

## DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta de Accionistas  
Empresa Eléctrica Los Ríos C. A.  
Babahoyo, Ecuador

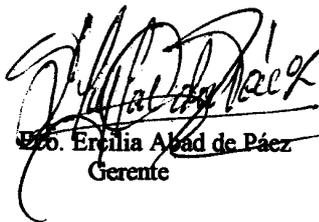
1. Fuimos contratados para realizar auditoria del balance general de la Empresa Eléctrica Los Ríos C. A. Al 31 de diciembre del 2000 y de los estados conexos de resultados, patrimonio de los accionistas y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha (expresado dólares). Estos estados financieros con sus notas explicativas son responsabilidad de la Administración de la Empresa. Los estados financieros al 31 de diciembre de 1999 fueron auditados por otros contadores públicos, quienes se abstuvieron de opinar según su informe del 28 de abril del 2001.
2. Al 31 de diciembre del 2000, no se nos proporcionó el catastro de abonados que se presenta en la cuenta 112 por el valor de \$ 5.955.055, la falta de este reporte no nos permitió confirmar en forma directa a los abonados.
3. Fuimos contratados para efectuar la auditoria en marzo 26 del 2001, por lo que no observamos físicamente el inventario al 31 de diciembre del 2000. A esa fecha la empresa tomó un inventario físico y no ha conciliado con los registros contables que se reportan en la cuenta 120 Inventarios, ni nos proporcionaron el Kardex valorizado de las existencias; la falta de esta información no nos permitió satisfacernos de la razonabilidad de estos saldos ni fue posible aplicar otros procedimientos de auditoria.
4. La administración no efectuó un análisis de obsolescencia, rotación ni comparación de los costos unitarios contabilizados con los de mercado, lo que no permitió determinar la adecuada valuación de las existencias al 31 de diciembre del 2000.
5. De acuerdo a las políticas y prácticas mantenidas por la Empresa para el registro y provisión de cuentas incobrables, cargó a gastos una provisión anual de \$ 80.451 en base al 1% sobre los saldos de las planillas pendientes de cobro, pero no existe un análisis de antigüedad o estudio de cobrabilidad individual que determine el monto real de la provisión que se requiere por abonado.
6. No recibimos respuesta a la solicitud de confirmación enviada al abogado de la Compañía, lo que no nos permitió determinar el efecto de posibles observaciones legales, de haber alguna, que tuvieran sobre los estados financieros de la Compañía

7. En nuestra opinión, excepto por el efecto que puede causar algún litigio legal no informado, de existir alguno, y por lo mencionado en los párrafos del 3 al 6, los estados financieros (expresado en dólares) mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Empresa Eléctrica Los Ríos C. A., al 31 de diciembre de 2000, los resultados de sus operaciones, patrimonio de los accionistas y los cambios en los flujos de fondos por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con las prácticas de contabilidad descritas en la Nota B.
8. La situación economía y política del Ecuador continua deteriorada. Luego de la congelación de los fondos depositados en las Instituciones del sector financiero, el Tribunal Constitucional declaró inconstitucional esa congelación. Las autoridades financieras han programado un descongelamiento progresivo y a largo plazo. Para detener la desvalorización del sucre e inflación interna el Gobierno decretó la fijación del tipo de cambio en S/. 25.000 por cada US Dólar y promueve la aplicación del sistema de dolarización que fue aprobado por el Congreso Nacional. El Fondo Monetario Internacional firmó un acuerdo con el gobierno ecuatoriano y este suspendió el pago de parte de su deuda externa. Todo este contexto crea incertidumbre respecto al desarrollo económico de los negocios en el Ecuador, por lo que los estados financieros adjuntos deben leerse considerando las situaciones expresadas en este párrafo.

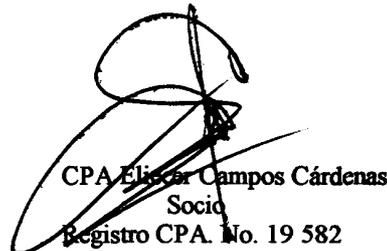
Babahoyo, 24 de abril del 2001



Audidores Corporativos Cía. Ltda. (Páez & Asociados)  
Registro Superintendencia de Compañías  
SC.RNAE-2 No. 280



Ertilia Abad de Páez  
Gerente



CPA Elicer Campos Cárdenas  
Socio  
Registro CPA. No. 19 582

**EMPRESA ELÉCTRICA LOS RÍOS C. A.**

**BALANCE GENERAL**

**31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

(Expresado en dólares)

