



## Tecpecuador S.A.

**Estados Financieros**  
**al 31 de diciembre de 2010 y 2009**





# Tecpecuador S.A.

**Estados financieros  
al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

**Informe del auditor**

**Balance general**

**Estado de resultados**

**Estado de cambios en el patrimonio**

**Estado de flujos de efectivo**

**Notas**



Abreviaturas utilizadas:

NEC 17:	Norma Ecuatoriana de Contabilidad Nro 17 - "Conversión de Estados Financieros para efectos de aplicar el esquema de Dolarización"
US\$:	Dólar estadounidense
Bls:	Barriles
PETROECUADOR:	Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador
EP PETROECUADOR:	Empresa Pública de Hidrocarburos
PETROPRODUCCION:	Empresa Estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador
SRI:	Servicio de Rentas Internas
DNH:	Dirección Nacional de Hidrocarburos
ARCH:	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

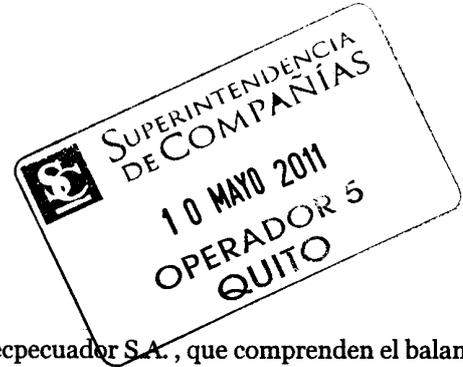


## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los miembros del Directorio  
y accionistas de

Tecpecuador S.A.

Quito, 29 de abril de 2011



1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Tecpecuador S.A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2010 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

### *Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros*

2. La Administración de Tecpecuador S.A. es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad, y del control interno necesario para permitir la preparación estados financieros que estén libres de distorsiones significativas debido a fraude o error.

### *Responsabilidad del auditor*

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de que los estados financieros no están afectados por distorsiones significativas. Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención evidencia de auditoría sobre las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también comprende la evaluación de que las políticas contables utilizadas son apropiadas y de que las estimaciones contables hechas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para expresar nuestra opinión de auditoría.



A los miembros del Directorio y accionistas de  
Tecpecuador S.A.  
Quito, 29 de abril de 2011

*Opinión*

4. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Tecpecuador S.A. al 31 de diciembre del 2010 y los resultados de sus operaciones, sus cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

*PricewaterhouseCoopers*

No. de Registro en la Superintendencia  
de Compañías: 011

*Carlos R. Cruz*

Carlos R. Cruz  
Representante Legal  
No. de Licencia Profesional: 25984



# TECPECUADOR S.A.

## BALANCE GENERAL

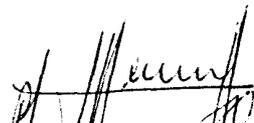
al 31 de diciembre de 2010 y 2009

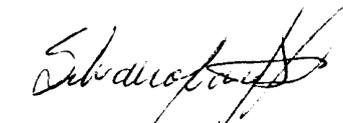
Valores en dólares estadounidenses

ACTIVO	Referencia a notas	2010	2009
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Efectivo (caja, bancos e inversiones temporales)		9,653,685	3,388,741
Créditos por ventas	4.a	1,610,345	4,500,910
Cuentas por cobrar	4.b	643,634	489,791
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	8	20,454	68,697
Inventarios	4.c	943,836	818,039
Gastos pagados por anticipado	4.d	85,479	91,277
<b>Total del activo corriente</b>		<b>12,957,433</b>	<b>9,357,455</b>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Cuentas por cobrar	4.e	183,035	136,693
Inversiones en acciones	3	5,035	4,878
<u>Inversiones, propiedades, planta y equipos</u>			
Inversiones		65,162,983	61,816,511
Propiedades, planta y equipos		16,996,942	15,072,550
Depreciación y amortización acumulada		(56,090,989)	(48,527,363)
Previsión valor de recupero		-	(4,095,230)
Total inversiones, propiedades, planta y equipos	6	26,068,936	24,266,468
<b>Total del activo no corriente</b>		<b>26,257,006</b>	<b>24,408,039</b>
<b>Total del activo</b>		<b>39,214,439</b>	<b>33,765,494</b>

<b>PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>			
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Cuentas por pagar comerciales		910,347	613,082
Provisiones		4,983,536	1,005,338
Cuentas por pagar comerciales - compañías relacionadas	5	242,992	252,493
Deudas financieras - préstamos	8	1,002,408	5,584,504
Pasivos acumulados	7	5,073,563	3,281,748
<b>Total del pasivo corriente</b>	4.f	<b>12,212,846</b>	<b>10,737,165</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	2.2.g	2,877,817	1,893,011
<b>Total del pasivo no corriente</b>		<b>2,877,817</b>	<b>1,893,011</b>
<b>Total del pasivo</b>		<b>15,090,663</b>	<b>12,630,176</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Según estados adjuntos		24,123,776	21,135,318
<b>Total del pasivo más patrimonio neto</b>		<b>39,214,439</b>	<b>33,765,494</b>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

  
Francisco Martín  
Gerente de Adm. y finanzas

  
Silvana Alvarez Alvarez  
Contadora

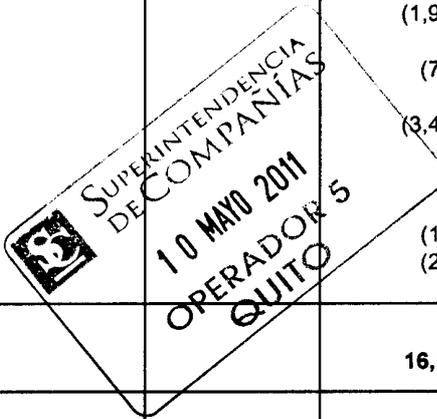
# TECPECUADOR S.A.

