



45618

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002



DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas y Directores de la
EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

Hemos realizado una auditoria del Estado de Situación General de la EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A., en dólares al 31 de diciembre del 2.002 y los correspondientes Estados de Resultados, de Evolución del Patrimonio de los Accionistas, y de Flujo del Efectivo por el año terminado a esa fecha. La preparación de dichos Estados Financieros es responsabilidad de los administradores de la Empresa y, la nuestra es la de emitir una opinión sobre los mismos, en base a la auditoria que practicamos.

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Auditoria Generalmente Aceptadas, estas normas requieren que nuestro trabajo sea planificado y realizado con el objetivo de lograr un razonable grado de seguridad de que los Estados Financieros están exentos de exposiciones erróneas o falsas de carácter significativo. La auditoria incluye un examen en base a pruebas de evidencias que respaldan las cifras y revelaciones presentadas en los Estados Financieros de la EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A. Nuestra auditoria comprende también la evaluación de la aplicación de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el país, de las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y de las estimaciones importantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoria nos provee de una base razonable para nuestra opinión.

Hemos verificado de acuerdo a disposiciones legales en el país, que la Empresa ha cumplido con sus obligaciones como agente de retención y percepción de los impuestos y emitiremos un Informe al Servicio de Rentas Internas por el mencionado período económico.

De nuestra auditoria determinamos que:

1. La Administración de la Empresa Eléctrica Cotopaxi S.A., al 31 de Diciembre del 2002 mantiene estructurado un Plan de Escisión de la compañía en cumplimiento con lo establecido en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, sin embargo a la fecha de este informe no ha sido aprobado por la Junta General de Accionistas.
2. Al 31 de diciembre del 2002 la Empresa cuenta con Bienes e Instalaciones en Servicio, por un valor de US \$ 63,722,626.17 los cuales no están sustentados por un inventario físico valorado y actualizado de todos los activos fijos a nivel de unidades de propiedad, para dar cumplimiento con Normas de Valuación y Registro Contable.



3. Al 31 de diciembre del 2.002 ELEPCO S.A., mantiene registrado el valor de USD 291.594,90 correspondiente al cliente Fábrica Sidercol por consumo de energía, valor que se encuentra en trámite de recuperación del cual la empresa deberá continuar con las gestiones para su efectivización.

En nuestra opinión, excepto por lo expresado en los párrafos del 1 al 3, los Estados Financieros en dólares, presentan razonablemente en sus aspectos más significativos la situación financiera de la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. al 31 de diciembre del 2.002, los resultados de sus operaciones, la Evolución del Patrimonio y el Flujo del Efectivo por el año terminado a esa fecha, de conformidad con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados, y Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC).

Latacunga, 17 de abril del 2003.

Atentamente,

Cons. Gabela Cía. Ltda.

RNAE - 004


Fernando Gabela
Socio de Auditoría
RN No. 27821

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
BALANCE DE SITUACION COMPARATIVO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2002
(expresados en dólares)

		SALDO AL 31-Dic-02	SALDO AL 31-Dic-01	VARIACION		SALDO AL 31-Dic-02	SALDO AL 31-Dic-01	VARIACION
ACTIVO					PASIVOS			
ACTIVO CORRIENTE					PASIVOS A CORTO PLAZO			
FONDOS DISPONIBLES	NOTA 3	3.304.592,79	2.414.335,29	890.257,50	CUENTAS POR PAGAR	NOTA 14	2.587.568,19	2.000.850,10
DOCUMENTOS POR COBRAR	NOTA 4	696.500,28	107.893,09	588.607,19	PROVEEDORES	NOTA 15	26.152,57	14.521,48
CUENTA DE ABONADOS	NOTA 5	3.555.120,40	2.653.948,46	901.171,94	OBLIG. PATRONALES Y DSCTOS A TERCEROS	NOTA 16	104.205,32	47.395,25
OTRAS CUENTAS POR COBRAR	NOTA 6	1.920.331,35	1.075.708,85	844.622,50	OTROS PASIVOS CORRIENTES Y ACUMULADOS	NOTA 17	41.195,76	21.386,71
PROVISION ACUM CUENTAS INCOBRABLES	NOTA 7	-336.943,56	-122.251,36	-214.692,20	PASIVO A LARGO PLAZO			
ANTICIPOS CONTRATOS CORTO PLAZO	NOTA 8	<u>394.349,47</u>	<u>160.541,33</u>	233.808,14	DEPOSITOS DE ABONADOS	NOTA 18	83,24	83,24
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		9.533.950,73	6.290.175,68		PASIVO DIFERIDO			
INVENTARIOS	NOTA 9	2.301.789,32	1.546.474,20		ANTICIPOS PARA CONSTRUCCIONES	NOTA 19	135.788,39	136.461,51
					OTROS CREDITOS DIFERIDOS	NOTA 20	<u>1.161.360,38</u>	<u>295.764,24</u>
ACTIVO FIJO	NOTA 10				TOTAL PASIVOS		4.058.351,85	2.516.462,53
BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		63.722.626,17	61.622.695,18	2.099.930,99	PATRIMONIO			
BIENES E INSTAL. DADOS EN ARRIENDO		1.308,61	1.308,61	-	CAPITAL SOCIAL	NOTA 21	2.308.355,00	2.308.355,00
OBRAS EN CONSTRUCCION		2.218.883,36	519.427,30	1.699.456,06	APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION	NOTA 22	2.290.036,55	1.125.424,68
DEPRECIACION ACUMULADA		<u>-40.928.611,58</u>	<u>-38.564.509,86</u>	-2.364.101,72	RESERVA LEGAL	NOTA 23	9.318,20	9.318,20
TOTAL ACTIVO FIJO		25.014.206,56	23.578.921,23		RESERVA FACULTATIVA		59,72	59,72
ACTIVO NO CORRIENTE					RESERVA POR REVAL. DEL PATRIMONIO		16.392,31	22.280.553,39
OTRAS INVERSIONES	NOTA 11	10.785,85	10.785,85	-	RESERVAS PATRIMONIALES	NOTA 24	6.361.583,58	6.361.583,58
ACTIVO DIFERIDO					RESERVA DE CAPITAL	NOTA 25	22.271.040,79	-
CUENTAS POR LIQUIDAR		6.281,47	7.596,37	-1.314,90	DONACIONES DE CAPITAL	NOTA 26	535.918,24	374.172,48
OTROS DEBITOS DIFERIDOS	NOTA 12	<u>2.397.937,39</u>	<u>3.541.976,25</u>	-1.144.038,86	SUPERAVIT Y/O DEFICIT ELEPCO S.A	NOTA 30	<u>1.415.895,08</u>	-
TOTAL ACTIVOS		39.264.951,32	34.975.929,56		TOTAL PATRIMONIO		35.208.599,47	32.459.467,03
					TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		39.264.951,32	34.975.929,56
CUENTAS DE ORDEN	NOTA 13	1.034.729,22	412.249,65	622.479,57	CUENTAS DE ORDEN	NOTA 13	1.034.729,22	412.249,65