**ACTIVO**

**ACTIVO CIRCULANTE:**

Efectivo en Caja y Bancos	81.051
Inversiones (Nota C)	89.884
Cuentas y Documentos por Cobrar (Nota D)	6.517.907
Inventarios (Nota E)	1.450.376
Otros Activos Corrientes	4.752
<b>TOTAL ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b><u>8.143.970</u></b>
ACTIVO FIJO (Nota F)	12.847.157
OTROS ACTIVOS	505.774

**TOTAL DE ACTIVO**

**21.496.901**

**PASIVO Y PATRIMONIO**

**PASIVO CIRCULANTE:**

Proveedores	90.544
Cuentas y documentos por pagar (Nota G)	10.207.667
Obligaciones patronales y retenciones a favor de terceros (Nota H)	213.887
Pasivos corrientes y acumulados (Nota I)	337.634
<b>TOTAL DE PASIVO CIRCULANTE</b>	<b><u>10.849.732</u></b>

**PASIVO DIFERIDO (Nota I)**

**1.071.896**

**PATRIMONIO**

Acciones (Nota J)	11.834
Aportes para futura Capitalización	3.304.140
Reserva de capital	11.205.652
Donaciones y Contribuciones	199.847
Déficit del ejercicio	(5.146.200)
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b><u>9.575.273</u></b>

**TOTAL DEL PATRIMONIO Y PASIVO**

**21.496.901**

**CUENTAS DE ORDEN (Nota K)**

**203.795**

Vea notas a los estados financieros

**EMPRESA ELÉCTRICA LOS RÍOS C. A.**

**ESTADOS DE RESULTADOS**

**AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

**(Expresado en dólares)**

**INGRESOS DE OPERACIÓN**

Venta de energía (Nota L)	7.098.037
Ingresos de operación que no son por venta de energía	58.251
Ingresos ajenos a la Operación (Nota M)	123.069
Ingresos Extraordinarios	89.503
Ajustes a períodos anteriores	55.176
	<hr/>
	7.424.036

**COSTO Y GASTO DE OPERACIÓN:**

Energía comprada para la venta	6.910.226
Generación de combustión interna	173.398
Transmisión	9
Subtransmisión	159.979
Distribución	561.645
Instalación de servicios a consumidores	193.378
Comercialización y Administración General	1.709.632
	<hr/>
	9.708.267
Depreciación de Bienes e Instalaciones	1.272.578
Gastos ajenos a la Operación	11.049
Pérdidas Extraordinarios (Nota N)	1.528.034
Ajuste a Períodos Anteriores	3.270
Gastos Financieros	47.038
<b>DÉFICIT DEL EJERCICIO</b>	<hr/>
	<b>(5.146.200)</b>

**Vea notas a los estados financieros**

EMPRESA ELECTRICA LOS RIOS C.A.  
ESTADO DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS  
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2000  
(Expresado en miles de sucres y dolares)

	<u>Acciones</u>	<u>Aportes para futura capitalizacion</u>	<u>Reservas por revalorizacion del patrimonio</u>	<u>Reexpresion monetaria</u>	<u>Reserva de Capital</u>	<u>Donaciones y contribuciones</u>	<u>Deficit del ejercicio</u>	<u>Total</u>
Saldo al 1 de enero de 2000 miles de sucres	295.860	70.449.721	124.748.567			4.054.083		199.548.231
Aportes de accionistas		12.153.791						12.153.791
Aplicación de la NEC-17			512.212.533	-356.819.802				155.392.731
Aportes de Usuarios						942.102		942.102
Transferencia de la cuenta 326 a la cuenta 324 (Compensación del saldo deudor)			-356.819.802	356.819.802				
Transferencia de cuentas			-280.141.298		280.141.298			
Saldo al 31 de Diciembre de 2000 (miles de sucres) s/.	<u>295.860</u>	<u>82.603.512</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>280.141.298</u>	<u>4.996.185</u>		<u>368.036.855</u>
Equivalente en dólares \$	11.834	3.304.140	0	0	11.205.652	199.847	0	14.721.473
Deficit del ejercicio							-5.146.200	-5.146.200
Saldo al 31 de diciembre del 2000 \$	<u>11.834</u>	<u>3.304.140</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>11.205.652</u>	<u>199.847</u>	<u>-5.146.200</u>	<u>9.575.273</u>

Vea nota a los estados financieros

**EMPRESA ELECTRICA LOS RIOS C.A.**  
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2000**  
(Expresado en dólares)

**EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**

<b>DEFICIT DEL EJERCICIO</b>	\$ (5.146.200)
Mas: Gastos que no representan desembolso (ingreso) de efectivo:	
Depreciación de bienes e instalaciones	1.272.578
Provisión para cuentas incobrables	80.451
Resultado por exposcion a la inflacion	1.019.851
Amortizacion de obligaciones a largo plazo	(11.550)
Ajustes periodos anteriores	(51.906)
Provisión para jubilación patronal	36.000
	<b>\$ 2.345.424</b>

**CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS:**

Aumento y/o disminución en:

Cuentas y documentos por cobrar	\$ (2.764.615)
Inventarios	(269.836)
Otros activos corrientes	(2.832)
Proveedores	34.471
Cuentas por pagar	5.714.564
Obligaciones patronales y retenciones	84.812
Otros pasivos corrientes	158.179
	<b>\$ 2.954.743</b>

**EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**

**\$ 153.967**

**ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:**

Adquisiciones y construcciones de bienes e instalaciones en servicios	\$ (503.632)
Otros activos	(430.384)

Efectivo neto usado en las actividades de inversión (934.016)

**ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO**

Aportes de accionistas para futura capitalización	482.152
Donaciones y contribuciones	37.684

Efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento 519.836

**AUMENTO DEL EFECTIVO** (260.213)

Saldo del efectivo al inicio del año 408.360

**SALDO DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL AÑO** **\$ 148.147**

Vea notas a los estados financieros

**EMPRESA ELÉCTRICA LOS RÍOS**  
**NOTA A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**  
**(Expresado dólares)**

**A. OPERACIONES Y ENTORNO ECONÓMICO**

Empresa Eléctrica Los Ríos C. A: (la Empresa) fue constituida el 23 de febrero de 1970, en la ciudad de Babahoyo, Ecuador y con domicilio principal en dicha ciudad, e inscrita en el registro Mercantil el 19 de marzo de 1970 con un plazo de duración de 50 años; entre sus principales objetivos se encuentran los siguientes:

- La explotación de los servicios públicos de electricidad mediante la compra, intercambio, distribución y comercialización de energía eléctrica.
- La interconexión de los sistemas de electrificación cantonales con los sistemas semejantes de otras secciones del país.
- La prestación de todos los servicios especializados tendientes a lograr la optimización de la gestión empresarial de las empresas accionistas.
- La realización de todas las acciones civiles y mercantiles necesarias para el cumplimiento de estos objetivos.

Sus actividades están reguladas por la Ley de Compañías, Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Código Civil, Laboral y Tributario y estatutos sociales.

En los últimos años la actividad económica del país se ha visto afectada por el deterioro de la capacidad productiva de los sectores económicos, debido principalmente al congelamiento de los depósitos monetarios, crisis del sistema financiero, incremento significativos en los precios internos y altas devaluaciones de nuestra moneda frente al dólar de los Estados Unidos de América. Estas condiciones adversas han originado, entre otros, una marcada recesión económica y un consecuente incremento de las tasas de desempleo. Como consecuencia de tales efectos, el 12 de marzo del 2000, el Gobierno Ecuatoriano, con el propósito de lograr un control de la estabilidad monetaria, aprobó un proceso de dolarización de la economía el cual contempla, entre otras, reformas estructurales al régimen tributario, laboral y monetario del país. Como parte de tales reformas, se establece como moneda del país, al dólar de los Estados Unidos de América y fija para la conversión del sucre ecuatoriano el tipo de cambio del dólar de S/. 25,000. No es posible aún establecer con objetividad los efectos de los cambios introducidos y sus consecuencias sobre la posición financiera y resultados de operación futuro de la Compañía, por lo tanto los estados financieros adjuntos deben ser leídos tomando en cuenta estas circunstancias.

**B. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS**

La Empresa mantiene sus registros contables en dólares de los Estados Unidos de América (US\$) y de acuerdo al Sistema Uniforme de Cuentas para Organismo del Sector Eléctrico (SUCOSE); Aplica los principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador y los emitidos por la Superintendencia de Compañías, los mismos que son utilizados en la preparación de los estados financieros.

