



Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda.

Audidores Independientes

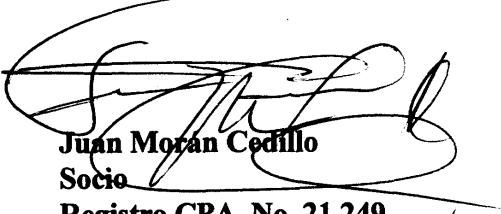
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

**A la Junta General de Accionistas y Directorio de
EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE.**

1. Hemos examinado el balance general adjunto de **EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**, al 31 de diciembre del 2000 y los correspondientes estados de resultados, de evolución del patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Empresa. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los estados financieros basados en la auditoría realizada.
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Esas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la auditoría para obtener razonable seguridad de que los estados financieros estén libres de incorrectas presentaciones significativas. Una auditoría incluye el examen, sobre una base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta los importes y revelaciones en los estados financieros. También incluye evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones significativas hechas por la Administración, así como evaluar la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que la auditoría realizada proporciona una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de **Empresa Eléctrica Ambato S.A. Regional Centro Norte**, al 31 de diciembre del 2000, los resultados de sus operaciones y flujo de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad.
4. Al 31 de marzo del 2000 fue establecida la conversión de los estados financieros de sucres a US dólares según NEC 17, la utilidad neta (resultado por exposición a la inflación) originada en la aplicación de esta norma fue US\$ 722.409. Ciertas cuentas de los estados financieros al 31 de diciembre de 2000, también fueron reexpresadas retroactivamente en base a la referida norma contable, con el objeto de determinar los saldos iniciales para preparar el estado de flujo de caja y varias notas a los estados financieros.

5. Durante el año terminado del 31 de diciembre de 2000, **Empresa Eléctricas Ambato S. A. Regional Centro Norte**, ajustó sus activos fijos de acuerdo a la norma ecuatoriana de contabilidad NEC 17, adicionalmente ajustó los activos mediante avalúo realizado con corte marzo 31 del 2000 según los lineamientos establecidos en Resolución No. 00.Q.ICI.013 publicado en Registro Oficial No. 146 de agosto 22 del 2000, la cual en el Art. 1 dispone que las compañías sujetas al control de la Superintendencia del ramo podrán, a partir del ejercicio económico del 2000 valorar la propiedad planta y equipos a valor de mercado. Además el Art. 4 indica que la Junta de Accionistas designará el o los peritos que deban realizar el avalúo de estos activos, conforme al reglamento emitido por Superintendencia de Compañías.


CONSULTORES MORAN CEDILLO CIA. LTDA.
RNAE - No. 258


Juan Moran Cedillo
Socio
Registro CPA. No. 21.249


Ana Lucía Suconota
Supervisora Ing. Com.
Registro No. 0412

Quito, abril 6 del 2001

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

	<u>NOTAS</u>	(US dólares)
<u>ACTIVO</u>		
ACTIVO CORRIENTE		
Disponible	2	965.473 ✓
Cuentas y documentos por cobrar	3	1.941.524 ✓
Inventarios	4	4.026.560 ✓
Anticipo a terceros		<u>19.961</u>
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		6.953.518
ACTIVOS FIJOS	5	40.562.045 ✓
INVERSIONES A LARGO PLAZO		266.919
OTROS ACTIVOS		<u>163.141</u>
TOTAL ACTIVO		<u>47.945.623 ✓</u>
<u>PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>		
<u>PASIVO</u>		
PASIVO CORRIENTE:		
Jubilación patronal, parte corriente	6	190.223 ✓
Cuentas y documentos por pagar	7	4.212.346 ✓
Obligaciones patronales	8	171.734 ✓
Otros pasivos corrientes		<u>145.918</u>
TOTAL PASIVO CORRIENTE		4.720.221
PASIVOS DIFERIDOS	9	3.735.518 ✓
JUBILACION PATRONAL	6	819.892
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:</u>		
Capital social	10	182.788 ✓
Aportes para futura capitalización	10	2.608.180 ✓
Reservas y capital adicional	11	38.017.513 ✓
Donaciones de capital	12	1.611.873 ✓
Pérdida del ejercicio		<u>(3.750.362)</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>38.669.992</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		<u>47.945.623</u>
Ver notas a los estados financieros		