## ESTADO DE RESULTADOS

Año finalizado el 31 de diciembre de 2010 y 2009

Valores en dólares estadounidenses

	Referencia a notas	2010	2009
Ingresos por explotación de yacimiento	2.2.j	38,950,904	33,151,115
Costos operativos		(16,243,091)	(18,692,091)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>22,707,813</b>	<b>14,459,024</b>
Gastos de administración		(1,932,204)	(1,697,613)
Gastos de comercialización		(702,484)	(756,802)
Otros ingresos y (egresos) - neto		(3,481,532)	71,071
Resultados financieros			
- Intereses ganados		19,964	19,290
- Intereses devengados		(159,910)	(469,534)
- Otros		(276,015)	(277,929)
<b>Utilidad antes de la participación de los trabajadores en las utilidades y del impuesto a la renta</b>		<b>16,175,632</b>	<b>11,347,507</b>
Participación de los trabajadores en las utilidades	9	(2,426,345)	(1,702,126)
Impuesto a la renta	9	(3,760,829)	(2,294,723)
<b>Utilidad neta del año</b>		<b>9,988,458</b>	<b>7,350,658</b>



Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

  
Francisco Martín  
Gerente de Adm. y finanzas

  
Silvana Alvarez Alvarez  
Contadora

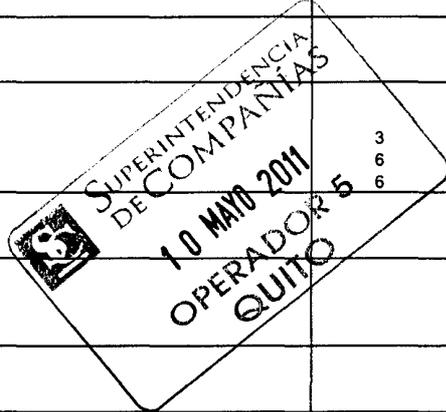
**TECPECUADOR S.A.**

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**

Año finalizado el 31 de diciembre de 2010 y 2009

Valores en dólares estadounidenses

	Referencia a notas	2010	2009
<b>Flujo de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del año		9,988,458	7,350,658
<b>Más (menos) / cargos (créditos) a resultados que no representan movimiento de efectivo</b>			
Depreciaciones	6	734,680	1,510,024
Amortizaciones	6	6,828,946	3,028,116
Provisión valor de recupero	6	(4,095,230)	-
Impuesto a la renta		3,760,829	2,294,723
Participación de los trabajadores en las utilidades		2,426,345	1,702,126
Provisión para otras deudas		984,806	140,224
Provisiones		3,978,198	(52,734)
		<b>24,607,032</b>	<b>15,973,137</b>
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>			
Disminución (Incremento) en créditos por ventas y otras cuentas por cobrar		2,738,623	(384,773)
Incremento de inventarios		(125,797)	(88,394)
Disminución (Incremento) de gastos pagados por anticipado		5,798	(26,049)
Incremento (Disminución) de cuentas por pagar		287,764	(1,300,620)
Disminución de pasivos acumulados		(61,355)	(347,314)
Pago impuesto a la renta		(2,669,738)	(4,333,213)
Pago participación de los trabajadores en las utilidades		(1,664,266)	(2,907,592)
		<b>23,118,061</b>	<b>6,585,182</b>
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>			
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión</b>			
Incremento de inversiones en acciones	3	(157)	(4,736)
Incremento de Inversiones	6	(3,346,472)	(3,426,403)
Compra de propiedades, planta y equipos	6	(1,924,392)	(609,348)
		<b>(5,271,021)</b>	<b>(4,040,487)</b>
<b>Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión</b>			
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento</b>			
(Disminución) Incremento en deudas financieras		(4,582,096)	5,584,504
Dividendos pagados		(7,000,000)	(7,000,000)
		<b>(11,582,096)</b>	<b>(1,415,496)</b>
<b>Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento</b>			
		<b>6,264,944</b>	<b>1,129,199</b>
<b>Aumento neta de efectivo</b>			
Efectivo al principio del año		3,388,741	2,259,542
Efectivo al fin del año		9,653,685	3,388,741



Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

*Francisco Martín*  
Francisco Martín  
Gerente de Adm. y finanzas

*Silvana Alvarez Alvarez*  
Silvana Alvarez Alvarez  
Contadora

**TECPECUADOR S.A.**

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**

Año finalizado el 31 de diciembre de 2010 y 2009

Valores en dólares estadounidenses

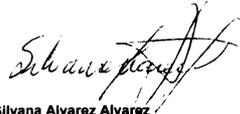
Rubros	Capital social (1)	Reserva de capital (2)	Reserva legal (2)	Reserva facultativa	Resultados acumulados	Total
<b>Saldos al 1 de enero de 2009</b>	<b>4,500,000</b>	<b>476,079</b>	<b>2,250,000</b>	<b>648,031</b>	<b>12,910,550</b>	<b>20,784,660</b>
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Junta General de Accionistas celebrada el 20 de abril de 2009:						
- Pago de dividendos en efectivo	-	-	-	-	(7,000,000)	(7,000,000)
Utilidad neta del año	-	-	-	-	7,350,658	7,350,658
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>4,500,000</b>	<b>476,079</b>	<b>2,250,000</b>	<b>648,031</b>	<b>13,261,208</b>	<b>21,135,318</b>
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Junta General de Accionistas celebrada el 21 de abril de 2010:						
- Pago de dividendos en efectivo	-	-	-	-	(7,000,000)	(7,000,000)
Utilidad neta del año	-	-	-	-	9,988,458	9,988,458
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2010</b>	<b>4,500,000</b>	<b>476,079</b>	<b>2,250,000</b>	<b>648,031</b>	<b>16,249,666</b>	<b>24,123,776</b>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

(1) Véase Nota 10.