## **EMPRESA ELÉCTRICA LOS RÍOS C. A.**

### **POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS (CONTINUACIÓN)**

En virtud del cambio estructural mencionado en la Nota A, la Federación Nacional de Contadores con aprobación del Servicio de Rentas Internas, Superintendencia de Bancos y Superintendencia de Compañías del Ecuador, emitió la Norma Ecuatoriana de Contabilidad - NEC 17 "Conversión de

Estados Financieros para Efectos de Aplicar el Esquema de Dolarización" a través de la cual se efectúa la conversión de las cifras contables al 31 de marzo del 2000 de sucres ecuatorianos a dólares de los Estados Unidos de América. A partir del 1 de abril del 2000, la contabilidad registra las transacciones en U.S. dólares.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

**Bases de Presentación.** Los estados financieros adjuntos, fueron preparados en U.S. dólares, aplicando los procedimientos establecidos en la Norma Ecuatoriana de Contabilidad - NEC 17. Esta norma requiere la conversión de las cifras contables en sucres ecuatorianos al 31 de marzo del 2000 a dólares de los Estados Unidos de América de conformidad con los siguientes procedimientos:

#### **Activos y Pasivos Monetarios:**

Los saldos de las cuentas de activos y pasivos monetarios, al 31 de marzo del 2000 (caja e inversiones temporales, cuentas por cobrar, otros activos corrientes, cuentas y gastos por pagar), fueron convertidos a dólares de los Estados Unidos de América utilizando el tipo de cambio de S/. 25.000 por US \$ 1,00.

#### **Activos y Pasivos No Monetarios y Patrimonio:**

- Los activos y pasivos no monetarios y patrimonio, expresados en sucres al 31 de marzo del 2000 fueron corregidos aplicando el valor del activo o pasivo no monetario y patrimonio expresados al 31 de diciembre de 2000, el efecto de la inflación correspondiente al primer trimestre del año 2000.
- Los activos y pasivos no monetarios y patrimonio, corregidos en sucres al 31 de marzo de 2000 fueron ajustados aplicando el índice especial de corrección de brecha (variación acumulada de la diferencia entre las tasas de inflación y devaluación) por el período comprendido entre el 31 de diciembre de 2000 o fecha de origen (en caso de ser posterior) y el 31 de marzo del 2000.
- Los activos y pasivos no monetarios y patrimonio ajustados por corrección monetaria y por el índice especial de corrección de brecha fueron convertidos a dólares de los Estados Unidos de América utilizando el tipo de cambio de S/. 25.000 por US \$ 1,00.

La ganancia o pérdida por exposición a la inflación y aquella que se origina por la aplicación del índice especial de corrección de brecha, correspondiente al primer trimestre del año 2000, fueron incluidas en los resultados de años en la cuenta Resultados por Exposición a la Inflación. La ganancia o pérdida por la aplicación del índice especial de corrección de brecha hasta el 31 de diciembre de 1999 fue registrada directamente en el patrimonio.

**EMPRESA ELÉCTRICA LOS RÍOS C. A.**

**POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS (CONTINUACIÓN)**

Para efectos del ajuste por corrección monetaria y el índice especial de corrección de brecha, se utilizaron los índices de precios al consumidor elaborados por el Instituto Nacional de Estadísticas y

Censos y los tipos de cambio del mercado libre del dólar de los Estados Unidos de América para la compra, publicados por el Banco Central del Ecuador.

Los rubros que conforman los estados de resultados y de flujos de caja no estuvieron sujetos a ajuste.

**Caja y Equivalentes de Efectivo.** Para propósitos del estado de flujos de caja, la Compañía incluyó en esta cuenta, los saldos de caja y bancos, inversiones temporales liquidables y convertibles en efectivo hasta en 60 días.

**Los inventarios de materiales, repuestos, suministros y combustible.** Están valorados al costo de adquisición ajustado hasta el 31 de marzo del 2000, al costo, de abril a diciembre, utilizando el método de costo promedio el cual es menor al precio de mercado.

**Provisión para cuentas incobrables.** La Empresa efectúa una provisión anual equivalente al 1% sobre los saldos de las planillas del año pendiente de cobro, para cubrir posibles pérdidas que pudieran ocurrir en su recuperación principalmente en las cuentas del sector privado.

**Las inversiones temporales.** Están registradas al costo, el cual no excede la cotización del mercado.

**El activo fijo.** Hasta el 31 de marzo del 2000, al costo de adquisición ajustado. Las adquisiciones a partir de Abril del 2000, al costo de adquisición. La depreciación se calcula por el método de línea recta, tomando como base la vida útil estimada de los activos relacionados y aplicando los porcentajes que al respecto contempla el SUCOSE y de acuerdo a disposiciones emitidas por el Instituto Ecuatoriana de Electrificación INECEL (Hoy Consejo Nacional de Electrificación - CONELEC).