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS



EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
BALANCE DE RESULTADOS
DEL 1ro. DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002
(expresados en dólares)

		SALDO AL 31-Dic-02	SALDO AL 31-Dic-01	VARIACION
INGRESOS				
VENTA DE ENERGIA	NOTA 27	15.639.507,34	10.888.331,15	4.751.176,19
INGRESOS QUE NO SON POR VENTA DE ENERGIA	NOTA 28	943.615,32	557.848,91	385.766,41
INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN		149.617,74	55.176,76	94.440,98
INGRESOS EXTRAORDINARIOS		110.672,81	279.119,56	-168.446,75
TOTAL INGRESOS		16.843.413,21	11.780.476,38	
GASTOS				
COMPRA DE ENERGIA	NOTA 29	8.552.961,12	7.009.747,51	1.543.213,61
GASTOS DE OPERACIÓN		4.006.272,21	2.925.698,02	1.080.574,19
GASTOS DE DEPRECIACION		589.815,88	430.962,94	158.852,94
GASTOS DE REPOSICION		1.811.621,65	2.019.235,44	-207.613,79
GASTOS DE DEP. BIENES EN ARRIENDO		8,04	8,04	-
GASTOS DE REPOS. BIENES EN ARRIENDO		44,28	44,28	-
GASTOS AJENOS A LA OPERACIÓN		295.058,09	13.537,74	281.520,35
PERDIDAS EXTRAORDINARIAS		171.736,86	290.250,36	-118.513,50
GASTOS FINANCIEROS		-	1.936,36	-1.936,36
TOTAL GASTOS		15.427.518,13	12.691.420,69	
RESULTADO DEL PRESENTE EJERCICIO		1.415.895,08	-910.944,31	

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002
(expresados en dólares)

	CAPITAL SOCIAL	APORTES FUTURA CAPITALIZACION	RESERVA LEGAL	RESERVA FACULTATIVA	RESERVA POR REVALORIZACION DEL PATRIMONIO	RESERVAS PATRIMONIALES	RESERVAS DE CAPITAL	DONACIONES DE CAPITAL	RESULTADO DEL EJERCICIO	TOTAL
Saldo al 31- Dic-2001	2,308,355.00	1,125,424.66	9,318.20	59.72	22,280,553.39	6,361,583.58	-	374,172.48	-	32,459,467.03
Movimiento del año		1,164,611.89			6,977.33			161,745.76		1,333,334.98
Ajustes Netos					-22,271,138.41		22,271,040.79			-97.62
Utilidad del Presente Ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	1,415,895.08	1,415,895.08
Saldo al 31 de diciembre del 2002	<u>2,308,355.00</u>	<u>2,290,036.55</u>	<u>9,318.20</u>	<u>59.72</u>	<u>16,392.31</u>	<u>6,361,583.58</u>	<u>22,271,040.79</u>	<u>535,918.24</u>	<u>1,415,895.08</u>	<u>35,208,599.47</u>

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS



EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002
(Expresados en dólares)

1 ACTIVIDADES DE OPERACIÓN

SUPERAVIT DEL EJERCICIO	1,415,895.08	
DEPRECIACION DE BIENES E INSTALACIONES	2,401,489.85	
PROVISION DE CUENTAS INCOBRABLES	227,137.29	4,044,522.22
CAMBIOS EN ACTIVOS OPERACIONALES		
AUMENTO EN DOCUMENTOS POR COBRAR	-588,607.19	
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES	-901,171.94	
AUMENTO DE OTRAS CUENTAS POR COBRAR	-844,622.50	
AUMENTO DE ANTICIPOS CONTRATOS CORTO PLAZO	-233,808.14	
AUMENTO DE INVENTARIOS	-755,315.12	
DISMINUCION ACTIVOS FIJOS	131,207.40	
AUMENTO DE OBRAS EN CONSTRUCCION	-1,699,456.06	
DISMINUCION DE CUENTAS POR LIQUIDAR	1,314.90	
DISMINUCION DE OTROS DEBITOS DIFERIDOS	1,144,038.86	
AUMENTO DE PROVEEDORES	11,631.09	
AUMENTO DE CUENTAS POR PAGAR	586,718.09	
AUMENTO DE OBLIGACIONES PATRONALES	56,810.07	
AUMENTO DE OTROS PASIVOS CORRIENTES	19,809.05	
AUMENTO DE ANTICIPOS PARA CONSTRUCCIONES	-675.12	
DISMINUCION DE CREDITOS DIFERIDOS	865,596.14	-2,206,530.47
FONDOS PROVISTOS EN ACTIVIDADES OPERACIONALES		1,837,991.75

2 ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO

AUMENTO DE CAPITAL SOCIAL		
AUMENTO DE APORTES FUTURA CAPITALIZACION	1,164,611.89	
AUMENTO DE DONACIONES DE CAPITAL	161,745.76	
AUMENTO DE RESERVAS PATRIMONIALES		
FONDOS PROVISTOS EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		1,326,357.65

3 ACTIVIDADES DE INVERSION

AUMENTO EN CENTRALES HIDRAULICAS	-253,589.39	
AUMENTO EN LINEAS DE SUBESTACION DE SUBTRANSMISION	-191,002.06	
AUMENTO EN SISTEMAS DE DISTRIBUCION	-928,803.99	
AUMENTO DE INSTALACION SERVICIO DE ABONADOS	-441,339.73	
AUMENTO EN INSTALACIONES GENERALES	-459,356.73	
FONDOS UTILIZADOS EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		-2,274,091.90
TOTAL (1) + (2) + (3)		890,257.50
 SALDO CAJA BANCOS E INVERSIONES TEMPORALES AL 31-DIC-01	 2,414,335.29	
SALDO CAJA BANCOS E INVERSIONES TEMPORALES AL 31-DIC-02	3,304,592.79	
AUMENTO EXPRESADO DEL EFECTIVO	890,257.50	

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS.



EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

Notas a los Estados Financieros por el año terminado al 31 de diciembre del 2002
(expresados en dólares)

1. IDENTIFICACION DE LA COMPAÑIA

Fecha de Constitución:	27 de noviembre de 1983.
Escritura Pública:	Notario 2do. del Cantón Latacunga.
Denominación:	Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi Sociedad Anónima "ELEPCO" S.A.
Legislación:	Se registró por la Ley de Compañías, Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Códigos Civil, Laboral y Tributario y sus Estatutos Sociales.
Objeto Social:	De acuerdo a la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y demás leyes de la República del Ecuador, el objeto de la empresa es la prestación del servicio público de electricidad en el área de concesión y servicio.
Domicilio:	El domicilio principal de la compañía es la ciudad de Latacunga Provincia del Cotopaxi, pudiendo establecer sucursales, agencias y oficinas en cualquier lugar dentro del país.
Duración:	El plazo de duración es de cincuenta años, pudiendo prorrogarse o reducirse por resolución de la Junta General de Accionistas, ateniéndose a las disposiciones legales vigentes.
Dirección Administración y Control :	La empresa tiene los siguientes Organismos y dignatarios: Junta General de Accionistas, Directorio, Presidente Ejecutivo, Gerente General, Comisarios, Auditores Internos y Externos.