(2) Véase Nota 11.

  
Francisco Martín  
Gerente de Adm. y finanzas

  
Silvana Alvarez Alvarez  
Contadora

## **TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA**

### **Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

#### **NOTA 1 - CONSTITUCION Y OPERACIONES DE LA SOCIEDAD**

Tecpecuador S.A. (la Sociedad) fue constituida el 18 de agosto de 1998 y tiene su domicilio en Quito, Ecuador. El objeto de la Sociedad es la exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; transporte, transformación, destilación, refinación y uso industrial de hidrocarburos y comercialización de hidrocarburos y sus derivados.

El 12 de enero de 1998 el Ministerio de Energía y Minas de la República de Ecuador calificó como Marginal al Campo Bermejo. El Comité Especial de Licitación, convocó en el mes de abril de 1998 a la Primera Ronda de Licitación Especial para los Contratos de Explotación de Petróleo Crudo y la Exploración Adicional de Hidrocarburos en Campos Marginales.

Este comité adjudicó a Tecpecuador S.A. el área del Campo Marginal Bermejo para la explotación de petróleo crudo y la exploración adicional de hidrocarburos a fin de incrementar la producción actual e incorporar nuevas reservas en el área.

El contrato celebrado entre el Estado ecuatoriano (por intermedio de PETROECUADOR) y Tecpecuador S.A. (la Contratista) tendrá una duración de hasta 20 años y las actividades de Exploración Adicional tendrán un plazo de tres años contados a partir del 23 de junio de 2000, fecha de aprobación por parte de la Subsecretaría de Protección Ambiental del Ministerio del Ramo del Estudio del Impacto Ambiental presentado por la Contratista.

Para la operación del Campo Marginal Bermejo, la Sociedad recibió de PETROECUADOR en calidad de derecho de uso sin costo, determinados activos fijos que deben ser devueltos al término del plazo del contrato en las mismas condiciones en que fueron entregados, salvo el desgaste por uso normal.

Tecpecuador S.A. bajo su exclusiva responsabilidad y riesgo, deberá ejecutar las actividades y realizar las inversiones necesarias con la utilización de la tecnología adecuada y se ha obligado a efectuar las operaciones técnicas, económicas y administrativas y ejecutar el Programa Mínimo de Actividades de Explotación e inversiones comprometidas para los tres primeros años (US\$ 35.9 millones) a fin de incrementar la Curva Base de Producción. También se obliga a preservar el medio ambiente aplicando las técnicas más adecuadas en la práctica petrolera internacional.

Con fecha 5 de marzo de 2004 se amplió el plazo hasta el 31 de marzo de 2005 para completar el Programa Mínimo de Actividades de Explotación e inversiones. Adicionalmente se incluyó en la modificación del contrato entre PETROECUADOR, PETROPRODUCCION y Tecpecuador S.A., el compromiso de realizar un procesamiento adicional del cubo sísmica 3D durante este período de ampliación (monto aproximado del proyecto: U\$S 1,3 millones).

Para garantizar el cumplimiento de los planes de inversión, de explotación y de exploración adicional, la Sociedad ha presentado a favor de PETROECUADOR una garantía bancaria irrevocable, incondicional, de cobro y pago inmediato por el 20% del total del valor ofertado para ejecutar las actividades y los trabajos que se obliga a realizar durante los tres primeros años. Esta garantía (originalmente emitida por US\$7,187,700) se redujo anualmente en proporción directa al cumplimiento del plan de actividades e inversiones

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

comprometido. A la fecha de los presentes estados financieros, se ha dado cumplimiento del 100% de las inversiones comprometidas habiendo sido liberada la respectiva garantía.

La retribución de Tecpecuador S.A. consiste en una remuneración fija por barril entregado a PETROECUADOR definida por una curva base de producción. Si como resultado de la ejecución del Programa Mínimo de Actividades de Explotación e Inversiones y/o el Plan Mínimo de Exploración Adicional e Inversiones para el Campo Bermejo se incrementare la producción total del Campo Marginal (respecto de la producción de la Curva Base), un porcentaje de la producción excedente (aproximadamente 37%) quedará a disposición de Tecpecuador S.A. para su comercialización.

La contratista deberá invertir un mínimo del 10% de sus utilidades netas en el desenvolvimiento de la industria de hidrocarburos en el país de acuerdo a los términos del inc. o) del art. 31 de la ley de Hidrocarburos, quedando entendido que las utilidades netas reinvertidas por la contratista en exceso del 10% serán acreditadas a los años fiscales siguientes. Al 31 de diciembre del 2010 las utilidades netas reinvertidas por la Sociedad exceden el 10% de las utilidades obtenidas.