Los porcentajes anuales de depreciación de los activos fijos son los siguientes:

<b>Activos</b>	<b>%</b>
Edificios y estructuras	2.85 a 3.00
Equipos de sub. Estaciones	3.33
Postes, torres y accesorios	3.33
Conductores aéreos y accesorios	3.33
Sistema de distribución	5.00
Instalación de servicios a consumidores	5.00
Mobiliario y equipos de oficina	10.00
Equipo de transporte	20.00
Herramientas y equipo de taller	10.00
Equipo de laboratorio	10.00
Equipo de comunicación	10.00
Equipo de computación	20.00
Equipo de bodega y diversos	10.00

## EMPRESA ELÉCTRICA LOS RÍOS C. A.

### POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS (CONTINUACIÓN)

Los terrenos fueron ajustados de acuerdo con avalúos preparados por el departamento de inventarios y avalúos, efectuados en el año 1996.

**Reconocimiento de ingresos y gastos** Los ingresos se registran cuando los servicios son facturados a los clientes. Los gastos se registran como tales en el momento en que se incurren.

**Cambios en los índices de precios al consumidor.** El siguiente cuadro presenta la información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor preparado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INEC).

<u>Año terminado el</u> <u>31 de diciembre de</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
1997	30
1998	45
1999	61
2000	91

### C. INVERSIONES:

Las inversiones son registradas al costo y no difieren del valor de mercado.

Fondos disponibles en administradoras de fondos que generan rentabilidad variable y no tienen fecha de vencimiento:

Banco de Guayaquil:		
Fondo Caudal	\$	211
Fondo Rentable		750
Rentable FERUM		29.498
Multifondos		29.383
		59.842
Fondos Pichincha		58
Filanbanco-Filanfondos. Fondo Monetario		7.197
Financorp. Saldo Certificado de deposito	(1)	22.787
	\$	89.884

(1) Este importe corresponde al saldo del certificado de deposito entregado a la empresa IMADA con el fin de cancelar acreencias. La empresa esta gestionando la devolución.

**D. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR:**

Abonados: (1)		
Babahoyo	\$	2.102.230
Catarama Urdaneta		1.006.334
Ventanas		979.841
Vinces		853.908
Montalvo		394.665
Baba		278.883
Jujan		40.597
Intereses planillas vencidas		297.587
Faltantes - Saldo de años anteriores		919
Planillas por refacturar - saldo de años anteriores		91
	(2)	<u>5.955.055</u>
Provisión para cuentas incobrables	(3)	<u>(185.785)</u>
		<u>5.769.270</u>
Documentos por cobrar:		
Convenios para el montaje e instalación de redes		64.904
Contratos - saldo de años anteriores		611
		<u>65.515</u>
Otras cuentas por cobrar:		
Cargos por faltantes y otros	(4)	175.738
Empresas y cooperativas eléctricas	(5)	53.955
Préstamos y anticipos y empleados		42.142
Planillas de Comisariato		15.428
Anticipo vacaciones por liquidar		10.631
Deudores por obras de abonados		34.553
Municipios - Saldos de años anteriores		80
Ex - Empleados		136
Planillas deudas del sector público	(6)	149.188
Alumbrado público Babahoyo - Jujan	(7)	121.162
Varias		9.577
		<u>612.590</u>
Anticipos para contratos a corto plazo		70.532
	\$	<u>6.517.907</u>

(1) Incluye facturación emitida hasta diciembre del 2000.

(2) Al 31 de diciembre del 2000, el movimiento de la cuenta 112 (Abonados) es el siguiente:

Saldo inicial al 1 de enero del 2000	3.195.981
Facturación de enero a diciembre 2000	5.058.461
Recaudación del año	(4.103.228)
Anulaciones y refacturaciones, neto	1.803.841
Saldo final al 31 de diciembre del 2000	<u>5.955.055</u>

Esta información es responsabilidad del departamento comercial.

**EMPRESA ELÉCTRICA LOS RÍOS C. A.**

**CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (CONTINUACIÓN)**

- (3) Al 31 de diciembre del 2000, el movimiento de la provisión para cuentas incobrables, es el siguiente:

Saldo inicial al 1 de enero del 2000	105.334
Cargos del año	80.451
Saldo final al 31 de diciembre de 2000	<u>185.785</u>

- (4) Incluye \$ 166.955 por concepto de faltantes de inventarios cargado a la cuenta del bodeguero general, el mismo que no ha sido analizado, ni se ha gestionado trámite alguno para su recuperación. En cuentas por pagar se registran \$ 217.419 por sobrantes de inventario.

- (5) Incluye valores por concepto de la venta de repuestos y materiales eléctricos así como también la venta de energía y otros; como se detalla a continuación:

INECEL – Repuestos y materiales	6.564
Empresas Eléctricas Varias – Energía	47.391
	<u>53.955</u>

- (6) Corresponde a planillas por consumo de energía pendientes de cobro a instituciones estatales, que la empresa compensará mediante la petición de N/C en la compra de energía.