2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

DISPOSICIONES GENERALES

La Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A., está obligada a llevar su contabilidad de acuerdo a lo dispuesto en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y sus Reglamentos, Ley de Compañías, Ley de Régimen Tributario Interno y sus Reglamentos, Código del Trabajo, Estatutos de la Empresa, Sistema Uniforme de Cuentas, Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador aplicados al sector eléctrico, y las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, y de tal manera que permitan su revisión e inspección cuando las entidades de control lo requieran. Ha cumplido con disposiciones emitidas por el Fondo de Solidaridad, el CONELEC y el CENACE.



a) REFERENTES A LOS ESTADOS FINANCIEROS

a1) Bases de Presentación.

Los estados financieros básicos en dólares se preparan principalmente en base a los precios históricos que estuvieron en vigencia en las fechas en que ocurrieron las transacciones.

a2) Período de Presentación.

Los estados financieros básicos deben presentarse anualmente con la información comprendida entre el 1ro. de enero y el 31 de diciembre de cada año y los interinos en forma mensual.

a3) Estados Financieros Consolidados.

Se presume que los estados financieros consolidados son más significativos que los estados financieros presentados por separado.

b) REFERENTES A LOS ACTIVOS

b1) Fondos Efectivos

Los fondos de caja, cuentas corrientes y fondos fijos están debidamente segregados y pueden utilizarse en forma inmediata, sin que pese sobre ellos ningún gravamen o restricción.

b2) Cuentas y Documentos por Cobrar

Las cuentas por cobrar se hallan debidamente segregadas en función a su origen, en cuentas y documentos, así como las cuentas de los consumidores, empleados y otras organizaciones asociadas.

b3) Otras Cuentas por Cobrar

En esta cuenta se registra el Fideicomiso Mercantil de Administración de Recursos y Pagos contratado.

b4) Provisión para Incobrables

Las cuentas y documentos por cobrar están deducidos por una provisión que servirá para cubrir riesgos de incobrabilidad, principalmente en las deudas del sector público y privado. Los cargos por este concepto afectan directamente a resultados del ejercicio. (Nota 7).



b5) Inventarios

Los inventarios están valorizados al costo el cual se ha determinado sobre la base de valores promedios de adquisición, utilizando el método promedio ponderado.

b6) Propiedad, Planta y Equipo

La empresa a partir de su constitución en el mes de noviembre de 1983, registra sus activos fijos al Costo. Desde el año 1983 hasta 1991, se aplica una modificación al principio del costo, en base a normas para la Revalorización de Activos Fijos.

Desde el año 1991 hasta 1999 se aplica el Sistema de Corrección Monetaria Integral de los Estados Financieros, en cumplimiento a leyes emitidas al respecto.

A partir del 1 de enero del 2000, los activos fijos fueron ajustados de acuerdo a lo dispuesto en la disposición transitoria séptima de la Ley para la Transformación Económica del Ecuador, la aplicación de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad NEC 17.

b7) Los costos de los terrenos están valuados y segregados en la clasificación de los activos.

b8) Depreciaciones

La depreciación es calculada utilizando el método de línea recta en función de la vida útil estimada de los respectivos activos fijos que fluctúan entre 5 y 35 años.

Los porcentajes de depreciación aplicados por la empresa en el año 2002, fueron los siguientes:

Centrales Hidroeléctricas	3 y 3,33
Líneas y Subestaciones de Subtransmisión	2,86 al 4
Sistema de Distribución	4
Instalación Servicio a Abonados	5 y 6,67
Instalaciones Generales	3 al 20

b9) Costos Operacionales y de Capital

Los gastos de mantenimiento y reparaciones se cargan a resultados del año. Los costos de renovaciones y mejoras de importancia, se consideran como adiciones de activos fijos.



b10) Inversiones Temporales

Las Inversiones Temporales están registradas al Costo de Adquisición.

c) **REFERENTES A LA DETERMINACION DE RESULTADOS**

- c1) La empresa registra los ingresos por venta de energía dentro del mes en que se prestó el servicio, es decir en base al sistema de causación.
- c2) Todos los demás ingresos y gastos son reconocidos y registrados cuando se efectúan las transacciones correspondientes.
- c3) Las operaciones de ingresos y gastos extraordinarios son de carácter no recurrente y han sido reconocidas y registradas en el período 2002 y están separadas de las operaciones normales.
- c4) La empresa compra energía eléctrica al Mercado Eléctrico Mayorista Ecuatoriano, cuya administración técnica y económica se encuentra a cargo del CENACE, así como a las diferentes compañías generadoras existentes en el país, mediante contratos a término y al mercado Spot.

La facturación por este concepto es registrada en cuentas de gastos y en el pasivo correspondiente hasta su cancelación final. Los pagos a las compañías generadoras se están realizando a través del Fideicomiso contratado por la Empresa.

Los precios de compra por kilovatio de energía fueron fijados por el CENACE, mientras que los precios de venta de las tarifas eléctricas fueron fijados por el CONELEC.

A partir de marzo del 2.003 se iniciaron las transacciones de electricidad entre Ecuador y Colombia, en la cual el mercado eléctrico ecuatoriano está importando energía al mercado colombiano.

c5) Seguridad Social

De conformidad con disposiciones legales vigentes, la empresa ha efectuado aportaciones al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, quienes han asumido la responsabilidad de pagar al personal los beneficios que establece el Código de Trabajo por concepto de fondo de reserva y pensiones de jubilación.

En adición, dichas disposiciones han establecido que los trabajadores tendrán derecho a la jubilación patronal, sin perjuicio de las que les corresponde según la Ley del Seguro Social Obligatorio.



c6) Jubilación Patronal

De acuerdo, con lo previsto en el artículo 219 del Código de Trabajo reformado y publicado en el R.O. Suplemento No. 359 del 2 de julio del 2.001, señala: "Los trabajadores que por veinticinco años o más hubieren prestado servicios, continuada e ininterrumpidamente, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores de acuerdo con determinadas reglas.

De acuerdo con lo dispuesto en la Ley 124, publicada en el R.O. No. 379 del 8 de agosto de 1998, en su artículo 6to. sustituyó el numeral 14 del artículo 10 de la Ley de Régimen Tributario por lo siguiente:

"14. La totalidad de las provisiones para pensiones jubilares patronales, actuarialmente formuladas por empresas especializadas o profesionales en la materia, siempre que se refieren al personal que haya cumplido por lo menos diez años consecutivos de trabajo en la misma empresa".

