Contra la resolución que decide confirmar los cargos impugnados, con fecha 4 de septiembre de 2009 se presentó apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. A la fecha el Tribunal aún no resuelve. Se declaran los autos para sentencia, pendiente de elevación a la Sala para su dictado. El 6 de junio se notificó la Sentencia del tribunal por la cual resolvió REVOCAR la Resolución AD RIGA 204/2009 del 13 de mayo de 2009, por la cual la Aduana de Río Gallegos deniega la impugnación interpuesta contra los cargos 86/2006 a 109/2006 del 13/11/06. Impone las costas por su orden. Se concedió un Recurso de Apelación ante la Justicia Federal. La Cámara Federal dispuso que se abone la tasa de justicia, y se apliquen a la causa las disposiciones del código Procesal Civil y Comercial. Se abonó la Tasa de Justicia. Salió sorteada la Sala I.

Tribunal Fiscal de la Nación N° 32.400 A (Expediente N° 13289-2302-2007.) Cargos por ajustes de liquidaciones de exportaciones N° 126 a 130. Monto Comprometido MUS\$ 812. La DGA dictó la Resolución Nro. 547/12 por la cual rechaza íntegramente la impugnación de los cargos. Se interpuso un recurso de apelación ante el TFN. La DGA contestó el traslado del recurso. El TFN corrió traslado de la apelación al Fisco, La DGA contestó los agravios. Se ratificó la apelación.-

Dirección General de Aduanas (DGA) de Río Grande, Provincia de Tierra del Fuego Expte. DGA 13289-328-2010, proceso de ajuste de liquidaciones de exportaciones, monto comprometido MUS\$5.280. Con fecha 7 de enero de 2010 se presentó Recurso de Impugnación contra los cargos formulados. Se abre a prueba, se libra Oficio a la Secretaría de Energía de la Nación. El recurso no se encuentra resuelto a la fecha. La Aduana estaría esperando el dictamen de la Procuración del Tesoro de la Nación (CSJN) sobre un litigio similar en el que estaría

## **ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

involucrada la firma YPF SA. La Procuración del Tesoro de la Nación se expidió en favor de la posición de la firma YPF SA.

Dirección General de Rentas del Chubut. Expediente 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\$ 992. ENAP interpuso una Acción Declarativa de Certeza ante la competencia originaria de la Corte Suprema de Justicia de la Nación 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 otorgó la Medida Cautelar de No Innovar. A la fecha de los presentes estados financieros la acción interpuesta por ENAP se encuentra vigente.

Juzgado de Primera Instancia Nro 2 en lo Civil, Comercial, Laboral y de Minería de la Ciudad de Río Gallegos. Expediente 13476/10 García Omar Miguel c/ Nuevo Cerro Dragón SA y otros, despido y cobro de diferencias salariales. El monto comprometido es de MUS\$ 360. Enap Sipetrol Argentina es demandada en calidad de responsable solidario (50% de lo demandado) El 10 de marzo de 2011 se celebró audiencia de prueba. Se está desarrollando la etapa de prueba.

Juzgado en lo Civil y Comercial N° 1 de La Plata, Expediente N° 3.481, Moyano, Carmen E y otros c/ Álamos Martínez, Felix L y otros, Monto Comprometido MUS\$ 627 Enap Sipetrol Argentina S.A. es citado como tercero demandado por los Daños y producidos en un accidente vial producido por el impacto de unos motores eléctricos que eran transportados por la firma CENSIMA SAIC quien los había retirado del yacimiento Pampa del Castillo al adquirirlos como material de rezago. El codemandado Álamos promueve la citación de Enap Sipetrol Argentina S.A. y de CENSIMA SAIC para que respondan en el juicio, dado que a su entender la transferencia dominial de los motores no se había concretado. Se presentó la contestación de demanda. Se abrió la causa a prueba.-

### ***Ecuador***

Existen una serie de causas tributarias, en diferentes etapas por objeciones a las inversiones, ingresos, costos y gastos realizados en base a los contratos de servicios específicos que posee Enap Sipetrol S.A. en los campos Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso Biguno Huachito (PBH) por los años 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, por un monto máximo de MUS\$ 12.262, en el evento de perder todos los juicios y en todas las instancias.

Existen 27 juicios laborales en contra de Enap Sipetrol S.A., presentados en los Juzgados del Trabajo de Pichincha, los cuales demandan indemnización por concepto del 15% de utilidades percibidas por la empresa entre los años 2003 al 2010. Las cuantías son por un promedio de MUS\$ 500 cada una. Las demandas están en diferentes etapas procesales.

Tutela Administrativa en el Instituto Ecuatoriano de Propiedad Intelectual, la cual tiene como fin la suspensión inmediata de la Razón Social Enap Sipetrol S.A. en dicho país. A la espera de apertura de etapa probatoria. Cuantía Indeterminada.