- (7) Corresponde a planillas por consumo de energía pendientes de cobro a estos municipios, los que se compensaran con el pasivo por concepto del pago del 10% de las recaudaciones a favor de dichas entidades.

**E. INVENTARIOS:**

Bodega:	
Almacén General	1.297.144
Materiales dañados y sin movimiento	743
	<u>1.297.887</u>
Comisariato	61.792
Compras locales en tránsito:	
Materiales para construcción	1.565
Repuestos	1.288
Útiles de Oficina	10.900
Materiales para uso de bodega	7.438
Comisariato	67.458
Varios	2.048
	<u>1.450.376</u>

En Diciembre del 2000 se efectuó un inventario de las existencias, el cual no ha sido conciliado con los registros contables.

**F. ACTIVO FIJO:**

	Aplicación de la NEC-17								
	Saldo	Adiciones	Retiros y/o	Transferencias	Corrección	Ajuste 1a.	Ajuste 2da.	Total	Total
	Ene. 1/2000		ventas		monetaria	brecha	brecha		Dólares
Miles de sucres									
<b>Bienes e instalaciones en servicio:</b>									
Terrenos	312.390				102.500	167.441	-20.943	561.388	22.456
Edificios y estructuras	3.693.976				1.212.080	1.912.011	-245.213	6.572.834	262.913
Equipos de transporte	7.566.822	359.727	0		2.500.617	5.584.864	-576.890	15.435.140	617.406
Equipos de comunicación	2.385.764	170.322	-12.835		778.600	1.957.507	-183.748	5.095.610	203.824
Equipos de computación	2.914.836	2.609.591	-689.952		1.042.127	1.904.475	-286.856	7.494.421	299.777
Equipos varios	7.487.745	978.672	-153.071		2.462.030	5.799.915	-576.390	15.998.901	639.958
Central de generación	56.949.035	40.000	0	37.775	18.697.742	0	-2.721.953	73.002.599	2.920.104
Central de combustión interna	0								0
Líneas y subestaciones de subtransmisión	101.029.797	5.031.456	-126.962	6.814.858	33.157.081	36.061.575	-8.123.305	175.844.500	7.033.780
Sistema de distribución	191.526.992	1.703.059	-1.831.352	205.214	62.857.093	87.822.451	-12.271.955	330.011.502	13.200.460
Instalaciones de servicio de abonados	37.375.590	1.697.984	-14.421	0	12.287.680	18.442.505	-2.483.799	67.305.499	2.892.220
	411.242.947	12.590.791	-2.828.593	7.057.847	135.097.510	159.652.744	-25.490.852	697.322.394	27.892.896
<b>Depreciación acumulada de bienes e instalaciones en servicio</b>									
	-198.136.740	-31.082.611	1.045.076	0	-66.589.563	-101.637.728	13.349.378	-383.052.188	-15.322.088
	213.106.207	-18.481.820	-1.783.517	7.057.847	68.507.947	58.015.016	-12.141.474	314.270.206	12.570.808
Bienes e instalaciones en proceso de retiro	31.122	0	0	0	0	0	0	31.122	1.245
Obras en construcción de bienes e instalaciones en servicio	1.773.453	8.088.856	-3.519.222	-7.055.649	3.523.606	4.260.759	-193.998	8.877.605	275.104
<b>Total</b>	<b>214.910.782</b>	<b>-10.402.964</b>	<b>-5.302.739</b>	<b>1.998</b>	<b>72.031.553</b>	<b>62.275.775</b>	<b>-12.335.472</b>	<b>321.178.933</b>	<b>12.847.157</b>

**G. OTROS ACTIVOS:**

Inversiones – Compañías Relacionadas	486
Cuentas por liquidar:	
Adelanto por comisiones externas	3.436
Fondos especiales	6.427
Reposiciones por liquidar	6.301
Varias	(1) 279.896
	296.546
Bienes Intangibles – Licencias para utilización de Software	307
Otros débitos diferidos – Pagos anticipados Compañías de seguros	208.921
	505.774

(1) Correspondientes a material entregado en años anteriores a trabajadores para la construcción de obras, a la fecha estos valores no han sido liquidados.

