

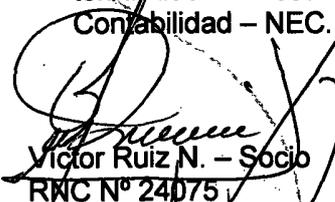


INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

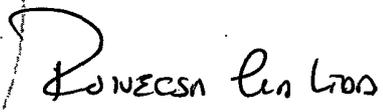
A los Miembros del Directorio y Accionistas de
MINGA S.A.

Quito, 5 de marzo del 2004

1. Hemos auditado el balance general adjunto de MINGA S.A., al 31 de diciembre del 2002 y 2003 y los correspondientes estados de resultados, de evolución del patrimonio y el flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. La opinión sobre los estados financieros al 31 de diciembre del 2002 fue emitida el 5 de abril del 2003, sin excepciones.
2. Nuestro examen fue efectuado de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de MINGA S.A., al 31 de diciembre del 2002 y 2003, los resultados de sus operaciones, las variaciones en su patrimonio y el flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad - NEC.


Victor Ruiz N. - Socio
RNC N° 24075


Jorge Cevallos N. - Gerente
RNC N° 28588


Superintendencia de
Compañías RNAE N° 432

MINGA S.A.

**BALANCE GENERAL COMPARATIVO
TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 y 2003**
(Expresado en dólares estadounidenses)

Activo	Notas	2,002	2,003	Pasivo y patrimonio	Notas	2,002	2,003
Activos corrientes:				Pasivos corrientes:			
Efectivo y sus equivalentes	3	16,585	17,037	Obligaciones financieras	11	333,638	943,041
Inversiones temporales	4,11	250,000	442,659	Cuentas y documentos por pagar	12	755,189	732,812
Cuentas por cobrar clientes, neto	5	909,829	1,001,282	Beneficios sociales	13,18	69,399	147,026
Inventarios, neto	6	467,807	597,938	Obligaciones tributarias	14,18	45,586	136,453
Otras cuentas por cobrar	7	168,110	176,854	Total		1,203,812	1,959,332
Total		1,812,311	2,235,770				
Bienes de Uso	8			Pasivo largo plazo			
Costo		1,390,446	1,450,793	Cuentas y docs. por pagar largo plazo	15	585,770	565,091
Depreciación acumulada		841,317	972,291	Cuentas relacionadas por pagar	16,17	392,819	265,605
Total		549,130	478,502	Jubilación patronal	19	38,780	32,280
				Total		1,017,369	862,976
Cuentas por Cobrar Largo Plazo:				Patrimonio de los accionistas			
Intercompañías por cobrar	9	31,966	727,701	(véase estado adjunto)		187,412	624,165
Otros activos:	10						
Costo		613,021	4,500				
Amortización acumulada		597,835	0				
Total		15,186	4,500				
		2,408,593	3,446,473			2,408,593	3,446,473

Las notas explicativas anexas 1 a 21 son parte integrante de los estados financieros.





MINGA S.A.

**ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVO
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2003**

(expresado en dólares estadounidenses)

	Notas	2002	2003
Ventas netas		3.025.652	3.016.210
Costo de ventas	17	2.605.640	1.809.995
Utilidad bruta en ventas		420.012	1.206.215
Gastos Operacionales:	17		
Administración		336.020	361.700
Ventas		119.034	93.967
Total		455.054	455.667
Utilidad (pérdida) en Operaciones		(35.042)	750.548
Otros ingresos/(egresos):			
Intereses pagados	12,15	(127.217)	(156.628)
Intereses ganado		2.141	6.178
Comisiones en ventas		66.762	751
Diferencial cambiario, neto		(12.273)	0
Otros, neto		110.854	67.650
Total		40.267	(82.049)
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a la renta		5.225	668.499
Participación trabajadores	14,18	784	100.275
Impuesto a la renta causado	14,18	953	131.471
Utilidad (pérdida) neta		3.488	436.753

Las notas explicativas anexas de 1 a 21 son parte integrante de estos estados financieros.