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**ESTADO DE RESULTADOS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

NOTAS

(US dólares)

SERVICIOS DE OPERACION:

Ingresos	14	10.815.197 ✓
Gastos	15	(14.473.021) ✓
Déficit neto de operación de servicio		(3.657.824)

SERVICIOS AJENOS A LA OPERACIÓN:

Ingresos	14	19.859.859 ✓
Gastos	15	(19.952.397) ✓
Déficit neto ajeno a la operación		(92.538) ✓

PERDIDA DEL EJERCICIO

(3.750.362) ✓

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**ESTADO DE FLUJO DE CAJA - METODO DIRECTO
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

(US dólares)

FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACION:

Efectivo recibido de abonados y otros	20.443.046
Efectivo pagado a proveedores, trabajadores y otros	(19.106.404)
Efectivo pagado por ICC	(92.140)
Efectivo pagado por gastos financieros	(1.263)
Efectivo recibido por intereses, arriendos y otros	<u>161.047</u>
Efectivo neto provisto por actividades de operación	<u>1.404.286</u>

FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSION:

Adquisición de activos fijos y construcciones, neto	(2.161.246)
Aportes en compañías relacionadas	(<u>97.158</u>)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(<u>2.258.404</u>)

FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:

Pago obligaciones a corto plazo	(4.230)
Aportes de accionistas	655.588
Donaciones de capital	<u>699.243</u>
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	<u>1.350.601</u>
Aumento neto de efectivo	496.483
Efectivo al principio del año	594.025
Resultado en conversión	(<u>125.035</u>)
Efectivo al final del año	<u>965.473</u> ✓

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**ESTADO DE FLUJO DE CAJA - METODO DIRECTO
CONCILIACION DE LA PERDIDA DEL EJERCICIO
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

(US dólares)

PERDIDA DEL EJERCICIO	(3.750.362)
-----------------------	---------------

**AJUSTES PARA CONCILIAR LA PERDIDA CON
EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES
DE OPERACION:**

Depreciación	2.339.939
Diferencia en cambio	863.996
Otros ingresos – REI- NEC- 17	(722.409)
Provisión jubilación patronal y desahucio	298.277
Provisión cuentas incobrables, neto	152.346
Otros ingresos, valuación inversiones permanentes	(34.090)
Amortización	<u>18.298</u>
Subtotal	(834.005)

CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:

Aumento en exigible	(627.849)
Disminución en inventarios	167.329
Disminución en anticipo a terceros	48.392
Aumento en otros activos corrientes	(180.839)
Aumento en otros activos	(133.296)
Pago por jubilación y desahucio	(206.813)
Aumento en cuentas y documentos por pagar	2.876.367
Aumento en obligaciones patronales	66.742
Aumento en otros pasivos corrientes	67.046
Aumento en pasivos diferidos	<u>161.212</u>
Subtotal	<u>2.238.291</u>

**EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES
DE OPERACION**1.404.286 ✓

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Empresa Eléctrica Ambato S.A. - (La Compañía) fue constituida en abril 29 de 1959, cambiando su denominación a Empresa Eléctrica Ambato S. A. Regional Centro Norte en julio 2 de 1987. El 19 de julio de 1999 se reformaron los estatutos de la empresa, su objeto social es la provisión de energía eléctrica hasta el cliente final; su domicilio principal es en la ciudad de Ambato y su área de influencia es la zona Central del país que comprende las provincias de Tungurahua, Pastaza y Morona Santiago (cantón Palora), así como la venta de energía en bloque al Sistema Napo Sur.