## H. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR:

Cuentas por Pagar:		
Ministerio de Finanzas	(1)	1.264.000
Compra de Energía	(2)	8.429.694
Ordenes de pago	(3)	279.184
Empresas y cooperativas eléctricas		5.473
Notas de créditos de abonados		1.902
Varios		223.667
		<hr/>
		10.203.920

Documentos por Pagar - INECEL

Otras Cuentas por Pagar		
Banco Interamericano de Desarrollo BID-INECEL		1.911
Remuneraciones INECEL		1.465
Fondo de Garantía Contratistas		371
	(4)	<hr/>
		3.747
		<hr/>
	\$	10.207.667

(1) Representa la suscripción del Convenio de Compensación, Traspaso y Cumplimiento de Obligaciones No. 23, firmado el 31 de Marzo de 1999 entre el Ministerio de Finanzas y Crédito Público y el Ex - Instituto Ecuatoriano de Electrificación - INECEL, el mismo que estipula y establece en forma incondicional e irrevocable en su cláusula séptima, numeral 7, 1 que el Ex - INECEL con el propósito de cancelar en su totalidad el saldo adeudado al estado ecuatoriano, transfiere a favor del Ministerio de Finanzas el saldo adeudado al 31 de Octubre de 1998 por la Empresa Eléctrica Los Ríos C. A.

(2) Durante el 2000, la potencia y energía eléctrica comprada y las pérdidas en KWH, son como sigue:

Energía comprada		194.243.565
Menos: Energía facturada		(151.244.249)
KWH no facturados		(1.249.507)
Anulaciones		6.264.265
Refacturaciones		(2.507.063)
Total pérdida de energía	23%	<hr/>
		45.507.011

(3) Corresponden a los comprobantes y cheques procesados para el pago que no fueron entregados hasta el 31 de diciembre del 2000 y quedaron pendientes.

(4) Al 31 de diciembre del 2000, las otras cuentas por pagar corresponden a saldos contables provenientes de años anteriores, los mismos que no han tenido movimiento y no han sido liquidados.

## I. OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCIONES A FAVOR DE TERCEROS

Bonificaciones especiales y provisión para jubilación patronal	\$	151.699
Fondo de reserva		22.530
Beneficios sociales		5.661
Retenciones a favor de terceros		1.899
Aportes patronales e individuales		7.966
Préstamos hipotecarios y quirografarios		451
Retenciones del impuesto al valor agregado IVA y renta		21.572
Varios		2.109
	(1)	<u>213.887</u>

(1) El movimiento de las obligaciones patronales al 31 de diciembre del 2000, fue el siguiente:

	Saldo al 1/1/2000	Provisión	Pagos	Saldo al 12/31/2000
Decimotercer sueldo	2.394	50.260	47.124	5.530
Decimocuarto sueldo	819	748	1.436	131
Decimoquinto sueldo	1.367	2.304	3.671	-
Fondo de reserva	6.357	39.562	23.389	22.530
Provisión para jubilación patronal (2)	101.470	36.000	-	137.470
Bonificaciones especiales	10.500	61.734	58.004	14.230
Aporte patronal	2.732	89.463	84.229	7.966
	<u>125.639</u>	<u>280.071</u>	<u>217.853</u>	<u>187.857</u>
Retenciones	9	99.785	78.222	21.572
Retenciones a favor de terceros	2.963	77.088	78.152	1.899
Préstamos quirografarios e Hipotecarios	459	5.299	5.307	451
Otros	5	2.103	-	2.108
	<u>129.075</u>	<u>464.346</u>	<u>379.534</u>	<u>213.887</u>

(2) Representa la provisión por jubilación patronal a que tienen derecho de acuerdo con la legislación laboral ecuatoriana, todos los empleados y trabajadores que hayan cumplido más de 25 años de servicio o que cumplieren ese tiempo en forma interrumpida dentro de la Compañía. La pensión patronal no podrá ser inferior al salario mínimo vital general decretado por el Gobierno. En el caso de doble jubilación, por parte del Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) y la Compañía, la pensión patronal, será como mínimo el equivalente al 50% del salario mínimo vital.

## J. PASIVOS CORRIENTES Y ACUMULADOS:

Impuestos de abonados:		
Alumbrado Público Municipal	\$	210.059
Depósitos medidor para consumos	(1)	32.721
10% Electrificación Rural		89.438
Cuerpo de Bomberos de Los rios		3.598
Seguro contra incendios		1.604
Depósito transformador		214
	\$	<u>337.634</u>

(1) Representa depósitos en garantía por concepto de medidores, consumos y acometidas que se devolverán a los abonados en el momento de liquidar sus contratos.