MINGA S.A.**ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO COMPARATIVO****TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 y 2003**

(Expresado en dólares estadounidenses)

	Capital social	Reservas			Reexpresion monetaria	(Déficit)	Total
		Legal	Facultativa	Capital		Utilidades acumuladas	
Saldos al 1 de enero de 2002	2,000	1,000	1	553,215	0	-374,985	181,251
Ajuste						2,673	2,673
Utilidad neta						3,488	3,488
Saldos al 1 de enero de 2003	2,000	1,000	1	553,215	0	-368,804	187,412
Utilidad neta						436,753	436,753
Saldos al 31 de diciembre de 2003	2,000	1,000	1	553,215	0	67,949	624,165

Las notas explicativas anexas 1 a 21 son parte integrante de los estados financieros.





MINGA S.A.

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO COMPARATIVO
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2003**

(expresado en dólares estadounidenses)

	2002	2003
a) FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad (pérdida) neta	3.488	436.753
Ajustes a resultados acumulados	2.673	0
Cargos a resultados que no representan flujo de efectivo:		
Depreciaciones	155.558	130.975
Amortizaciones	30.940	16.840
Jubilación Patronal	0	(6.500)
Más disminuciones (aumentos) de activos corrientes que afectan el flujo de efectivo:		
Inversiones	(238.413)	(192.659)
Cuentas y documentos por cobrar, neto	(55.342)	(91.453)
Inventarios, neto	758.000	(130.131)
Otras cunetas por cobrar	296.034	(8.744)
Más aumentos (disminuciones) de pasivos corrientes que afectan el flujo de efectivo:		
Obligaciones financieras	162.611	609.403
Cuentas y documentos por pagar	(382.893)	(22.377)
Beneficios sociales	(13.553)	77.627
Impuestos por pagar	(373.450)	90.867
Flujo neto originado por actividades de operación	345.653	910.601
b) FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adición a bienes de uso	(84.719)	(60.347)
Flujo originado por actividades de inversión	(84.719)	(60.347)



ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (Continuación)

c) FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:

Aumento compañías relacionadas por cobrar largo plazo	90.825	(695.735)
Disminución otros activos	(10.863)	(6.154)
Disminución en cuentas por pagar largo plazo	(448.751)	(20.679)
Disminución Compañías relacionadas por para largo Plazo	118.846	(127.214)
Flujo originado por actividades de financiamiento	(249.943)	(849.782)
Movimiento del efectivo:		
Variación neta del efectivo y sus equivalentes (a)+(b)+(c)	10.991	472
Saldo inicial de efectivo y sus equivalentes	5.574	16.565
Saldo final de efectivo y sus equivalentes	16.565	17.037

Las notas explicativas anexas 1 a 21 son parte integrante de estos estados financieros.



MINGA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2003

NOTA 1. - OPERACIONES

La Compañía fue constituida en el Ecuador el 22 de septiembre de 1977, mediante escritura pública realizada en la Notaría Quinta del Dr. Ulpiano Gaybor Mora del cantón Quito bajo la denominación de "MINGA CIA. LTDA", inscrita en el registro mercantil el 8 de marzo de 1991 bajo el número 044, tomo 23. Posteriormente cambio su razón social a "MINGA S.A." mediante escritura pública el 7 de agosto del 2000 bajo el número 027, tomo 1.

El objetivo social principal de la Compañía es la ejecución de trabajos civiles e instalaciones de equipos y maquinarias, en obras de explotación maderera, minera y petrolera, por cuenta propia y con o para terceros, mediante contratos de asociación o participación, compraventa, arrendamiento, usufructo, suministro de equipos y mano de obra y de cualquier otra naturaleza para dicho objeto.

NOTA 2. - RESUMEN DE LOS PRINCIPIOS Y PRÁCTICAS CONTABLES MÁS SIGNIFICATIVAS

a) Bases para la 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 el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables fueron convertidos a dólares estadounidenses), mediante las pautas de ajuste contenidas en la NEC 17.