Al 31 de diciembre del 2002, la empresa no efectuó provisión alguna para cubrir la jubilación patronal de los empleados que superen los diez años de servicio en la empresa

c7) Contrato Colectivo de Trabajo

La Empresa reconoce al Sindicato de los Trabajadores como la única organización representante de los mismos.

Al 31 de diciembre del 2002, se encuentra en vigencia el Décimo Contrato Colectivo de Trabajo, el mismo que tendrá una duración de dos años, contados a partir del primero de enero del 2002.

d) **REFERENTES A LOS PASIVOS**

- d1) Los pasivos están registrados, en las respectivas cuentas a corto y largo plazo de acuerdo a su naturaleza, tal cual se explica en las notas referentes a las obligaciones de la empresa.
- d2) Los créditos diferidos están clasificados y registrados por separado en las respectivas cuentas y subcuentas.

e) **REFERENTES AL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**

- e1) El patrimonio invertido por los accionistas en la empresa está registrado en cuanto a su valor y movimiento al 31 de diciembre de 2002.



e2) La cuenta de capital adicional; formada por las cuentas reserva de revaluación, reexpresión monetaria, reserva por revalorización del patrimonio y la reserva patrimonial producto del registro contable de los Decretos Nos. 1311 y 2048-A se encuentran debidamente separadas en cuentas que integran el patrimonio.

f) PARTICIPACION DEL PERSONAL

De conformidad con disposiciones legales la empresa pagará a sus trabajadores y empleados una participación del 15% sobre las utilidades obtenidas en el presente ejercicio.

g) REFERENTE AL REGIMEN TRIBUTARIO

La empresa, está sujeta al Sistema de Régimen Tributario Interno del país.

NOTA 3. FONDOS DISPONIBLES

El saldo de esta cuenta está conformado por los siguientes valores:

Caja General		62,088.1
Bancos	(1)	3,228,427.26
Fondos Rotativos		6,577.4
Inversiones temporales	(2)	<u>7,500.0</u>
Total US \$		<u>3,304,592.79</u>

(1) Integradas por las siguientes instituciones:

**Instituciones
Bancarias**

Pichincha	753.193,92
Austro	658.956,55
Internacional	200.196,05
Guayaquil	<u>1.616.080,74</u>
Total US \$	<u>3.228.427,26</u>

(2) Conformado de:

Institución	Obligación	Interes	Plazo	Valor
Banco Pichincha	Certificado de Depósito	4%	630 días	12.000,00
	Recuperación de Valores			<u>(4.500,00)</u>
	Total US \$			<u>7.500,00</u>



NOTA 4. DOCUMENTOS POR COBRAR

El saldo de esta cuenta está compuesto por préstamos concedidos a los abonados para obras de electrificación:

Acometidas Domiciliarias	20.263,44
Contratos de Electrificación	<u>676.236,84</u>
Total US \$ (1)	<u><u>696.500,28</u></u>

(1) La antigüedad de esta cuenta se encuentra compuesta de la siguiente manera:

<u>Antigüedad</u>	<u>Documentos</u>		<u>Total</u>
	<u>Vencidos</u>	<u>Corriente</u>	
Año 1986	8,00		8,00
Año 1987	74,16		74,16
Año 1990	80,00		80,00
Año 1991	32,02		32,02
Año 1992	86,49		86,49
Año 1993	413,39		413,39
Año 1994	328,76		328,76
Año 1995	693,15		693,15
Año 1996	1.636,02		1.636,02
Año 1997	230,51		230,51
Año 1998	1.115,93		1.115,93
Año 1999	319,74		319,74
Año 2000	1.591,69		1.591,69
Año 2001	4.739,64		4.739,64
Año 2002	31.035,03		31.035,03
Municipios	641.303,02		641.303,02
Año 2003		12.812,7	12.812,73
Total US \$	<u>683.687,5</u>	<u>12.812,73</u>	<u><u>696.500,28</u></u>



NOTA 5. CUENTAS POR COBRAR ABONADOS

El saldo de esta cuenta está conformado por valores por consumo de energía, impuestos y otros valores por cobrar, determinados en las planillas de consumo, de acuerdo al siguiente detalle:

<u>Agencia</u>	<u>Recaudación en Línea</u>	<u>Facturación al Cobro</u>	<u>Facturación en Proceso</u>	<u>Total</u>
Latacunga	2.399.553,17	-	-	2.399.553,17
Salcedo	289.110,86	62.008,8	14.593,55	365.713,28
Pujilí	211.546,20	112.713,6	20.536,11	344.795,95
Saquisilí	212.140,28	-	-	212.140,28
Sigchos	-	48.815,0	13.839,43	62.654,48
La Mana	-	60.553,8	13.002,56	73.556,45
El Corazón	-	77.685,49	19.021,3	96.706,7
Total US \$ (1)	<u>3.112.350,51</u>	<u>361.776,94</u>	<u>80.992,9</u>	<u>3.555.120,40</u>

(1) Conformado de acuerdo al siguiente detalle:

Valor Consumo	1.046.898,5
Impuesto Abonados	301.058,2
Valor Comercial	242.506,2
Valor Recon., Demanda y Consumo	320.664,0
Otros Valores	28.508,3
Cargo Fijo 1	94.978,3
Subtotal	2.034.613,7
Facturación en Proceso	1.520.506,6
Total US \$	<u>3.555.120,40</u>

Pliego Tarifario

La Empresa Eléctrica durante el presente ejercicio ha efectuado la aplicación de los pliegos tarifarios de acuerdo a lo establecido por el Consejo Nacional de Electrificación.



NOTA 6. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

El saldo de esta cuenta al 31 de diciembre del 2002, comprende los siguientes valores:

		<u>31-Dic-02</u>
Préstamos a Empleados	(1)	256,957.97
Entidades Oficiales		900.00
Cuentas por Cobrar Particulares	(2)	1,267,942.44
Cuentas por Cobrar trabajadores		66,854.32
Sidercol	(3)	256,878.91
Notas de Débito refacturaciones		56,976.33
Otras Cuentas por Cobrar		<u>13,821.38</u>
Total US \$		<u>1,920,331.35</u>

(1) Saldo compuesto por los siguientes rubros:

Préstamos Ordinarios	187,769.5
Préstamos Especiales	<u>69,188.4</u>
Total US \$	<u>256,957.9</u>

(2) Incluye el valor de USD 820,565.43 correspondiente al movimiento de valores mantenidos con la Administradora de Fondos del Pichincha FONDOSPICHINCHA S.A..

(3) Institución que se encuentra en trámite Judicial por incumplimiento en el pago de planillas por consumo de energía, notas de débito y cheques protestados.