### K. PASIVO DIFERIDO:

#### Créditos diferidos

10% Fondo de Electrificación Rural Urbano Marginal, FERUM	(1) \$	134.329
Impuesto para cuerpo de bomberos		22.496
Impuesto alumbrado público		414.986
Seguro contra incendios		8.212
Entidades particulares		159.021
Municipio de Babahoyo		423
Sobrantes de bodega	(2)	217.419
Otros		91.910
		<u>1.048.796</u>

#### Obligaciones a largo plazo

Continental Bank (Capital)		12.927
Continental Bank (Intereses)		10.173
	(3)	<u>23.100</u>
		<u>\$ 1.071.896</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2000, representa los valores planillados a dicha fecha, estos valores una vez recaudados son transferidos al Fondo de Solidaridad, como lo estipula el Artículo No. 62 de la Ley del Sector Eléctrico y el Artículo No. 12 del Reglamento, Literal a) y c).

(2) Sobrantes de inventarios del Almacén General provenientes de años anteriores (1989 a 2000).

(3) (a) Corresponde al saldo de las obligaciones contraídas en enero de 1979 con el Continental Bank of Chicago, préstamo inicial por US\$ 5.000.000 para el financiamiento de la ampliación del parque termoelectrico de la empresa, de este valor se utilizó US\$ 375.949.94 reintegrando la diferencia al banco prestamista, posteriormente la empresa canceló hasta el dividendo 3 del 11 de agosto de 1982, quedando un saldo por pagar al banco de US\$ 220.979.10, como sigue:

		US\$		
Cuota	Vencimiento	Capital	Intereses (al 7%)	Total
4	11-02-83	14.824.25	13.362	28.186.25
5	11-08-83	34.359.14	29.778	64.137.14
6	13-02-84	34.359.14	28.552	62.911.14
7	13-08-84	34.359.14	27.353	61.712.14
8	11-02-85	34.359.14	26.153	60.512.14
9	12-08-85	34.359.14	24.954	59.313.14
10	11-02-86	34.359.15	23.748	58.107.15
Saldo al 31-12-98		220.979.10	173.900	394.879.10
T/C s/. 2.925 (Al 31-12-95) miles s/.		646.364	508.656	1.155.020
Amortización de obligaciones		(323.182)	(254.326)	(577.508)
Saldo miles de sucres		323.182	254.330	577.512
Equivalente en dólares		12.927	10.173	23.100

Esta deuda se amortizará en cuatro cuotas fijas anuales con crédito a otros ingresos, según aprobación efectuada en el Acta de Directorio No. 10 del 2 de agosto de 1999. Al 31 de diciembre del 2000 se han amortizado dos cuotas, por lo que la amortización terminara en el 2003.

**L. ACCIONES:**

Al 31 de diciembre del 2000, la nómina de accionistas es la siguiente:

<u>Accionistas</u>	<u>Acciones</u>	<u>Valor</u>	<u>%</u>
Fondo de Solidaridad	29.222	11.689	98.77
H. Consejo Provincial de Los Ríos	364	145	1.23
	<u>29.586</u>	<u>11.834</u>	<u>100.00</u>

Acciones suscritas y pagadas al valor nominal de \$ 0,40 por acción.

**M. CUENTAS DE ORDEN**

Garantías – Contratos de obras	(1)	203.218
Convenios		<u>577</u>
	\$	<u>203.795</u>

(1) Representa el valor de las garantías de los contratos con proveedores, empresas de servicio y contratistas.

**N. VENTA DE ENERGÍA:**

Durante el año 2000, la energía comprada fue facturada, como sigue:

Residencial	\$	2.915.754
Comercial		873.948
Industrial		1.615.793
Asistencia Social		22.371
Alumbrado público		584.000
Bomba de agua	(1)	665.137
Entidades oficiales – alumbrado de dependencias públicas		197.142
Instituciones de beneficencia		64.270
Suministros ocasionales		20.245
Comercialización		<u>139.377</u>
		<u>7.098.037</u>

(1) Corresponde a la energía que consumen las bombas que ingresan el agua hacia la ciudad de Babahoyo, cuyo consumo se factura al respectivo Municipio.

**O. INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN**

Al 31 de diciembre del 2000, estos ingresos se registraron como sigue:

Intereses	26.175
Rendimientos financieros	22.683
Otros ingresos varios	73.391
Venta de materiales	<u>820</u>
	<u>123.069</u>

CERTIFICO QUE: La presente fotos-copia, es fiel copia del original que reposa en los Archivos de esta Secretaría.-

Lo Certifico,

ANGELA D. PONCE ZUÑIGA  
SECRETARIA GENERAL EMELRIOS C. A.

2001.04.27