La preparación de estados financieros de acuerdo con la Normas Ecuatorianas de Contabilidad, involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de resultados, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.



b) Cuentas por cobrar clientes, neto

Registra las ventas de insumos y materiales para el mantenimiento de pozos petroleros, menos la reserva para créditos incobrables del 1% del valor de la cartera pendiente de cobro generada en el año 2003.

c) Inventarios

Registra las compras locales y las liquidaciones de importaciones de compras realizadas al exterior, al costo promedio ponderado.

d) Otras cuentas por cobrar

Registra las cuentas por cobrar a empleados, anticipos a terceros y el crédito tributario del impuesto a la renta.

e) Bienes de uso

Se muestran al costo de adquisición menos su depreciación acumulada. No se ajustan aquellos bienes totalmente depreciados.

La depreciación de bienes de uso se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas del 10% anual para muebles y enseres, mejoras a locales, adecuaciones, maquinarias y equipos y herramientas y 20% anual para vehículos y 33% para equipos de computación y software; y, 5% anual para edificios que se consideran adecuadas para depreciar el valor ajustado por NEC de los bienes durante su vida útil estimada, siguiendo el método de línea recta.

f) Cuentas y documentos por pagar

Registra las obligaciones con proveedores en concepto de adquisición de bienes o servicios.

g) Impuestos por pagar

Corresponde a las retenciones en la fuente practicadas, el IVA por pagar por ventas realizadas y el IVA retenido como contribuyente especial.



h) Participación de los empleados en las utilidades

El 15% de la utilidad anual que la Compañía debe reconocer de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en las sumas por pagar exigibles.

i) Impuesto a la renta

De acuerdo con disposiciones tributarias, las Sociedades pueden calcular la tarifa del 15% de impuesto sobre el valor de las utilidades, siempre que estas se capitalicen, por lo menos por un monto de las utilidades reinvertidas, perfeccionando con la inscripción en el registro Mercantil hasta el 31 de diciembre del 2004. de no cumplir con esta condición, deberán presentar la declaración sustitutiva con la reliquidación del impuesto; o calcular la tarifa del 25% de impuesto sobre el valor de las utilidades.

Al 31 de diciembre del 2003, la Compañía calculó el 25% de impuesto sobre las utilidades.

j) Cuentas por pagar a largo plazo

Registra cuentas por pagar a la Sra. Maria Fernanda Peñafiel, la provisión por mora en prestación de servicios a Petroproducción y otros menores, pagaderos en plazos mayores a un año.

k) Compañías relacionadas

Registra los saldos de cuentas por cobrar o por pagar con compañías relacionadas, por préstamos realizados o pagos por cuenta.

l) Jubilación patronal

Corresponde a la provisión para jubilación patronal para los empleados de la Compañía con cualquier permanencia en la misma, el cual esta soportado en un cálculo actuarial realizado por una firma independiente. Según la ley de régimen Tributario Interno se considera como un gasto deducible solo la provisión para aquellos empleados que han superado una estancia en la Compañía mayor a los diez años.



m) Reserva de capital

La NEC 17 establece que los ajustes por inflación y por corrección de brecha entre inflación y devaluación de las cuentas Capital y Reservas deben imputarse inicialmente a la cuenta Reserva por revalorización del patrimonio para su posterior transferencia, junto con el saldo de la cuenta Reexpresión monetaria, a la Reserva de capital.

El 19 de diciembre del 2001, la Superintendencia de Compañías mediante Resolución publicada en Registro Oficial 483 del 28 de diciembre del 2001, dictó las normas y procedimientos a las que se someterán las Compañías que estén bajo su control para la capitalización del saldo acreedor de las cuentas reserva de capital, reserva por valuación y reserva por donaciones; en todos los casos esta decisión tendrá que ser aprobada previamente por la Junta General de Socios y/o Accionistas o de la entidad que haga sus veces.

NOTA 3. – EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES

A continuación presentamos el saldo al 31 de diciembre del 2002 y 2003, de efectivo y sus equivalentes:

	2002	2003
Cajas chicas	680	680
Fondo rotativo	0	1.000
Banco Internacional	8.290	4.223
Riggs International Bank Corporation	3.972	548
Banco Pichincha	3.623	10.586
Total	<u>16.565</u>	<u>17.037</u>

NOTA 4. – INVERSIONES TEMPORALES

A continuación presentamos el saldo al 31 de diciembre del 2002 y 2003, de inversiones temporales:

	2002	2003
Inversiones temporales (1)	<u>250.000</u>	<u>442.659</u>
Total	<u>250.000</u>	<u>442.659</u>



1. Corresponde a dos certificados de depósito, realizado en el Riggs International Banking Corporation de Miami por U\$ 250.000 y Banco de Pichincha por US\$ 190.000, más la provisión de intereses, a un plazo de 180 y 90 días con una tasa de interés anual del 6,25% y 7%, respectivamente.