NOTA 7. PROVISION ACUMULADA PARA CUENTAS INCOBRABLES

Durante el ejercicio económico 2002, la empresa, provisionó el 1% sobre los saldos de las Cuentas Documentos por Cobrar, Cuenta de Abonados y Otras Cuentas por Cobrar, y el 15% de Inventarios usados o dañados, así:

<u>Cuentas</u>	<u>Saldo al</u> <u>31-DIC-01</u>	<u>Movimiento</u>	<u>Saldo al</u> <u>31-DIC-02</u>
Cartas de Consumo de Energía	50,550.82	196,633.25	247,184.07
Otras Cuentas por Cobrar	37,956.65	4,306.39	42,263.04
Documentos por Cobrar	3,466.09	6,532.28	9,998.37
Provisión Material Obsoleto Bodega	<u>30,277.80</u>	<u>7,220.28</u>	<u>37,498.08</u>
Total US \$	122,251.36	214,692.20	<u>336,943.56</u>



NOTA 8. ANTICIPO CONTRATOS A CORTO PLAZO

Corresponde a valores entregados en calidad de anticipos a proveedores y contratistas, de acuerdo al siguiente detalle:

Sensicontrol	31.880,00
Acrosel	25.859,23
Ecuatran S.A.	21.981,60
Merchant Valores	13.200,00
Inforware	10.450,00
Personas Naturales	<u>290.978,6</u>
Total US \$	<u>394.349,4</u>

NOTA 9. INVENTARIOS

El saldo de esta cuenta incluye los siguientes valores:

Almacén General	(1)	2.126.400,45
Compras Locales en tránsito		175.161,6
Materiales en Transformación		<u>227,26</u>
Total US \$		<u>2.301.789,3</u>

(1) El movimiento de la Bodega Almacén General, durante el período económico 2002, fue así:

	Saldo al 31-Dic-01	Ingresos	Egresos	Saldo al 31-Dic-02
Bodega General	1.282.851,03	3.968.934,38	(3.323.823,87)	1.927.961,54
Acometidas y Medidores	60.137,10	304.743,51	(319.451,47)	45.429,14
Subbodega Illuchi	2.342,20			2.342,20
Subbodega Angamarca	6.377,25	704,73	(1.539,47)	5.542,51
Subbodega El Estado	37.072,77	0,02	(2.096,12)	34.976,67
Subbodega Angamarca Generación	8.181,99	539,26	-	8.721,25
Subbodega Guasaganda Pucayacu	38.994,55	33.349,71	(36.500,79)	35.843,47
Subbodega El Corazón	29.680,51	89.983,82	(77.813,89)	41.850,44
Subbodega Catazacón	<u>23.068,17</u>	<u>665,06</u>	<u>-</u>	<u>23.733,23</u>
Total US \$	<u>1.488.705,57</u>	<u>4.398.920,49</u>	<u>(3.761.225,61)</u>	<u>2.126.400,45</u>



NOTA 10. PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO

Esta cuenta se resume como sigue:

	SALDO AL 31-Dic-01	ADICIONES	RETIROS	SALDO AL 31-Dic-02
CENTRALES HIDRÁULICAS	15.999.251,99	253.589,39	-	16.252.841,38
LINEAS Y SUB. DE SUBTRANSMISION	7.872.606,02	191.002,06	-	8.063.608,08
SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	28.330.785,10	928.803,99	(48.162,39)	29.211.426,70
INSTALACION SERVICIO ABONADOS	6.032.254,86	441.339,73	(56.800,10)	6.416.794,49
INSTALACIONES GENERALES	<u>3.387.797,21</u>	<u>459.356,73</u>	<u>(69.198,42)</u>	<u>3.777.955,52</u>
TOTAL ACTIVOS	61.622.695,18	2.274.091,90	(174.160,91)	63.722.626,17
DEPRECIACIÓN ACUMULADA	<u>-38.564.819,50</u>	<u>-2.401.437,53</u>	<u>37.645,45</u>	<u>-40.928.611,58</u>
TOTAL ACTIVOS	23.057.875,68	-127.345,63	(136.515,46)	22.794.014,59
BIENES DADOS EN ARRIENDO	1.308,61	-	-	1.308,61
OBRAS EN CONSTRUCCIÓN	<u>519.427,30</u>	<u>2.982.584,63</u>	<u>(1.283.128,57)</u>	<u>2.218.883,36</u>
TOTAL ACTIVO FIJO	<u>23.578.611,59</u>	<u>2.855.239,00</u>	<u>(1.419.644,03)</u>	<u>25.014.206,56</u>

- La depreciación cargada a resultados en el presente ejercicio económico asciende a US \$2,401,489.85 de acuerdo a tasas expresadas en la Nota 2b.8.
- Los bienes en Instalaciones en Servicio no se encuentran sustentados por un inventario físico valorado a nivel de unidades de propiedad, para dar cumplimiento con Normas de Valuación y Registro Contable. La depreciación acumulada se calcula en forma global.

NOTA 11. OTRAS INVERSIONES

El saldo de esta cuenta comprende valores entregados a la empresa de Generación Electroangamarca de la cual Elepco S.A. es accionista, esta inversión deberá ser definida una vez que esta lleve a cabo la escisión de la misma por cuanto de acuerdo a la Ley del Régimen del Sector Eléctrico las empresas distribuidoras no pueden ser accionistas de las generadoras.

Saldo al 31 de diciembre de 2002

10,785.85



NOTA 12. OTROS DEBITOS DIFERIDOS

Esta cuenta se encuentra conformada por los siguientes valores:

CENACE	(1)	2,119,546.85
Crédito Externo Ministerio de Finanzas	(2)	27,774.64
Energy Computer Systems		33,392.58
Pólizas de Seguros		85,520.58
Bancomex		5,654.36
Banco de Préstamos		49,928.68
Andocillas Oleas Fabricio Paúl		26,705.13
Otros Débitos Diferidos		<u>49,414.57</u>
TOTAL US \$		<u>2,397,937.39</u>

- (1) Comprende el registro de los Decretos Nos. 1311 y 2048 A valor conciliado con el CENACE.
- (2) Comprende el precio del transformador de 5/6.25 MVA. Para el proyecto 9328 S/E Sigchos.

NOTA 13. CUENTAS DE ORDEN

Comprenden valores registrados para su seguimiento y control:

Letras de Cambio	79,134.75
Pólizas de Seguros	478,590.87
Actas de Determinación SRI	461,820.87
Garantías Bancarias	<u>15,182.73</u>
Total US \$	<u>1,034,729.22</u>

NOTA 14. CUENTAS POR PAGAR

El saldo de esta cuenta al 31 de diciembre de 2002, está compuesto por las siguientes obligaciones:

Compra Energía Generadoras	(1)	2,298,415.98
Ferum	(2)	103,391.77
Familia Sancela del Ecuador		24,710.35
Olympus		70,255.55
Otros Proveedores		<u>90,794.54</u>
Total US \$		<u>2,587,568.19</u>



- (1) Comprende la compra de energía a las diferentes generadoras del país según el siguiente detalle:

CENACE	895,227.73
TRANSELECTRIC	1,007,186.05
TERMOPICHINCHA S.A.	21,416.40
HIDROPAUTE	141,092.18
TERMOESMERALDAS	63,734.93
ELECTROGUAYAS	144,421.10
HIDROAGOYAN	<u>25,337.59</u>
	<u>2,298,415.98</u>

- (2) Corresponde al valor por cancelar de las recaudaciones efectuados a los abonados industriales por concepto del 10% de Electrificación Urbano Marginal.