#### Contrato modificatorio

Con fecha 22 de enero de 2011 se suscribe el contrato modificatorio entre el Estado ecuatoriano por intermedio de la Secretaría de Hidrocarburos y, la compañía Tecpecuador S.A. mediante el cual se adopta el modelo de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en la Disposición Transitoria Primera de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y Ley de Régimen Tributario Interno, publicada en el Registro Oficial Suplemento No. 244 de 27 de julio de 2010. Dicho contrato fue inscrito en el Registro de la Secretaría de Hidrocarburos el 7 de febrero de 2011, y tiene una fecha de vigencia hasta el 30 de julio de 2019.

Las partes acuerdan que la contratista tendrá derecho al pago de una tarifa para los campos en producción de US\$24 por cada barril neto, producido y entregado en el Centro de fiscalización y entrega. Esta tarifa considera un estimado de la amortización de las inversiones, los costos y gastos y una utilidad razonable que toma en consideración el riesgo incurrido.

#### Año 2010

Durante el año 2010, se realizaron diferentes actividades con el objetivo de incrementar y mantener la producción, por lo que la inversión se basó en actividades de reacondicionamiento (3), pulling (13) y la perforación y terminación de un pozo de desarrollo en el Campo El Rayo (ER05). Los trabajos de reacondicionamiento se basaron en ir a ensayar nuevas zonas y repunzar intervalos.

Entre los trabajos de pulling se encuentran principalmente el cambio de sartas de bombeo mecánico y 3 cambios de sistemas de extracción.

La producción promedio del campo para el año 2010 fue de 4.406 Bls. de petróleo por día con 43 pozos productores.

## **TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA**

### **Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

#### **Año 2009**

Durante el año 2009 en las operaciones del Campo Bermejo y Rayo se realizaron diferentes actividades con el objetivo de incrementar la producción, por lo que la inversión se basó en actividades de reacondicionamiento (3), pulling (13), y la perforación de un pozo de desarrollo en el Campo Rayo (ER8). Dos de las actividades de reacondicionamiento se basaron en ir a ensayar nuevas zonas y un fracturamiento hidráulico.

El pozo ER8 perforado y completado entre los meses de octubre y noviembre de 2009, alcanzó un objetivo antes no desarrollado en el campo Rayo que fue las calizas A y B. La producción del pozo en las condiciones actuales de prueba es de +/- 300 Bls. de petróleo por día con 0% de corte de agua.

La producción promedio del campo para el año 2009 fue de 4,776 Bls. de petróleo por día con 43 pozos productores.

#### **NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES**

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los años presentados, a menos que se indique lo contrario.

##### **2.1 Preparación de los estados financieros**

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico, modificado en lo que respecta a los saldos originados hasta el 31 de marzo de 2000 (fecha a la cual los registros contables fueron convertidos en dólares estadounidenses) mediante las pautas de ajuste y conversión contenidas en la NEC 17.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las NEC involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados pueden diferir de los montos estimados por la Administración, si las estimaciones se realizaran en base a otros supuestos.

##### **2.2. Criterios de valuación**

###### **a. Activos y pasivos en moneda local sin cláusula de ajuste o interés**

Han sido valuados a su valor nominal.

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

#### b. Activos y pasivos con interés

Han sido valuados a su valor nominal más los resultados financieros devengados y no cancelados al cierre del ejercicio.

#### c. Cuentas por cobrar / créditos por ventas

En general se valúan a su valor nominal, excepto las cuentas a cobrar con EP PETROECUADOR (anteriormente PETROECUADOR), que se valúan al precio de referencia al cierre de ejercicio, según se establece en el contrato mencionado en la Nota 1 y que es informado por EP PETROECUADOR.

#### d. Inventarios

Los materiales y repuestos han sido valuados a su costo de adquisición utilizando el método del precio promedio ponderado para registrar sus salidas.

#### e. Propiedades, planta y equipos

Se muestran al costo histórico o al valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido por la NEC 17, según corresponda, menos la depreciación acumulada.

Las obras en curso absorben costos incurridos hasta el cierre del ejercicio que aún no produjeron la terminación del bien.

El valor de los activos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causa. Los gastos de mantenimiento y reparaciones son cargados a resultados, mientras que las mejoras son activadas en estos rubros siendo depreciadas en función de la vida útil promedio estimada de las mismas.

La depreciación de estos activos se registra con cargo a las operaciones del ejercicio, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de la línea recta.

El valor de estos bienes, considerados en su conjunto, no excede su valor recuperable.

#### f. Inversiones

Se muestran al costo histórico o al valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido por la NEC 17, según corresponda, menos la amortización acumulada.

Las inversiones en exploración incluyendo costos de geología y geofísica y la perforación de pozos incluidos los pozos de prueba estratigráfica se activan en el rubro "Inversiones de exploración". Dichos costos son capitalizados en el rubro "Pozos" en el momento en que sea confirmada la existencia de hidrocarburos

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

económicamente rentables a través de pozos exploratorios perforados con posterioridad. Si no se descubren reservas económicamente rentables, los costos mencionados se imputan a resultados del período en que la inexistencia de reservas sea confirmada definitivamente por los estudios o informes técnicos que se realicen.

Los costos tangibles e intangibles de perforación aplicables a los pozos de desarrollo son activados cuando se incurren. La sociedad considera como pozos de desarrollo aquellos que son perforados en áreas productoras y cuyo objetivo sea el desarrollo de reservas.

Los costos de mantenimiento son cargados a resultados, mientras que las mejoras son activadas en estos rubros.

Las obras en curso absorben costos incurridos hasta el cierre del ejercicio que aun no produjeron la terminación del bien.