NOTA 5. – CUENTAS POR COBRAR CLIENTES, NETO

Al 31 de diciembre del 2002 y 2003, la siguiente es la composición de cuentas por cobrar clientes, neto:

	2002	2003
Cientes (1)	925.175	1.025.719
Provisión incobrables (2)	(15.346)	(24.437)
Total	<u>909.829</u>	<u>1.001.282</u>

(1) A continuación un detalle de los principales componentes de clientes:

	2002	2003
DOWELL SCHLUMBERGER-SURENCO	89.921	0
PETROINDUSTRIAL SHUSHUFINDI	123.184	116.180
PETROPRODUCCION	464.241	767.270
T.I.W CORPORATION	2.726	0
T. I .W VENEZUELA	90.890	17.895
PETROCOMERCIAL	43.086	0
PETROINDUSTRIAL QUITO	90.525	0
OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)	0	105.695
OTROS MENORES	20.602	18.679
Total	<u>925.175</u>	<u>1.025.719</u>

(2) A continuación el movimiento para provisión de cuentas incobrables:

	2002	2003
Saldo al 1 de enero del 2002	14.796	15.346
Bajas 2003	(7.572)	0
Provisión año 2003	8.122	9.091
Saldo al 31 de diciembre del 2003	<u>15.346</u>	<u>24.437</u>



NOTA 6.- INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2002 y 2003 los inventarios de la Compañía están compuestos por repuestos, accesorios y materiales para la venta y mantenimiento de equipos y herramientas.

	2002	2003
Inventario de mercaderías	513.219	493.303
Importaciones en tránsito	878	150.925
Provisión para inventarios	(46.290)	(46.290)
Total	<u>467.807</u>	<u>597.938</u>

NOTA 7. – OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2002 y 2003, el saldo de Otras cuentas por cobrar esta conformado por:

	2002	2003
Cuentas por cobrar empleados	43.524	24.604
Otras cuentas por cobrar (1)	52.280	58.988
Depósitos en garantía	960	960
IVA en compras	9.582	0
Retención en la fuente por clientes (Véase nota 18)	60.536	91.074
Anticipos Impuesto a la renta	1.228	1.228
Total	<u>168.110</u>	<u>176.854</u>

(1) Incluye US\$ 19.332 corresponde a préstamo entregado a Marcelo Reinoso ex gerente de la Compañía. No se ha realizado ninguna provisión para esta cuenta.



NOTA 8. - BIENES DE USO

El siguiente es el movimiento al 31 de diciembre del 2003, expresado en dólares:

<u>DESCRIPCIÓN</u>	<u>SALDO INICIAL</u>	<u>ADICION / RETIROS NETOS</u>	<u>DEPREC.</u>	<u>SALDO FINAL</u>
Costo:				
Terrenos	689	0	0	689
Construcciones en proceso	17.951	(14.454)	0	3.497
Edificios	197.870	17.951	0	215.821
Maquinaria y equipos (1)	667.866	0	0	667.866
Vehículos	218.138	39.337	0	257.475
Muebles equipos y enseres	193.783	15.122	0	208.905
Herramientas	94.149	2.391	0	96.540
Total	1.390.446	60.347	0	1.450.793
Depreciación Acum.:				
Edificios	35.609	0	10.667	46276
Maquinaria y equipos	504.814	0	36.752	541.566
Vehículos	116.398	0	40.382	156.780
Muebles equipos y enseres	118.756	0	27.668	146.424
Herramientas	65.739	0	15.506	81.245
Total	841.316	0	130.975	972.291
Bienes de uso, neto	549.130	60.347	130.975	478.502

(1) La maquinaria y equipos se encuentra en garantía de un préstamo el cual consta en contrato de prenda celebrado el 10 de junio del 2003 a favor de LINDEROS HOLDING LIMITED (Véase nota 11)

NOTA 9.- CUENTAS POR COBRAR INTERCOMPAÑÍAS

Al 31 de diciembre del 2002 y 2003, las cuentas por cobrar intercompañías se encontraba constituida por:



	2002	2003
SHASTA (1)	17.296	17.296
HELP (1)	14.670	14.670
MESCO (2)	0	695.735
Total	<u>31.966</u>	<u>727.701</u>

(1) Corresponden a saldos anteriores al 31 de diciembre del 1999.