Las políticas de contabilidad más importantes se resumen a continuación:

Bases de presentación - Conforme a Resolución JB-99-152 de agosto 12 de 1999, los estados financieros adjuntos fueron preparados de conformidad con normas ecuatorianas de contabilidad - NEC's. Adicionalmente en la preparación de los estados financieros se consideran disposiciones establecidos por Superintendencia de Compañías del Ecuador, Ley de Régimen Tributario Interno y su reglamento de aplicación e Instituto Ecuatoriano de Electrificación - INECEL (actual Fondo de Solidaridad), establecidas en el "Sistema Uniforme de Cuentas" (SUCOSE), las que son utilizadas en la preparación de los estados financieros. La principal diferencia entre las disposiciones tributarias - societarias y las normas de contabilidad consisten en que la corrección monetaria de los estados financieros no es integral pues solamente se aplica al balance general.

Conversión de estados financieros de sucres a US dólares - Conforme a lo dispuesto por la NEC -17 "Conversión de estados financieros para efectos de aplicar el esquema de dolarización", la Empresa procedió a realizar la conversión de sus estados financieros al 31 de marzo del 2000, la cual prevé los siguientes procedimientos: a) corrección monetaria máxima del 32.81% al 31 de marzo del 2000; b) corrección de brechas positivas al 31 de diciembre de 1999, c) corrección de brechas negativas al 31 de marzo del 2000 y d) dolarización del balance general y estado de resultados al tipo de cambio de S/. 25.000 por US \$ 1.00. Los ajustes indicados en a) y c) fueron registrados en la cuenta del estado de resultados "Resultado por exposición a la inflación - REI" y los ajustes indicados en b) fueron registrados en la cuenta patrimonial "Reexpresión monetaria".

Resultado por exposición a la inflación - REI - Surge al registrar la corrección monetaria al 31 de marzo del 2000 y la corrección de brechas negativas a esa misma fecha.

Flujo de caja - Corresponde solo a movimientos de caja - bancos, excluye cuentas de activos, pasivos y patrimonio con movimiento significativo que no causaron caja, tales como: corrección monetaria, ajustes de brechas, ajuste por reavalúo de propiedades, entre otras. El saldo del inicio de año representado en sucres, causó pérdida por devaluación cuyo efecto neto es US\$ 125.035. El inicial en US dólares fue US\$ 4.131.

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES: (continuación)

Diferencia en cambio, neta.- La pérdida en cambio neta causada entre el 1 al 10 de enero del 2000, fue registrada totalmente en resultados del periodo y al igual que todas las cuentas de resultados fue *dolarizada* al tipo de cambio vigente.

Operaciones.- La potencia y energía eléctrica que la empresa distribuye fue comprada a la Corporación CENACE (Centro Nacional de Control de Energía), a las compañías generadoras: HIDROPAUTE, HIDROPUCARA, HIDROAGOYAN, ELECTROGUAYAS, TERMOPICHINCHA, TERMOESMERALDAS y TRANSELECTRIC, y un mínimo porcentaje constituye energía generada por Empresa Eléctrica Ambato S.A. Regional Centro Norte. Estas adquisiciones fueron realizadas a través del Sistema Nacional Interconectado SIN, luego mediante el MEM, y, desde octubre mediante contratos a término, y al mercado Spot. El promedio mensual de energía comprada es de 22.680.367 Kwh en la barra de distribución, es decir, que durante el año 2000 la empresa compró 272.164.408 Kwh. Actualmente, el servicio brindado abarca aproximadamente a 145.118 abonados de las provincias de Tungurahua, Pastaza y Morona Santiago.

Fondo de Solidaridad - CENACE y las Empresas Generadoras presentan cada mes la factura correspondiente a los consumos registrados en el mes anterior, las mismas que son canceladas por Empresa Eléctrica Ambato S.A. Regional Centro Norte mensualmente (20 días luego de recibida la factura); solo con CENACE no existe consecuencias de pago por intereses y multas.

Sus principales abonados son del área residencial e industrial dentro de los cuales se incluyen Plasticaucho, FAIRIS, TEIMSA, Gaseosas del Tungurahua, EMAPA, que representan aproximadamente el 63 % del total de los ingresos por venta de energía.

En el año 2000 la empresa vendió 234.507.019 Kwh, produciendo pérdidas por distribución de 37.657.389 Kwh, que representa el 14%; de este porcentaje aproximadamente el 10% son por consumo interno – técnicas y el 4% son las llamadas “pérdidas negras o comerciales”.