La amortización de los pozos y equipos ha sido calculada por el método del agotamiento en base a las reservas probadas (originadas por las inversiones realizadas por la Sociedad), a partir del mes de puesta en marcha y del año siguiente al de su activación.

El valor de estos bienes, considerados en su conjunto, no excede su valor recuperable.

#### **g. Costos de abandono y taponamiento de pozos**

El criterio utilizado para la registración de los costos relacionados con el taponamiento y abandono de pozos sigue los lineamientos que se detallan a continuación:

Se determinó para cada yacimiento el total de los costos futuros necesarios para el taponamiento y abandono de pozos determinando un flujo de fondos que fue descontado a la fecha de inicio de las actividades con la tasa de interés promedio de endeudamiento de la compañía vigente a dicha fecha.

El valor actual determinado fue reconocido como saldo inicial de activo y de pasivo dentro del rubro "otras deudas". Dicho pasivo ha sido actualizado con la tasa de interés determinada al momento de la transacción original, mientras que el activo fue depreciado por el método de unidades de producción considerando las reservas probadas desarrolladas y la producción del período.

Las actualizaciones en los costos futuros de taponamiento, en caso de existir, son registradas siguiendo los mismos criterios que para la estimación inicial.

#### **h. Inversiones en acciones**

Las inversiones en acciones en sociedades relacionadas se muestran al costo histórico de adquisición siempre que dicho valor no supere su valor recuperable; en tal caso se valúan a su valor patrimonial proporcional.

SA 11

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

#### i. Reserva de capital

Este rubro incluye los saldos de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión monetaria y la contrapartida de los ajustes por inflación y por corrección de brecha entre inflación y devaluación de las cuentas Capital y Reservas originados en el proceso de conversión de los registros contables de sucres a dólares estadounidenses al 31 de marzo de 2000.

#### j. Ingresos

Los ingresos de la Sociedad están formados por:

- Ingresos por la operación de la curva base de producción que corresponden a un valor fijo (ajustado por un índice internacional de precios) por barril entregado a EP PETROECUADOR.
- Ingresos registrados con base en la participación en la producción de crudo sobre el exceso de la curva base calculada al precio de venta, de acuerdo con los porcentajes establecidos en el contrato.

EP PETROECUADOR liquida estos ingresos; el ajuste que se origina es considerado en el ejercicio en que se conoce y acepta.

#### k. Jubilación patronal y desahucio

Los costos de estos planes de beneficios definidos por las leyes laborales ecuatorianas, se determina anualmente con base en estudios actuariales practicados por un profesional independiente para todos los trabajadores y se provisionan con cargo a los costos y gastos (resultados) del ejercicio aplicando el método de costeo de crédito unitario proyectado y representan el valor presente de las obligaciones a la fecha del balance general, el cual es obtenido descontando los flujos de salida de efectivo a la tasa del 6.5% anual la cual fue determinada aplicando la tasa de bonos del gobierno. Las hipótesis actuariales incluyen variables como son, en adición a la tasa de descuento, tasa de mortalidad, edad, sexo, años de servicios, remuneraciones, incremento futuros de remuneraciones, tasa de rotación, entre otras.

#### l. Transición a Normas Internacionales de Información Financiera

En Noviembre de 2008 la Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No.08.G.DSC.010 estableció un cronograma de aplicación obligatoria de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) por medio del cual éstas normas entrarán en vigencia a partir del 1 de enero de 2010 hasta el 1 de enero de 2012, dependiendo del grupo de empresas en que se ubique cada compañía. Para el caso de Tecpecuador S.A. por ser una empresa cuyos activos al cierre del ejercicio 2007 superan los US\$4 millones, las NIIF entrarán en vigencia a partir del 1 de enero de 2011, fecha en que las Normas Ecuatorianas de Contabilidad quedarán derogadas.

En diciembre de 2009 la Superintendencia de Compañías mediante Resolución SC.DS.G.09.006 emite el instructivo complementario para la implementación de las

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

NIIF, el cual, entre otros aspectos, indica que las NIIF que deben aplicarse son aquellas vigentes traducidas al idioma castellano por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad - IASB, siguiendo el cronograma de implantación antes señalado.

Para dar cumplimiento a la Resolución del año 2008, la Compañía presentó a la Superintendencia de Compañías en marzo de 2010 el cronograma de implementación respectivo y a la fecha de emisión de estos estados financieros, la Compañía se encuentra en proceso de determinación de los ajustes preliminares de la conversión a NIIF y estima registrar los ajustes respectivos una vez aprobados por la Junta de Accionistas o por el organismo que estatutariamente esté facultado para tales efectos.

#### NOTA 3 - INVERSIONES EN ACCIONES

Corresponde a las participaciones en Techenergy Services S.A. de C.V., acciones representativas del 1% del capital social y en Tecpecol S.A., representativas del 0,10% del capital social.

Techenergy Services S.A. de C.V. es una compañía mexicana que tiene por objeto prestar toda clase de servicios relacionados con la explotación de hidrocarburos, operación y mantenimiento de yacimientos de hidrocarburos, así como todo tipo de actividades y servicios conexos. El costo de adquisición fue de US\$89.

Tecpecol S.A. una compañía colombiana cuya actividad principal consiste en la exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos, su transporte y distribución. El costo de adquisición fue de US\$ 53. Durante el presente ejercicio se incrementó el capital de dicha compañía, a partir del cual el nuevo costo asciende a US\$4,946.