(2) Véase movimiento en nota 16

NOTA 10.- OTROS ACTIVOS

Al 31 de diciembre del 2003, otros activos estaban representados por:

<u>DESCRIPCIÓN</u>	<u>SALDO</u> <u>INICIAL</u>	<u>ADICIONES</u> <u>BAJAS</u> <u>NETO</u>	<u>AMORTIZ.</u>	<u>SALDO</u> <u>FINAL</u>
Costo:				
Gastos preoperacionales	4.500	0	0	4.500
Seguros anticipados	24.092	6.154	0	30.246
Total	<u>28.592</u>	<u>6.154</u>	<u>0</u>	<u>34.746</u>
Amortización:				
Seguros anticipados	13.406	0	16.840	30.246
Total	<u>13.406</u>	<u>0</u>	<u>16.840</u>	<u>30.246</u>
Otros activos netos	<u>15.186</u>	<u>6.154</u>	<u>16.840</u>	<u>4.500</u>



NOTA 11.- OBLIGACIONES FINANCIERAS

La siguiente es la composición de obligaciones financieras al 31 de diciembre del 2002 y 2003:

	2002	2003
Préstamos Linderos Holding Limited :		
Porción corriente préstamo US\$ 300.000	37.500	0
Porción corriente préstamo US\$ 39.000	20.055	0
Préstamo US\$ 250.000	250.000	0
Préstamo US \$ 880.000 (1)	0	880.000
Intereses	26.083	63.041
Total	<u>333.638</u>	<u>943.041</u>

- 1) El 20 de agosto del 2003 MINGA S.A. y LINDEROS HOLDING LIMITED acuerdan firmar un convenio por el cual se consolidan deudas hasta por un monto de US\$ 880.000 a una tasa del 14% y con vencimiento el 28 de febrero del 2004. Como garantía de pago MINGA entrega a LINDEROS HOLDING LIMITED el equipo y la maquinaria que consta de prenda en el contrato firmado el 10 de junio del 2003 (Véase nota 8)

NOTA 12.- CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR

La siguiente es la composición de Cuentas y documentos por pagar al 31 de diciembre del 2002 y 2003:

	2002	2003
Dra. Maria Fernanda Peñafiel (1)	454.906	456.906
Tiw Corporation	134.739	2.942
IMBAUTO	13.027	0
Panamerican Life	11.753	3.963
Globe Suply SA	36.269	131.599
Aseguradora del Sur	13.264	2.361
Otros Proveedores	64.040	69.043
Anticipo varios clientes	15.553	1.832
Provisión costo mercaderías en tránsito	0	52.528
Dividendos por pagar accionistas	11.638	11.638
Total	<u>755.189</u>	<u>732.812</u>



(1) Se originó en el 2000 por la entrega de certificados de depósito reprogramados, más intereses pendientes de pago. El monto total de la deuda es US\$ 687.799 el cual genera una tasa de interés anual del 14%, sobre saldos; de dicha deuda US\$ 230.893 debe cancelar Servicios Technicos Petroleros del Ecuador N.V., una compañía relacionada.

En razón de haberse vencido el préstamo, mediante un ademum celebrado el 28 de agosto del 2001 se amplió el plazo para su cancelación, determinándose el pago en tres cuotas semestrales la primera el 1 de marzo del 2002, la segunda el 1 de septiembre del 2002 y la tercera el 1 de marzo del 2003, las cuales no fueron canceladas.

Durante el año 2002 y 2003 la Compañía registro con cargo a los resultados de cada ejercicio US\$ 101.360, de los cuales US\$ 32.325 y US\$ 24.848, respectivamente fueron transferidos a la cuenta de su relacionada Servicios Technicos Petroleros del Ecuador N.V. por la parte del crédito que le corresponde.