Precios de compra de energía.- De conformidad con el Reglamento para el funcionamiento del mercado eléctrico mayorista, el precio de compra de energía es fijado cada hora por el CENACE.

Precios de venta de energía.- El CONELEC es el organismo encargado de fijar el precio de venta de las tarifas eléctricas. Los pliegos tarifarios aplicados en el ejercicio económico 2000, fueron los emitidos según la Resolución No. 087/00 de mayo 24 del 2000, conforme lo dispuesto en Resolución No. 200 de octubre 29 de 1999. A partir del mes de junio del 2000 se realizan incrementos mensuales del 4% sobre las tarifas del mes anterior.

Activos fijos.- Están contabilizados al costo revalorizado más ajustes por aplicación NEC-17 y avalúo realizado por técnicos de la empresa en marzo del 2000.

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES:** (continuación)

La depreciación se efectúa de acuerdo a los años de vida útil estimada en base al método de línea recta, aplicando las tasas que al respecto contempla el Sistema Uniforme de Cuentas para los Organismos del Sistema Eléctrico (SUCOSE) emitido por INECCEL (actual Fondo de Solidaridad), sobre los valores reportados en el último listado de activos fijos emitido en 1994, más nuevas compras realizadas, a excepción de las centrales hidroeléctricas y de generación térmica que es calculada de acuerdo al número de horas de operación, desde el año 1997.

Las tasas de depreciación anual de los activos fijos son los siguientes:

<u>Activos</u>	<u>Años de vida útil</u>	<u>Tasas (%)</u>
<u>Centrales Hidráulicas y Térmicas</u>		
Edificios y estructuras	33 y 25	3 y 4
<u>Líneas de transmisión</u>		
Postes, torres y accesorios	33	3
Conductores aéreos	30	3,33
<u>Subestaciones y líneas de subtransmisión</u>		
Edificios y estructura	35	2,86
Equipos, ductos y cámaras de revisión	30	3,33
Postes, torres, conductores y accesorios	30	3,33
<u>Distribución</u>		
Edificios y estructuras	30	3,33
Equipos, ductos y pozos de revisión	25	4
Postes torres y accesorios	20	5
Conductores y accesorios aéreos y subterráneo	25	4
Lámpara y transformadores	15 y 25	6,67 y 4
<u>Servicios a abonados</u>		
Medidores y acometidas	15	6,67
<u>Instalaciones Generales</u>		
Edificios y estructuras	33	3
Mobiliario y equipos de oficina	10	10
Equipos de transporte	5	20
Herramientas y equipos	10	10
Equipos de laboratorio e ingeniería	10	10
Equipos de comunicación	10	10
Equipos de computación	5	20
<u>Proyectos FERUM</u>		
Edificios y estructuras	25	4

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES: (continuación)**

Inventarios. - Están registrados al costo de adquisición más ajustes por aplicación NEC -17 y avalúo de ciertos items realizados por personal de la Empresa, son valuados por el método promedio y el costo ajustado no excede el valor de mercado.

Aportes para futura capitalización. - Corresponden a valores entregados principalmente por el Fondo de Solidaridad, H. Consejo Provincial del Tungurahua, Municipio de Ambato, H. Consejo Provincial del Pastaza en efectivo. La Ley de Régimen del Sector Eléctrico publicada en R.O. No. 43, establece que el 10% adicional sobre el valor facturado que se destinaba a favor de los Consejos Provinciales sea transferido a una cuenta especial del Banco de Fomento acreditada a FERUM - CONELEC.

Donaciones de capital. - Registra fondos entregados por abonados del sector residencial para la realización de trabajos de electrificación en diferentes zonas.

Provisión para jubilación patronal. - El Código de Trabajo establece la obligatoriedad de los empleadores de conceder jubilación patronal a aquellos trabajadores que hayan cumplido entre 20 y 25 años de servicio en la misma empresa.