Existe un proceso arbitral ante la Cámara Ecuatoriana Americana: Con fecha viernes 31 de mayo de 2013, la Sociedad fue notificada con la demanda arbitral de la compañía Suministros Industriales Petroleros Sipetrol S.A., que tiene por pretensión la resolución del convenio arbitral, indemnización por daños y perjuicios por la cuantía de MUS\$500 e incumplimiento de acuerdo. Se presentó la contestación y reconvenición de la demanda arbitral, no obstante el cetro arbitral solicitó que la reconvenición no sea por una cuantía indeterminada razón por la cual después de realizar un estudio con un experto económico se estableció la cuantía en MUS\$1.600.-. Nos encontramos a la espera de la notificación de la contestación demanda y la reconvenición de la misma. Se celebró la audiencia de sustanciación en la cual el Tribunal Arbitral acogió nuestros pedidos referentes a competencia.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES  
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

**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.

**ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013**

32. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 30 de septiembre de 2013, es el siguiente:

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de garantía	Fecha expiración	Activos comprometidos		Liberación de garantías			
				Tipo	Valor contable MUS\$	30-09-2013 MUS\$	Activos MUS\$	31-12-2013 MUS\$	Activos MUS\$
EGAS	Garantía por compromiso mínimo exploratorio por el Bloque 2 - Rommana en Egipto.	Stand by	Abierta	Indirecta	-	10.000	10.000	-	-
Misr Petroleum	Garantía por compra de combustible - Rommana en Egipto.	Fianza de cobro inmediato	Abierta	Directa	35	-	-	35	35
Secretaría de Hidrocarburos Ecuador SHE	Garantía del 20% actividades e inversiones Bloque 3 Jambeli	Fianza de cobro inmediato	03-10-2014	Directa	2.300	-	-	2.300	2.300
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido 2005	Fianza de cobro inmediato	04-11-2013	Directa	262	-	-	262	262
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido 2004	Fianza de cobro inmediato	02-06-2014	Directa	283	-	-	283	283
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido 2003	Fianza de cobro inmediato	27-11-2013	Directa	32	-	-	32	32
Servicio de Rentas Internas Ecuador	Garantía del 10% de reclamo de pago indebido 2006	Fianza de cobro inmediato	11-08-2014	Directa	59	-	-	59	59
Consejo nacional de electricidad	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de seguro	31-03-2014	Directa	26	-	-	26	26
Consejo nacional de electricidad	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de seguro	24-04-2014	Directa	207	-	-	207	207
Consejo nacional de electricidad	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de seguro	12-11-2013	Directa	17	-	-	17	17
Consejo nacional de electricidad	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de seguro	15-03-2014	Directa	27	-	-	27	27
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de seguro	27-02-2014	Directa	37	-	-	37	37
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de seguro	05-03-2014	Directa	1	-	-	1	1
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato	Poliza de seguro	05-03-2014	Directa	1	-	-	1	1
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato Amp. MDC	Poliza de seguro	30-06-2014	Directa	673	673	673	-	-
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato Sísmica 3D	Poliza de seguro	01-02-2014	Directa	218	-	-	218	218
Ministerio de medio ambiente	Fiel cumplimiento de contrato Sísmica 3D	Poliza de seguro	01-03-2014	Directa	71	-	-	71	71

## ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS A SEPTIEMBRE DE 2013

### 33. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Relación	Actividad
			directa	indirecta total		
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5% Filial directa	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.
Enap Sipetrol (UK) Limited	Reino Unido	Dólar	100,0%	-	100,0% Filial directa	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.
	Unido					
Sipetrol Internacional S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0% Filial directa	Realizar y administrar inversiones . Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	Ecuador	Dólar	70,0%	30,0%	100,0% Filial directa	Exploración, explotación, procesamiento, distribución, comercialización, transporte y servicios petroleros.

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

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio MUSS	Ingresos Ordinarios MUSS	Gastos Ordinarios MUSS	Resultado periodo MUSS
	Corrientes MUSS	No corrientes MUSS	Corrientes MUSS	No corrientes MUSS				
	<b>Al 30 de septiembre de 2013</b>							
Enap Sipetrol Argentina S.A.	76.509	288.478	118.583	87.832	158.572	281.500	(238.616)	14.588
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	1.047	-	-	-
Sipetrol Internacional S.A.	96.682	111.390	9.719	-	198.353	85.656	(18.982)	63.863
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	6	-	25	-	(19)	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>174.412</b>	<b>399.868</b>	<b>128.495</b>	<b>87.832</b>	<b>357.953</b>	<b>367.156</b>	<b>(257.598)</b>	<b>78.451</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2012</b>								
Enap Sipetrol Argentina S.A.	65.594	315.808	121.438	106.696	153.268	296.432	(353.349)	(52.080)
Enap Sipetrol (UK) Limited	1.215	-	168	-	1.047	-	-	-
Sipetrol Internacional S.A.	87.194	55.479	8.182	-	134.491	97.407	(27.644)	64.594
Sociedad Internacional Petrolera Enap Ecuador S.A.	6	-	25	-	(19)	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>154.009</b>	<b>371.287</b>	<b>129.813</b>	<b>106.696</b>	<b>288.787</b>	<b>393.839</b>	<b>(380.993)</b>	<b>12.514</b>

### 34. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de octubre de 2013 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

\* \* \* \* \*