#### NOTA 4 - COMPOSICION DE RUBROS DEL BALANCE GENERAL

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		
<b>a. Créditos por ventas</b>		
EP PETROECUADOR (sublevante de crudo - año 2010: 16,062 Bls. / año 2009: 56,350 Bls.)	1,373,821	3,984,451
EP PETROECUADOR - otros	236,524	516,459
	<u>1,610,345</u>	<u>4,500,910</u>

# TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

## Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>b. Cuentas por cobrar</b>		
Fiscales - Impuesto al valor agregado	117,988	70,439
Fiscales - Otros	1,326	2,033
Anticipos a proveedores	126,481	57,923
Anticipos al personal	3,816	3,392
Cuentas a cobrar (1)	351,403	335,789
Depósitos en garantía	42,620	20,215
	<u>643,634</u>	<u>489,791</u>

(1) Al cierre del 2010 y 2009, incluye US\$232,170 por cobrar a EP PETROECUADOR por concepto de aproximadamente el 70% de los costos incurridos en la reparación de los tanques de la Estación Lumbaqui, la readecuación del sistema contra incendios y reparación del cruce del río Aguarico.

<b>c. Inventarios</b>		
Materiales, repuestos y accesorios	943,836	818,039
	<u>943,836</u>	<u>818,039</u>

<b>d. Gastos pagados por anticipado</b>		
Seguros a devengar	43,479	49,277
Otros	42,000	42,000
	<u>85,479</u>	<u>91,277</u>

### ACTIVO NO CORRIENTE

<b>e. Cuentas por cobrar</b>		
Préstamos al personal	59,342	13,000
Otros	123,693	123,693
	<u>183,035</u>	<u>136,693</u>

### PASIVO CORRIENTE

<b>f. Pasivos acumulados</b>		
Beneficios sociales	2,313,128	1,578,274
Impuesto a la renta - retenciones a depositar	119,873	144,373
IVA - retenciones a depositar	25,062	31,455
Impuesto a la renta (neto de anticipos pagados por US\$1,145,329 (2009: US\$767,706))	2,615,500	1,527,646
	<u>5,073,563</u>	<u>3,281,748</u>

St H

# TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

## Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

### NOTA 5 - PROVISIONES

Composición:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Provisiones de costos y gastos (1)	1,433,536	1,005,338
Otras (2)	3,550,000	-
	<u>4,983,536</u>	<u>1,005,338</u>

(1) Incluye principalmente provisiones por servicios de trabajos en pozos, compra de equipos e instalaciones.

(2) Existen algunas interpretaciones de ciertas normas por parte de autoridades regulatorias referidas al cálculo y liquidación de ciertos tributos que difieren del criterio sustentado por la Sociedad, por esta razón al 31 de diciembre de 2010, la Administración constituyó provisiones tendientes a cubrir potenciales pasivos relacionados con juicios laborales y en función de los dictámenes surgidos en las diferentes instancias judiciales, relacionados al pago del 15% de utilidades de años pasados y provisiones encaminadas a cubrir los asuntos relacionados con temas tributarios, considerado que los procesos en mención pueden generar erogaciones de efectivo.(ver Nota 9)

### NOTA 6 - INVERSIONES, PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

<u>Composición de inversiones:</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>	Tasa anual de amortización
Inversiones de producción			
Pozos	44,092,545	38,960,223	(1)
Equipos	13,938,472	13,897,095	(1)
Abandono de Pozos	2,390,437	1,560,463	(1)
	<u>60,421,454</u>	<u>54,417,781</u>	
Inversiones de exploración	2,283,124	2,283,124	
Materiales y repuestos (2)	2,399,779	2,706,149	
Obras en curso	58,626	2,409,457	
	<u>4,741,529</u>	<u>7,398,730</u>	
Subtotal	<u>65,162,983</u>	<u>61,816,511</u>	

57 //

**TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>	Tasa anual de depreciación
<u>Composición de propiedades, planta y equipos:</u>			
Construcciones y obras civiles	14,912,476	13,386,829	(1)
Muebles y enseres	877,112	847,286	10% y 20%
Equipo de transporte	673,036	681,649	33,3%
	<u>16,462,624</u>	<u>14,915,764</u>	
Obras en curso	<u>534,318</u>	<u>156,786</u>	
Subtotal	16,996,942	15,072,550	
Menos:			
Amortización y depreciación acumulada	(56,090,989)	(48,527,363)	
Previsión valor de recupero	<u>-</u>	<u>(4,095,230)</u>	(3)
Subtotal	<u>(56,090,989)</u>	<u>(52,622,593)</u>	
<b>Total al final del año</b>	<b>26,068,936</b>	<b>24,266,468</b>	
<b>Movimiento:</b>			
Saldo al principio del año	24,266,468	24,768,857	
Adiciones netas del año	5,270,864	4,035,751	
Recupero previsión valor de recupero	4,095,230	-	
Depreciación y amortización del año	<u>(7,563,626)</u>	<u>(4,538,140)</u>	
<b>Saldo al final del año</b>	<b>26,068,936</b>	<b>24,266,468</b>	

- (1) Se amortiza en función de las unidades de producción.
- (2) Corresponde a materiales y repuestos destinados principalmente a inversiones en pozos.
- (3) La Sociedad, para la preparación de sus estados financieros y a los fines de comprobar que el costo de las inversiones y propiedades, planta y equipos, consideradas en su conjunto, no exceden su valor recuperable, realiza evaluaciones de su valor de uso, utilizando para ello el método del flujo futuro de fondos descontados a una tasa de actualización de dichos fondos que se considere representativa a los fines de la formulación de la comprobación mencionada. Para ello, la Sociedad considera ciertas premisas como: la evolución de los niveles de la producción de hidrocarburos, su precio de venta, sobre la evolución de la curva de precios futuro del WTI (Western Texas Intermediate), y los costos y demás egresos de fondos, en función de la mejor estimación de los mismos que la Sociedad prevé hacia el futuro en relación con sus operaciones en Ecuador. En el año 2008, el valor resultante de dicha comparación, utilizando una tasa de descuento del 14% antes de impuestos, determinó un monto de 5,6 millones de dólares, el cual regularizó en menos, el valor contable del saldo al cierre de dicho año de las inversiones y propiedades, planta y equipos.