2. DISPONIBLE

Al 31 de diciembre del 2000, se presenta como sigue:

	(US dólares)
Caja general	8.513
Bancos	935.912
Fondos rotativos	<u>21.048</u>
Total	<u>965.473</u> ✓

3. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

	(US dólares)
Abonados	1.916.888
Otras cuentas por cobrar:	
Préstamos y anticipos a trabajadores	103.864
Deudores por obras y contratos	129.733
Ministerio de Finanzas	23.172
Otras	<u>19.693</u>
Subtotal / pasan	2.193.350 ✓

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****3. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR** (continuación)

	(US dólares)
Subtotal / vienen	2.193.350
Provisión para cuentas incobrables	(251.826)
Total	<u>1.941.524</u> ✓

Abonados corresponde a facturas pendientes de cobro a los usuarios por consumo de energía de los sectores públicos y privados. El saldo de deudores por obras y contratos no cuenta con anexo que concilie su información.

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables en 2000 fue como sigue:

	(US dólares)
Saldo a diciembre 31, 1999	128.933
Resultado en conversión	(28.232)
Provisiones del año	152.346
Bajas	(1.221)
Saldo a diciembre 31, 2000	<u>251.826</u> ✓

4. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2000, se descomponen como sigue:

	(US dólares)
Materiales en bodega	3.971.912
Combustible y lubricantes	52.516
Materiales en tránsito	<u>2.132</u>
Total	<u>4.026.560</u> ✓

Materiales en bodega, incluye postes, torres y accesorios, muebles y enseres, herrajes, materiales, repuestos y suministros que son utilizados para el mantenimiento de las plantas de generación de energía, de las plantas generadoras y de líneas de transmisión y distribución y para trabajo de extensión de tales líneas.

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 20005. ACTIVOS FIJOS

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

	Saldo al 31/12/99	Adiciones	Bajas	Otros	Recompresión monetaria	Brecha # 1	Brecha # 2	Saldo al 31/03/00	Saldo al 31/03/00
			(suces en miles)					dolarizado	
<u>Bienes e instalaciones en servicio</u>									
Centrales hidráulicas	26.997.344	0	0	0	1.702.887	12.838.541	(1.493.959)	40.044.814	1.601.793
Centrales de combustión interna	77.044.038	0	0	0	12.126.415	38.447.041	(4.589.814)	123.027.680	4.921.107
Líneas y subestaciones de transmisión	26.350.239	0	0	0	8.645.988	14.396.063	(1.776.413)	47.615.876	1.904.635
Líneas y subestaciones de subtransmisión	118.229.559	0	0	0	38.793.247	75.566.099	(4.151.025)	228.437.879	9.137.515
Líneas y subestaciones de distribución	801.004.665	70.772	(4.370)	0	212.035.876	457.873.053	(52.902.258)	1.418.077.738	56.723.110
Instalaciones de servicio al consumidor	107.712.725	0	0	0	30.471.908	70.655.474	(7.511.018)	201.329.089	8.053.163
Instalaciones generales	79.787.852	315.557	(222.754)	201	22.366.758	41.220.166	(5.131.509)	138.336.272	5.533.451
Subtotal	1.237.126.422	386.329	(227.124)	201	326.143.079	710.996.437	(77.555.996)	2.196.869.348	87.874.774
Depreciación acumulada	(862.292.827)	(11.143.900)	164.850		(208.897.224)	(452.828.998)	53.264.092	(1.481.734.007)	(59.269.360)
Subtotal bienes e instalaciones en servicio	374.833.595	(10.757.571)	(62.274)	201	117.245.855	258.167.439	(24.291.904)	715.135.341	28.605.414
<u>Bienes e instalaciones que no son servicios</u>									
Centrales hidroeléctricas	10.798.915	0	0	0	3.517.965	5.730.504	(722.810)	19.374.573	774.983
Subestación de distribución	94.678	0	0	0	31.066	30.748	(6.348)	170.145	6.806
Instalaciones generales	1.758.834	0	0	0	577.105	942.738	(117.919)	3.160.758	126.430
Subtotal	12.652.427	0	0	0	4.126.136	6.773.990	(847.077)	22.705.476	908.219
Depreciación acumulada	(10.265.252)	(9.380)			(3.371.292)	(5.599.719)	688.940	(18.466.703)	(738.668)
Subtotal que no son de servicio	2.387.175	(9.380)	0	0	754.844	1.264.271	(158.137)	4.238.773	169.551
<u>Proyecto Forum</u>									
Sistemas de distribución 98	3.788.486	0	0	17.417	1.248.785	1.737.760	(245.012)	6.567.436	262.697
Sistemas de distribución 99	2.363.457	0	0	0	775.493	234.941	(122.063)	3.271.828	130.873
Sistemas de distribución 00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Subtotal	6.151.943	0	0	17.417	2.024.278	2.012.701	(367.075)	9.839.264	393.570
Depreciación	(63.730)	(61.694)	0	(787)	(41.412)	(78.401)	8.848	(237.175)	(9.487)
Subtotal Forum	6.088.213	(61.694)	0	16.630	1.982.866	1.934.300	(358.227)	9.602.089	384.083
<u>Obras en construcción</u>									
	21.371.750	8.970.906			8.116.423	10.070.682	(2.194.856)	46.334.905	1.853.396
TOTAL	404.680.733	(1.857.739)	(62.274)	16.831	128.099.988	271.436.692	(27.003.124)	775.311.108	31.012.444