NOTA 13. – BENEFICIOS SOCIALES

La siguiente es la composición de beneficios sociales al 31 de diciembre del 2002 y 2003:

	2002	2003
Aportes IESS	8.108	7.009
Prestamos IESS	388	1.076
Fondos de Reserva	12.288	13.708
Décimo tercer sueldo	3.143	3.060
Décimo cuarto sueldo	2.803	2.703
15% Participación trabajadores (Véase nota 18)	862	100.275
Indemnizaciones patronales	4.554	0
Vacaciones	13.275	12.627
Otros	23.978	6.568
Total	69.399	147.026

NOTA 14.- OBLIGACIONES TRIBUTARIAS

La siguiente es la composición de Obligaciones tributarias al 31 de diciembre del 2002 y 2003:



	2002	2003
IVA por pagar	0	5.497
IVA retenido	33.230	(5.720)
Impuesto a la renta empresa (Véase nota 18)	953	131.471
Impuesto a la renta empleados.	673	424
Retención a la fuente proveedores	10.730	4.781
Total	<u>45.586</u>	<u>136.453</u>

NOTA 15. – CUENTAS POR PAGAR LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre del 2002 y 2003, el saldo de cuentas por pagar a largo plazo corresponde a:

	2002	2003
Linderos Holding Limited	5.400	0
Contrato CM1103 Petroindustrial (1)	565.091	565.091
Otras cuentas por pagar largo plazo	15.279	0
Total	<u>585.770</u>	<u>565.091</u>

- 1) El 8 de agosto de 1995, Petroindustrial y Minga S.A. celebran un contrato para la provisión, instalación y puesta en funcionamiento del turbocompresor CM-1103 para el sistema de refrigeración de la planta de gas del complejo industrial Shushufindi y provisión de repuestos por un monto de US\$ 2.782.909 más S/. 1.063.646.415. La cláusula décima del contrato referente a multas establece que la contratista (Minga) pagará a Petroindustrial una multa del dos por mil del monto total del contrato, por cada día de retardo hasta un tope máximo del veinte por ciento del monto total del contrato; el plazo de vigencia del contrato fue de 365 días calendario. Según memorando N° 0403 CIS-SPS-UTS-99 de Petroindustrial del 9 de junio de 1999, referente al mencionado contrato establece en el numeral 16 que corresponde aplicar a MINGA una multa equivalente al 20% del monto del contrato debido al incumplimiento en la entrega oportuna de los trabajos objeto del contrato, en tal razón la multa ascendería a la suma de US\$ 565.091.

La Administración de la Compañía constituyó una reserva para este rubro por el 80% (US\$ 452.073) durante el año 2000; con fecha febrero del 2001, la Compañía realizó un alcance a dicha provisión por US\$



113.018 con cargo a los resultados del ejercicio, con lo cual cubre el 100% de la multa del contrato.

Con fecha 17 de diciembre del 2001, mediante Oficio 7257-PIN-2001 el Vicepresidente de Petrocomercial remitió el acta de entrega recepción provisional del contrato N° 95067 "Provisión, instalación y puesta en funcionamiento del turbocompresor CM-11-03 para el sistema de refrigeración de la planta de gas del complejo industrial Shushufindi y provisión de repuestos para dos años de funcionamiento", la cual en el punto 4 referente a la liquidación económica, establece que se debe aplicar una multa equivalente al 20% del contrato, esto es US\$ 556.581,8 dólares y S/. 212.729.283 sucres (o su equivalente en dólares). La mencionada acta se encuentra fechada noviembre del 2001, sin embargo no se encuentra aceptada por parte de MINGA S.A.

A la fecha de emisión del informe de auditoria 5 de marzo del 2004, no se a modificado el estado de este pasivo.