NOTA 15. PROVEEDORES

Este saldo se encuentra compuesto así:

JR Electric Supply & Cia.	10,382.40
Sicomelec	10,897.60
Otras Cuentas por Pagar	<u>4,872.57</u>
Total US \$	<u>26,152.57</u>



NOTA 16. OBLIGACIONES PATRONALES Y DESCUENTOS POR CUENTA AJENA

El saldo de esta cuenta se encuentra conformado por los siguientes rubros:

	Saldo al 31-Dic-01	Provisión	Pagos	Saldo al 31-Dic-02
Comité de Damas Elepco	1,248.76	29,691.93	(30,940.69)	
Club Las Orquídeas	312.00	2,236.00	(2,392.00)	156.00
Bonificación de Diciembre		1,450.00	(1,450.00)	
Bonificación de Noviembre		73,555.45	(73,555.45)	
Bonificación de Octubre		2,320.00	(2,320.00)	
Bonificación de Mayo		75,548.47	(75,548.47)	
Bonificación de Abril		1,134.76	(1,134.76)	
Décimo Cuarto	319.47	1,849.36	(1,727.29)	441.54
Décimo Tercero	3,798.42	68,080.04	(66,127.01)	5,751.45
Aportes IECE y SECAP	380.12	7,421.30	(7,110.66)	690.76
Fondos de Reserva	25,054.15	68,272.49	(25,234.53)	68,092.11
Canasta Navideña		73,897.39	(73,897.39)	
Ropa de Trabajo		78,533.53	(75,956.50)	2,577.03
Asociación	1,650.35	42,050.70	(39,831.58)	3,869.47
Cooperativa		604.91	(604.91)	
Sindicato	2,322.28	34,640.01	(33,294.48)	3,667.81
Impuesto a la Renta	3,104.19	23,893.29	(22,198.99)	4,798.49
Prestamos al IESS	147.93	4,904.46	(5,052.39)	
Aportes IESS	<u>9,057.5</u>	<u>158,660.07</u>	<u>(153,556.99)</u>	<u>14,160.6</u>
Total US \$	<u>47,395.2</u>	<u>748,744.16</u>	<u>(691,934.09)</u>	<u>104,205.32</u>

NOTA 17. OTROS PASIVOS CORRIENTES Y ACUMULADOS

El saldo de esta cuenta al 31 de diciembre del 2002, se encuentra compuesto por:

	Saldo al 31-Dic-01	Recaudación	Pagos	Saldo al 31-Dic-02
Cuerpo de Bomberos	1,512.5	21,848.00	(22,420.63)	939.96
Total Retenciones a Terceros	5,036.8	105,448.17	(98,585.60)	11,899.45
Retenciones IVA	<u>14,837.2</u>	<u>244,763.5</u>	<u>(231,244.45)</u>	<u>28,356.35</u>
Total US \$	<u>21,386.7</u>	<u>372,059.7</u>	<u>(352,250.68)</u>	<u>41,195.76</u>



NOTA 18 DEPOSITO DE ABONADOS

La empresa no ejecutó lo dispuesto en el Reglamento de Suministros de Servicio de Electricidad, Decreto 592 publicado en el R.O. 134 del 23 de febrero de 1999, Art. 22 que dice: Depósito en Garantía.- "A partir de la promulgación de este reglamento, todo consumidor deberá realizar un depósito en calidad de garantía por consumo de energía y por el buen uso de la acometida y el equipo de medición".

El saldo al 31 de diciembre del 2002 es de US\$ 83.24

NOTA 19. ANTICIPO PARA CONSTRUCCIONES

Los valores que conforman este rubro corresponden a anticipos recibidos por parte de los abonados para la construcción de obras de electrificación.

Obras de Electrificación año 2001	21,210.44
Obras de Electrificación año 2002	<u>114,575.95</u>
Total US \$	<u>135,786.39</u>

NOTA 20. CREDITOS DIFERIDOS

En esta cuenta se incluyen los siguientes valores:

	Saldo al 31-Dic-02
Impuesto de Abonados (1)	161,565.59
Canje Cartas de Consumo	800,049.67
Abonos Clientes Pago planillas	191,364.65
Otros Créditos Diferidos	<u>8,380.47</u>
Total US\$	<u>1,161,360.38</u>

(1) Saldo conformado de la siguiente manera:

Impuesto Cuerpo de Bomberos (*)	7987.64
Seguros Contra Incendios (*)	3116.23
10% Electrificación Rural	<u>150,461.72</u>
Total US\$	<u>161,565.59</u>



	Saldo al 31-Dic-01	Facturación	Recaudación	Saldo al 31-Dic-02
Cuerpo de Bomberos Latacunga	2,613.1	12,408.99	(12,019.22)	3,002.90
Cuerpo de Bomberos Salcedo	1,541.9	3,978.84	(4,033.08)	1,487.66
Cuerpo de Bomberos Pujilí	1,135.5	3,180.38	(2,749.24)	1,566.64
Cuerpo de Bomberos Saquisilí	906.7	1,833.84	(1,721.46)	1,019.12
Cuerpo de Bomberos Sigchos	219.2	753.08	(640.60)	331.70
Cuerpo de Bomberos La Maná	110.3	383.64	(262.46)	231.48
Cuerpo de Bomberos El Corazón	214.1	754.02	(620.00)	348.14
Total Cuerpo de Bomberos	<u>6,740.9</u>	<u>23,292.79</u>	<u>(22,046.06)</u>	<u>7,987.64</u>
Seguro Contra Incendios Latacunga	842.1	3,862.54	(3,784.36)	920.37
Seguro Contra Incendios Salcedo	624.6	1,634.59	(1,668.32)	590.90
Seguro Contra Incendios Pujilí	504.5	1,451.72	(1,249.02)	707.22
Seguro Contra Incendios Saquisilí	423.5	844.69	(795.15)	473.05
Seguro Contra Incendios Sigchos	102.8	350.07	(296.71)	156.23
Seguro Contra Incendios La Maná	48.8	182.16	(124.83)	106.22
Seguro Contra Incendios El Corazón	98.8	346.81	(283.45)	162.24
Total Seguro Contra Incendios	<u>2,645.4</u>	<u>8,672.58</u>	<u>(8,201.84)</u>	<u>3,116.2</u>