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****5. ACTIVOS FIJOS (Continuación)**

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

	Saldo al 31/03/00	Corrección monetaria	Ajustes Brecha # 1	Brecha # 2	Saldo al 02/04/00 dolarizado	Ajuste por valuación	Adiciones	Bajas	Otros	Saldo al 31/12/00
Bienes e instalaciones en servicio										
Centrales hidráulicas	1.601.793	286.217	117.226	(14.510)	1.990.726	2.767.617	0	0	0	4.758.343
Centrales de combustión interna	4.921.107	332.958	(100.892)	12.827	5.166.000	1.680.313	0	0	0	6.846.313
Líneas y subestaciones de transmisión	1.904.635	0	0	0	1.904.635	752.097	0	0	0	2.656.732
Líneas y subestaciones de subtransmisión	9.137.515	0	0	(168.564)	8.968.951	2.743.753	100.704	(30.895)	0	11.782.513
Líneas y subestaciones de distribución	56.723.110	2.029.376	868.215	(104.213)	59.516.488	(6.542.178)	604.974	(679.701)	0	52.899.583
Instalaciones de servicio al consumidor	8.053.163	194.823	78.627	(9.835)	8.316.778	742.503	794.816	(135.093)	0	9.719.004
Instalaciones generales	5.533.451	151.523	61.851	(7.712)	5.739.113	1.285.368	93.329	(70.817)	12.533	7.059.526
Subtotal	87.874.774	2.994.897	1.025.027	(292.007)	91.602.691	3.439.473	1.593.823	(916.506)	12.533	95.722.014
Depreciación acumulada	(59.269.360)	(2.944.152)	(1.003.712)	200.793	(63.016.431)	5.551.283	(1.896.472)	681.124	0	(58.680.496)
Subtotal bienes e instalaciones en servicio	28.605.414	50.745	21.315	(91.214)	28.586.260	8.980.756	(302.649)	(235.382)	12.533	37.041.518
Bienes e instalaciones que no son servicios										
Centrales hidroeléctricas	774.983	0	(1.091)	0	773.892	174.250	0	0	0	948.142
Subestación de distribución	6.806	0	0	0	6.806	0	0	0	0	6.806
Instalaciones generales	126.430	0	0	0	126.430	645.690	0	0	0	772.120
Subtotal	908.219	0	(1.091)	0	907.128	819.940	0	0	0	1.727.068
Depreciación acumulada	(738.668)	0	0	0	(738.668)	(129.914)	(1.595)	0	0	(870.177)
Subtotal que no son de servicio	169.551	0	(1.091)	0	168.460	690.026	(1.595)	0	0	856.891
Proyecto Forum										
Sistemas de distribución/98	262.697	0	0	0	262.697	0	0	0	0	262.697
Sistemas de distribución/99	130.873	0	60	0	130.933	0	145.940	0	0	276.873
Sistemas de distribución/00	0	0	0	0	0	0	241.836	0	0	241.836
Subtotal	393.570	0	60	0	393.630	0	387.776	0	0	781.406
Depreciación	(9.487)	0	0	0	(9.487)	0	(16.170)	0	0	(25.657)
Subtotal Forum	384.083	0	60	0	384.143	0	371.606	0	0	755.749
Obras en construcción	1.853.596	1.043	(111)	5.103	1.859.431	0	204.398	(155.942)	0	1.907.887
TOTAL	31.012.444	51.788	20.173	(86.111)	30.998.294	9.670.782	271.760	(391.324)	12.533	40.562.045