*Ed*

## **TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA**

### **Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

Al 31 de diciembre de 2010, la Sociedad realizó una nueva evaluación de su valor de uso, utilizando para ello el método del flujo futuro de fondos descontado a una tasa de actualización del 14%, la cual se considera representativa a los fines de la formulación de la comprobación de las inversiones y propiedades, planta y equipos actuales. El valor en uso resultante determinó la reversión del saldo de previsión por valor de recupero que se mantenía hasta el 31 de diciembre de 2009. La reversión mencionada se efectuó contra los resultados del ejercicio 2010 (costo operativos) por US\$4,095,230, de acuerdo a lo permitido por la Norma Internacional de Contabilidad No. 36.

La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero (ARCH) (anterior Dirección Nacional de Hidrocarburos - DNH) ha realizado la auditoría de las operaciones efectuadas en el campo marginal Bermejo de los años 1999 a 2007 inclusive. Existen diferencias entre el tratamiento utilizado por la Sociedad y el considerado por la ARCH en relación a ciertos costos (sísmica) y criterio de amortización de pozos. Cabe mencionar que estos aspectos son relativos al tratamiento contable del Campo Bermejo y que, en opinión de los asesores legales de la Sociedad, dichas auditorías no representan "per se" una opinión vinculante con otros organismos de control.

Con fechas 14 de septiembre de 2010 y 7 de abril de 2011, la Administración de la Sociedad recibió de la ARCH los informes de auditoría correspondientes a los años 2008 y 2009. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros el informe del año 2008 ha sido impugnado casi en su totalidad.

#### **NOTA 7 - DEUDAS FINANCIERAS - PRESTAMOS**

Con fecha 21 de abril de 2009 se obtuvo un préstamo por US\$7,000,000 a un año plazo con el Banco Citibank NYC. a una tasa de interés libor más 6.9375%. En octubre de 2009 se canceló anticipadamente US\$1,500,000. Durante el presente ejercicio fue cancelado el saldo remanente. Los intereses devengados y cancelados al cierre ascendieron a US\$56,906.

Con fecha 11 de junio de 2010 se obtuvo un préstamo por US\$3,000,000 a un año plazo con el Banco Citibank NYC. a una tasa de interés libor más 3%. En septiembre de 2010 se canceló anticipadamente el valor de US\$2,000,000 y los intereses devengados durante el ejercicio ascendieron a U\$36,153.

Con fecha 10 de junio de 2010 se obtuvo un préstamo por US\$3,000,000 a un año plazo con el Banco de Bilbao Vizcaya Argentaria a una tasa de interés libor más 0,92%. En diciembre de 2010 se canceló anticipadamente la totalidad del crédito y los intereses devengados y durante el ejercicio ascendieron a U\$17,299.

#### **NOTA 8 - SALDOS Y OPERACIONES CON SOCIEDADES RELACIONADAS**

Durante el ejercicio se han devengado las siguientes transacciones con sociedades relacionadas:

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>Tecpetrol S.A.</b>		
Cargos por personal técnico	664,224	864,567
Reembolso de gastos	273,604	289,262
Dividendos pagados	1	1
<b>Tecpetrol Internacional S.L.U.</b>		
Dividendos pagados	6,999,999	6,999,999
<b>Techenergy Services S.A. de C.V.</b>		
Reembolso de Gastos	12,936	42,771
<b>Tecpecol S.A.</b>		
Ingresos por asistencia técnica	17,128	44,950
Reembolso de gastos	13,644	16,436
Reembolso de gastos recibidos	607	
<b>Compañía Operadora de Gas del Amazonas S.A.C.</b>		
Ingresos por asistencia técnica	-	6,511

La Sociedad no ha efectuado con terceros transacciones equiparables a las indicadas.

Los saldos al cierre con sociedades relacionadas se detallan a continuación:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>Tecpetrol S.A.</b>		
Cuentas por pagar comerciales - Reembolso de gastos	242,385	252,493
<b>Tecpecol S.A.</b>		
Cuentas por cobrar	7,518	62,186
Cuentas por Pagar	607	
<b>Techenergy Services S.A. de C.V.</b>		
Cuentas por cobrar	12,936	-

### NOTA 9 - REGIMEN IMPOSITIVO Y PARTICIPACION LABORAL

#### a. Impuesto a la renta

La provisión para Impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 25% de las utilidades gravables, la cual se reduce al 15% si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente. Las empresas de exploración y explotación de hidrocarburos no podrán acogerse a este beneficio.

## **TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA**

### **Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

#### **b. Participación de los trabajadores en las utilidades**

Para el año 2009, el 15% de la utilidad anual que la Sociedad reconoció por concepto de participación laboral en las utilidades fue registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devengaron, con base en la participación laboral exigible.