NOTA 21. CAPITAL SOCIAL

El capital suscrito y pagado de la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. es de dos millones trescientos ocho mil trescientos cincuenta y cinco dólares (US \$2,308,355.00), el cual se encuentra representado por acciones ordinarias y nominativas de un dólar cada una, de acuerdo al siguiente detalle:

	<u>Monto</u>	<u>Participación</u>
Municipio de Latacunga	26,084.00	1.13%
Municipio de Salcedo	20,004.00	0.87%
Municipio de Pujilí	11,112.00	0.48%
Municipio de Saquisilí	5,636.00	0.24%
Municipio de Sigchos	3,692.00	0.16%
Municipio de Pangua	3,896.00	0.17%
Municipio de La Mana	3,584.00	0.16%
Consejo Provincial de Cotopaxi	442,513.00	19.17%
Fondo de Solidaridad	<u>1,791,834.00</u>	<u>77.62%</u>
Total USD	<u>2,308,355.00</u>	<u>100.00%</u>

Con fecha 5 de enero del 2003, se suscribe la escritura de aumento de capital, reforma y codificación del estatuto social de la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A., con corte al 31 de diciembre del 2000, aumento que será registrado en libros en el año 2003.



NOTA 22. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION

El saldo de esta cuenta está compuesto por las siguientes aportaciones:

Fondo de Solidaridad	(1)	1.715.985,60
Municipios		571.530,98
Consejo Provincial del Cotopaxi		<u>2.519,97</u>
Total US \$		<u>2.290.036,55</u>

- (1) Valor conformado por los aportes para diferentes obras de electrificación a través de varios proyectos como:

Contratos	42,911.31
Programa Obras FERUM 2000	236,181.39
Programa Obras FERUM 2001	514,795.43
Programa Obras FERUM 2002	531,654.67
Fondos Ferum 2003	<u>390,442.80</u>
Total US \$	<u>1,715,985.60</u>

NOTA 23. RESERVA LEGAL

De acuerdo a disposiciones legales vigentes en el país, de la utilidad anual, en caso de haberla, la Empresa, deberá transferir una cantidad no menor del 10% para formar la Reserva Legal, hasta que ésta sea igual al 50% del Capital Social.

Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos a los accionistas y/o absorción de pérdidas pero puede ser capitalizada en su totalidad.

Mediante resolución No. 93-1-4-1-019 del 30 de noviembre de 1993 de la Superintendencia de Compañías y publicada en el R.O. 332 del 8 de diciembre de 1993, se modificó la base del cálculo para la asignación de la Reserva Legal, determinándose que ésta se establecerá luego de deducir la participación de los trabajadores e impuesto a la renta. El saldo al 31 de diciembre del 2002 es de US \$ 9,318.20.

NOTA 24. RESERVAS PATRIMONIALES

Comprende la contabilización de los decretos 1311 y 2048 A, publicados en los Registros Oficiales No. 281 del 9 de marzo y 454 del 15 de noviembre del 2.001, en los cuales se estableció el reconocimiento por el diferencial tarifario desde abril de 1.999 hasta junio del 2.001.

El saldo al 31 de diciembre del 2002 es de US \$. 6,361,583.58





NOTA 25. RESERVAS DE CAPITAL

En esta cuenta se agrupan los saldos de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria, producto de la aplicación de la NEC # 17.

Se mantiene el saldo por US \$ 22,271,040.79

NOTA 26. DONACIONES DE CAPITAL

El saldo de esta cuenta constituyen las donaciones que realizan los abonados y otras instituciones particulares para el financiamiento de obras de electrificación de acuerdo al siguiente detalle:

	SALDO 31/DIC/01	MOVIMIENTO AÑO 2002	SALDO 31/DIC/02
LATACUNGA	147,880.43	70,600.79	218,481.22
SALCEDO	38,120.44	23,020.67	61,141.11
PUJILI	64,551.84	6,560.63	71,112.47
SAQUISILI	16,229.11	3,025.33	19,254.44
SIGCHOS	30,599.40	5,406.39	36,005.79
LA MANA	31,113.56	6,715.76	37,829.32
EL CORAZON	36,497.16	40,416.19	76,913.35
VIARIOS	<u>9,180.54</u>	<u>6,000.00</u>	<u>15,180.54</u>
Total US \$	<u>374,172.48</u>	<u>161,745.76</u>	<u>535,918.24</u>

NOTA 27. VENTA DE ENERGIA

El saldo de esta cuenta se encuentra compuesto de los siguientes valores:

TARIFA	LATACUNGA	SALCEDO	PUJILI	SAQUISILI	SIGCHOS	LA MANA	EL CORAZON	TOTAL
Residencial	2,114,867.46	570,675.69	421,105.78	237,212.94	61,430.28	57,604.40	105,536.42	3,568,432.
Comercial	757,013.77	104,068.69	29,899.17	11,514.56	5,395.08	1,975.96	9,128.39	918,995.
Industrial	7,662,191.70	40,007.90	10,785.74	9,797.49	2,317.89	3,312.54	8,219.25	7,736,632.
Alumbrado Público	828,451.89	179,186.31	133,432.89	75,296.02	24,050.68	17,030.22	33,325.70	1,290,773.
Comercialización	491,693.86	202,562.01	181,044.02	105,188.73	-	23,148.35	43,814.24	1,047,451.
Entidades Oficiales	442,261.93	10,964.43	18,382.18	8,949.19	44,164.71	1,087.68	6,750.50	532,560.
Sumin. Ocasionales	6,679.07	211.37	335.49	219.56	4,493.24	11.83	156.40	12,106.
Bomba de Agua	<u>527,258.35</u>	<u>1,658.71</u>	<u>319.28</u>	<u>3,206.32</u>	<u>111.08</u>	-	-	<u>532,553.</u>
TOTAL USD	12,830,418.03	1,109,335.11	795,304.55	451,384.81	141,962.96	104,170.98	206,930.90	<u>15,639,507.</u>



NOTA 28. INGRESOS DE EXPLOTACIÓN QUE NO SON VENTA DE ENERGIA

Esta cuenta se encuentra conformado por:

Multas Conexiones	121.118,27
Ingreso Servicio de Abonados	503.166,15
Subsidio cruzado	2.422,43
Peaje por Utilización de Líneas	173.016,00
Intereses Mora Planillas	132.598,61
Otros Ingresos	<u>11.293,86</u>
Total US \$	<u>943.615,32</u>

NOTA 29. COMPRA DE ENERGIA

El saldo de esta cuenta comprende:

CENACE	3.810.057,16
TERMOPICHINCHA	199.818,23
TERMOESMERALDAS	603.715,22
HIDROAGOYAN	231.442,59
HIDROPUCARA	90.392,60
HIDROPAUTE	2.301.015,47
ELECTROGUAYAS	<u>1.189.636,61</u>
TOTAL GENERADORAS	8.426.077,88
FAMILIA SANCELA (1)	121.654,19
PAGO EN MAS FAMILIA SANCELA	<u>5.229,05</u>
TOTAL US \$.	<u>8.552.961,12</u>

- (1) Corresponde a la compra de energía realizada por parte de ELEPCO S.A., a Productos Familia Sancela del Ecuador S.A., de acuerdo con el contrato firmado el 13 de diciembre del 2001.