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****5. ACTIVOS FIJOS (continuación)**

Están ajustados de acuerdo a la Norma Ecuatoriana de Contabilidad No. 17 NEC – 17, luego fueron ajustados por avalúo realizado con corte marzo 31 del 2000 según los lineamientos establecidos en la Resolución NO. 00.Q.ICI.013 publicado en Registro Oficial No. 146 de agosto 22 del 2000, mediante la cual en el art. 1 dispone lo siguiente: “Las compañías sujetas al control de la Superintendencia del ramo podrán, a partir del ejercicio económico del 2000 valuar la propiedad planta y equipos a valor de mercado”. Adicionalmente en el art. 4 indica que la Junta de Accionistas designará el o los peritos que deban realizar el avalúo de estos activos, conforme al reglamento emitido por Superintendencia de Compañías. Según Registro Oficial No. 120 de julio 14 del 2000 que trata sobre el reglamento para calificación y registro de peritos señala en su párrafo segundo que se podrán aceptar avalúos realizados con anterioridad a al vigencia del presente reglamento siempre que tales avalúos estén de acuerdo con lo lineamientos básicos de esta resolución, demostrando la solvencia técnica y responsable de quienes lo laboran, estando la Empresa inmersa en esta situación.

6. JUBILACION PATRONAL

Al 31 de diciembre del 2000, la provisión está clasificada como sigue:

(US dólares)

Corto plazo	190.223 ✓
Largo plazo	<u>819.892</u> ✓
Total	<u>1.010.115</u> ✓

Esta provisión fue registrada en diciembre del 2000 en base a estudio actuarial realizado por una empresa actuaria. La clasificación fue efectuada en función de las obligaciones con los trabajadores ya jubilados y liquidaciones estimadas para 2000.

7. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

(US dólares)

CENACE	3.572.955
Electroguayas	202.593
Termoesmeraldas	73.430
Hidropaute	62.043
Transelectric	52.395
Hidroagoyán	31.213
Termopichincha	26.748
Hidropucará	7.233
Varios acreedores y proveedores	122.565
Retenciones fondo de garantía de contratos	9.810
Retención de valores e impuestos	<u>51.361</u>
Total	<u>4.212.346</u> ✓

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**7. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR** (continuación)

CENACE corresponde a facturación por compra de energía correspondiente al mes de agosto, septiembre, noviembre, diciembre y un saldo de julio. De las generadoras es únicamente el mes de diciembre.

8. OBLIGACIONES PATRONALES

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

(US dólares)

Beneficios sociales	156.934
Obligaciones con el IESS	<u>14.800</u>
Total	<u>171.734</u> ✓

9. PASIVOS DIFERIDOS

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

(US dólares)

EMELMANABI, deuda Subtransmisión Fase A	3.071.164
Ministerio de Finanzas - Programa subtransmisión Fase A	321.415
Depósitos de abonados, saldo	141.063
Tasa recolección basura	85.635
Facturas por recaudar Ferum	62.789
Planilla de Transelectric	15.153
Cuerpo de Bomberos	8.348
Otros créditos diferidos	<u>29.951</u>
Total	<u>3.735.518</u> ✓

El monto de la deuda con EMELMANABI está compuesto por US\$ 2.184.717 de principal más US\$ 886.447 de interés, sin vencimientos específico.

Ministerio de Finanzas – Programa de subtransmisión Fase A , corresponde a reclasificación del registro del aporte para futura capitalización a favor del ex INECEL del año 1996 por S/. 1.166 millones a S/. 3.627.