A partir del 27 de julio del año 2010 los trabajadores vinculados a la actividad hidrocarburífera, de conformidad con el Artículo 94 de la Ley Reformativa a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de Régimen Tributario Interno, recibirán el 3% de las utilidades, y el 12% restante será pagado al Estado Ecuatoriano.

#### **c. Otras contribuciones**

Tecpecuador S.A. paga a la Superintendencia de Compañías la contribución anual del cero coma ocho por mil de los activos totales y pagó el uno coma cinco por mil sobre los activos totales, destinado a los Municipios.

#### **d. Situación fiscal**

Con fecha 23 de diciembre de 2008, el SRI emitió el acta de determinación sobre el Impuesto a la renta del ejercicio 2004 que establecía un saldo a favor de la Sociedad; luego de un nuevo proceso de determinación del mismo ejercicio, con fecha 15 de octubre de 2009 se emitió una nueva acta, la cual establecía glosas de aproximadamente US\$200,000 a favor del SRI, misma que ha sido impugnada por la Sociedad.

Las actas de determinación correspondiente a los años 2001, 2005 y 2006 emitidas por el SRI con fechas 11 de abril de 2006, 19 de marzo de 2009 y 16 de marzo de 2010 también han sido impugnadas por la Sociedad, las glosas establecidas en las mismas ascienden a aproximadamente US\$280,000, US\$480,000 y US\$395,000 respectivamente. Actualmente, se está cumpliendo las pruebas que han sido solicitadas por las partes

A la fecha de preparación de los estados financieros, no es posible anticipar el resultado final de los asuntos mencionados anteriormente.

Con fecha 16 de marzo de 2011 la Sociedad fue notificada con el inicio de la determinación del ejercicio 2007.

Por los ejercicios 2008, 2009 y 2010 la Sociedad no ha sido objeto de fiscalización.

#### **e. Precios de transferencia**

Las normas tributarias vigentes incorporan el principio de plena competencia para las operaciones realizadas con partes relacionadas. Por su parte el Servicio de Rentas Internas solicita se prepare y remita por parte de la empresa un estudio de precios de transferencia y un anexo de operaciones, entre otros, para aquellas compañías que hayan tenido operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior en el mismo período fiscal y cuyo monto acumulado sea superior a US\$5,000,000. Se incluye como partes relacionadas a las empresas domiciliadas en paraísos fiscales.

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

El indicado estudio debe ser remitido hasta el mes de junio de 2011 conforme el noveno dígito del RUC. Adicionalmente exige que en su declaración de Impuesto a la renta anual declare las operaciones de activos, pasivos, ingresos y egresos.

La Administración de la Sociedad considera que: (i) basada en los resultados del estudio de precios de transferencias del 2009, el que concluyó que no existían ajustes a los montos de Impuesto a la renta de ese año, y (ii) en el diagnóstico preliminar realizado con el apoyo de sus asesores tributarios, para las transacciones del 2010, ha concluido que no habrá impacto sobre la provisión de Impuesto a la renta del año 2010. El estudio final estará disponible en las fechas que requieran las autoridades tributarias.

#### f. Otros asuntos:

El 29 de diciembre de 2010 se publicó el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones que entró en vigencia a partir de enero de 2011. Entre algunos de los temas se incluyen: determinación y pago del salario digno, establecimiento de zonas especiales de desarrollo económico como un destino aduanero, reformas tributarias aduaneras (exigibilidad, extinción, exenciones), exoneración del pago del Impuesto a la renta hasta por 5 años para el desarrollo de inversiones nuevas y productivas, nuevas deducciones del 100% adicional por depreciación de maquinarias y equipos que preserven el medio ambiente y la reducción progresiva del Impuesto a la renta hasta llegar al 22% en el 2013.

### NOTA 10 - CAPITAL SOCIAL

El capital autorizado, suscrito y pagado de la Sociedad al 31 de diciembre de 2010 comprende 4,500,000 acciones ordinarias de valor nominal US\$ 1 cada una.

El accionista mayoritario de la Sociedad es Tecpetrol Internacional S.L.U. mientras que Tecpetrol S.A. posee una participación minoritaria.

### NOTA 11 - RESERVAS

#### a. Reserva de capital

La Reserva de capital podrá capitalizarse en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa resolución de la Junta General de Accionistas. Esta reserva no está disponible para distribución de dividendos ni podrá utilizarse para pagar el capital suscrito no pagado, y es reintegrable a los accionistas al liquidarse la Sociedad.

## TECPECUADOR SOCIEDAD ANONIMA

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009

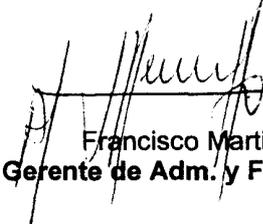
#### b. Reserva legal

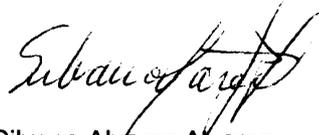
De acuerdo con la legislación vigente, la Sociedad debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance el 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 la reserva legal ha alcanzado los límites establecidos por la ley.

#### NOTA 12 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre de 2010 y la fecha de emisión de estos estados financieros (29 de abril de 2011), no se produjeron otros eventos a los mencionados en Nota 1 y Nota 6 que, en la opinión de la administración de la Sociedad, pudieran tener efecto significativo sobre dichos estados financieros y que no hayan sido considerados en los mismos.

  
Francisco Martin  
Gerente de Adm. y Finanzas

  
Silvana Alvarez Alvarez  
Contadora