NOTA 30. CONCILIACIÓN TRIBUTARIA

Al 31 de diciembre del 2002, la conciliación tributaria presentada por la empresa es como sigue:

IMPUESTO A LA RENTA EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
EJERCICIO ECONOMICO 2002
VALORADO EN DOLARES

UTILIDAD DEL EJERCICIO	1,415,895.0
15% PARTICIPACION TRABAJADORES	<u>212,384.2</u>
UTILIDAD ANTES IMPUESTO A LA RENTA	1,203,510.8
(+) GASTOS NO DEDUCIBLES	<u>230,890.5</u>
UTILIDAD ANTES DEL 25% IMPUESTO A LA RENTA	1,434,401.4
25% IMPUESTO A LA RENTA	<u>358,600.3</u>
UTILIDAD ANTES DE RESERVAS	844,910.4
10% RESERVA LEGAL	84,491.0
10% RESERVA FACULTATIVA	<u>84,491.0</u>
UTILIDAD A DISTRIBUIR A ACCIONISTAS	<u>675,928.3</u>

El destino de las utilidades del presente ejercicio deberá sujetarse a lo establecido en Leyes Tributarias emitidas al respecto previa aprobación de la Junta General de Accionistas.

Por el ejercicio económico 2.002 emitiremos un Informe Tributario de los anexos solicitados por el Servicio de Rentas Internas.

NOTA 31. CONTINGENTES

Revisión Tributaria

La empresa fue sometida a una Revisión Tributaria por parte del SRI por los ejercicios económicos 1998, 1999 y 2000, de la cual se emitieron diez Actas de Determinación, las cuales están siendo impugnadas en el Tribunal Distrital Fiscal No. 2 de la Provincia de Pichincha.

Juicios en Trámite

- Juicio con la compañía La Avelina por un monto de US \$ 8,000.00 fue contestado la demanda al juicio planteado por el actor por restitución de pago. Se encuentra en trámite.
- Juicio en contra de Elepco S.A., por el Señor José Semanate Karolys por la cuantía de S/. 275,498,234. (US \$ 11,019.93) Se halla en el Juzgado Primero de lo Civil.



- Juicio en contra de Janeth Velastegui por el valor de S/.487,198. (US \$ 19,49) Se halla en el Juzgado Sexto de lo Civil de Ambato.
- La recuperación de la Cartera de la Fábrica Sidercol por un valor de US \$ 160,000; se encuentra a cargo del Dr. Iván López, y se encuentran en diferentes juzgados del Cantón Latacunga.
- Tres juicios civiles de diferentes demandados, cuyos trámites se encuentran en diferentes instancias y en diferentes juzgados.
- Tres juicios de tránsito cuyos trámites se encuentran en diferentes instancias.
- La Empresa mantiene 5 juicios penales, cuyos trámites se encuentran en diferentes instancias.
- La Empresa mantiene 4 juicios laborales con ex - empleados de la Empresa.

NOTA 32. EVENTOS SUBSECUENTES

- De acuerdo a lo dispuesto por el Directorio del CONELEC en oficios circulares Nos. DE-03-308 del 28 de febrero del 2003 y DE-03-0428 del 24 de marzo del 2003 se emite el cuadro de cargos tarifarios con un incremento mensual del 1.64% en base a los cuales la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A., deberá facturar los consumos del mes de enero del 2003, emisión de febrero 2003 y así sucesivamente, reanudando de esta manera la aplicación del sistema de ajustes mensuales, conforme el cronograma y estrategia de implementación ya establecidas por el Directorio del CONELEC.
- Mediante Registro Oficial No. 743 del 13 de enero del 2.003, se publica el Acuerdo No. 001 de la Contraloría General del Estado, en el cual se expide el Reglamento para el Control Externo en las Entidades de Derecho Privado que disponen de Recursos Públicos, para lo cual la Contraloría General del Estado ejercerá lo estipulado en el Art: 11 "Responsabilidades en las Entidades de Derecho Privado".
- En sesión de Directorio del CONELEC de 19 de febrero del 2003 y mediante Resolución 048-03 se aprobó la Regulación No. CONELEC 002-03 " Desarrollo de las Transacciones Internacionales de Electricidad", en donde se establece que el esquema a adoptarse en el mercado ecuatoriano para el pago de las TIE, será el de prepago semanal, es decir que el MEM deberá depositar por adelantado los valores correspondientes a estas transacciones, según el numeral 13 de la mencionada regulación



NOTA 33. CONTRATOS Y COMPROMISOS

CONVENIO DE COMPRA Y VENTA DE ENERGIA

Contratos de Concesión y de Compra-Venta de Energía Eléctrica

La Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A., ha suscrito contratos de compra venta de energía eléctrica a plazo con las diferentes Generadoras de energía del país como son Electroguayas, Hidropaute, Hidroagoyán, Hidropucará, Termopichincha, Termoesmeraldas, y el CENACE, mediante los cuales los Generadores se comprometen a entregar al Distribuidor (ELEPCO) la energía comprometida en los términos establecidos en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico. Los puntos de entrega comercial de la energía serán los nodos de conexión del Distribuidor con el Sistema Nacional de Transmisión. Los precios de esta energía serán aprobados por el CONELEC, cuya facturación será mensual, y los pagos se realizarán a los diez días de la fecha de recepción de la factura. Los contratos fueron firmados el 29 de enero del 2002 y tendrán una duración de cuarenta y ocho meses a partir de la fecha de registro y puesta en vigencia del contrato en el CENACE.

- Contrato de Concesión de Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica, suscrito con el CONELEC, por el cual el CONELEC delega autoriza y otorga la concesión para que ELEPCO S.A., ejecute el servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica en su área de concesión. La duración del contrato será de 30 años.
- Convenio entre Transelectric S.A. y la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. celebrado 4 de septiembre del 2000 para el pago de los cargos por transmisión relacionados con los contratos de compra – venta de energía a plazo, con un plazo de un año.
- Contrato de compra venta de energía entre la Empresa Productos Sancela del Ecuador y Elepco S.A., firmado el 13 de diciembre del 2001 y cuyo objetivo es el abastecimiento de potencia y energía eléctrica a frecuencia de 69Hz, con las variaciones aceptables según los procedimientos de despacho y operación, hasta 3,600 Kw de potencia instantánea de acuerdo con su disponibilidad. El plazo y vigencia es de un año renovable por mutuo acuerdo.