NOTA 16.- INTERCOMPANIAS POR PAGAR

A continuación presentamos las principales transacciones realizadas con SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N.V. y MESCO durante el año 2002 y 2003:

	2002	2003
SERVICIOS TECHNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N.V.		
Saldo inicial	(273.973)	(351.466)
Compras (reposición materiales) (1)	(136.024)	(75.670)
Transferencias de STP a MINGA	(1.818.270)	(1.288.144)
Abonos	937.819	595.269
Ventas (reposición costos) (2)	938.982	854.406
Total	<u>(351.466)</u>	<u>(265.605)</u>
MESCO (Véase nota 9)		
Saldo inicial	90.825	(41.353)
Préstamos realizados y compras	(1.438.878)	(796.859)
Abonos	1.306.700	1.533.947
Total	<u>(41.353)</u>	<u>695.735</u>
Total	<u>(392.819)</u>	<u>430.130</u>



- (1) Durante el año 2003 los valores corresponden a la reposición de gastos por arriendo y gastos indirectos los cuales no fueron emitidos un comprobante de venta por parte de SERVICIOS TÉCNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N.V. a MINGA.
- (2) Durante el ejercicio 2002 la Compañía emitió una factura por US\$ 343.555 y reversó costos por US\$ 595.427 para transferir a SERVICIOS TÉCNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N.V con el propósito de distribuir los gastos y costos compartidos. Los costos y gastos reversados y transferidos fueron soportados a través de la emisión de una nota de débito por reposición de gastos emitida en abril del 2003. Durante el ejercicio 2003 la Compañía emitió dos facturas por US\$ 640.311 y reversó costos por US\$ 214.095 para transferir a SERVICIOS TÉCNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N.V con el propósito de distribuir los gastos y costos compartidos, los cuales a la fecha de emisión del informe aún no han sido justificados con comprobante de venta.

NOTA 17.- REPOSICIÓN DE GASTOS

Es procedimiento de MINGA que gran parte de los costos y gastos sean cancelados directamente por esta, para posteriormente en función de un análisis realizado por los funcionarios distribuirlos proporcionalmente al giro del negocio con su compañía relacionada. Durante el año 2002 SERVICIOS TÉCNICOS PETROLEROS DEL ECUADOR N.V. registró con cargo a los resultados del ejercicio US\$ 938.982; mientras que para el año 2003 se registró US\$ 854.406.

NOTA 18. - CONCILIACIÓN DEL IMPUESTO A LA RENTA

A continuación una demostración del impuesto a la renta calculado de acuerdo con la tasa impositiva legal, los gastos no deducibles, las rentas exentas, el impuesto a la renta causado, los impuestos anticipados y las retenciones en la fuente al 31 de diciembre de 2002 y 2003, según se muestra a continuación.



	2002	2003
Cálculo de impuesto a la renta		
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	5.225	668.499
15% participación trabajadores (Véase nota 13)	<u>784</u>	<u>100.275</u>
Utilidad antes de impuesto a la renta	4.441	568.224
Más gastos no deducibles: (lrfp)		
Intereses y Multas por retraso en impuestos, tasas y contribuciones	609	180
Otros gastos no deducibles	<u>30</u>	<u>7.743</u>
	639	7.923
Menos amortización de pérdidas acumuladas	(1.270)	(50.263)
Base imponible	<u>3.810</u>	<u>525.884</u>
25% impuesto renta (Véase nota 14)	953	131.471
Menos retención en la fuente (Véase nota 7)	28.348	31.491
Impuesto a la renta a pagar (Crédito tributario)	<u>(27.395)</u>	<u>99.980</u>

NOTA 19.- JUBILACION PATRONAL

De acuerdo con las disposiciones del código de trabajo, se establece que los trabajadores y empleados tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores siempre y cuando hayan completado por lo menos 25 años de trabajo continuo o interrumpido, la compañía al 31 de diciembre del 2003, mantiene una provisión por US\$ 32.280, originada hasta el año 2001 en base a cálculos actuariales realizado por una Firma independiente.

NOTA 20.- REVISIONES TRIBUTARIAS

A la fecha del informe de auditoria independiente, 5 de marzo del 2004, la Compañía no ha sido notificada por auditorias tributarias de los periodos económicos de 1998 al 2003 sujetos a fiscalización



NOTA 21 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2003 y la fecha de preparación de estos estados financieros, 5 de marzo del 2004, no se produjeron eventos que en opinión de la Administración de la Compañía pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros, y que no estuvieran revelados en los mismos o en sus notas.