Depósitos de abonado (depósitos en garantía) según Reglamento de Suministro del Servicio de Electricidad R. O. No. 134 de febrero 23 de 1999, art. 22 establece: a) que el distribuidor está obligado a mantener un registro con la cuenta actualizada e individualizada de todos los abonados; b) que los depósitos en garantía entregados por los consumidores pasan directamente a formar parte de un "Fondo Especial" de manera que pueda servir para garantizar la compra de energía de los generadores de conformidad con las normas respectivas; c) el depósito en garantía con sus respectivos intereses será devuelto al consumidor, cuando éste decida prescindir del servicio, previo descuento de sus obligaciones pendientes para con el distribuidor.

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****10. CAPITAL SOCIAL Y APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION**

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

<u>Accionistas</u>	<u>Capital social</u>	<u>Aportes futura capit.</u>
	(US dólares)	
Fondo de Solidaridad (antes INECCEL)	97.493	1.784.609
H. Consejo Provincial Tungurahua	32.668	356.906
I. Municipio de Ambato	19.947	71.310
I. Municipio de Pastaza	7.605	12.653
I. Municipio de Pelileo	4.800	21.488
I. Municipio de Mera	3.069	2.136
H. Consejo Provincial Pastaza	2.651	205.973
I. Municipio de Mocha	2.400	5.554
I. Municipio de Pillaro	2.105	17.849
I. Municipio de Tisaleo	2.000	18.928
I. Municipio de Quero	1.889	14.677
I. Municipio de Baños	1.866	18.924
I. Municipio de Patate	1.615	23.905
I. Municipio de Cevallos	1.440	22.317
I. Municipio de Palora	1.200	13.181
Camara de Comercio	20	0
Camará de Industrias	20	0
H. Consejo P. Morona Santiago	0	17.770
Total	<u>182.788</u> ✓	<u>2.608.180</u> ✓

En diciembre 21 del 2000, la Junta General de Accionistas aprobó el aumento de capital con datos cortados a marzo 31 del 2000 por un monto de US \$ 25'403.483 con lo cual el nuevo capital asciende a US \$ 25'586.271. El incremento del capital fue mediante la utilización de: reserva por revalorización del patrimonio por US \$ 21.253.565, aportes para futura capitalización por US \$ 2.048.979, donaciones de capital por US \$ 1.059.455, reserva por revaluación por US \$ 1.041.387, otras reservas por US \$ 85 y reseva legal por US \$ 12.

11. RESERVAS Y CAPITAL ADICIONAL

Al 31 de diciembre del 2000, este rubro está conformado por las siguientes reservas:

	(US dólares)
Capital adicional	27.310.948
Reserva por revaluación	10.706.468
Reserva legal	12
Otras reservas	85
Total	<u>38.017.513</u> ✓

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**11. RESERVAS Y CAPITAL ADICIONAL** (continuación)

El incremento de la cuenta de reserva por revaluación corresponde al ajuste de los activos fijos de la Empresa realizada con corte al 31 de marzo del 2000. El saldo del capital adicional está formado por la transferencia de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio por US \$ 26.566.957 y Reexpresión Monetaria por US \$ 743.991.

12. DONACIONES DE CAPITAL

Al 31 de diciembre del 2000, corresponde a recursos recibidos de abonados y beneficiarios de las obras de electrificación y por liquidación de obras como se detalla a continuación:

(US dólares)

Contribuciones particulares	1.588.669
Comunidad Económica Europea	<u>23.204</u>
Total	<u>1.611.873</u> ✓

13. CUENTAS DE ORDEN

Al 31 de diciembre del 2000, se presentan como sigue:

(US dólares)

Valores en custodia	2.980.029
Contratos suscritos	245.198
Bienes de control	48.328
Varias	<u>1.013.322</u>
Total	<u>4.286.877</u> ✓

14. INGRESOS

Durante el año 2000, se originaron como sigue:

(US dólares)

De Operación:

Venta de energía a particulares	8.981.864
Venta de energía a entidades oficiales	376.806
Venta de energía asistencia sociales	207.406
Venta de energía en bloque	455.377
Suministros especiales	405.654
Recargos por reconexión y mora	97.133
Intereses por mora	86.188
Retención en recaudaciones tasa de basura	80.320
Conexiones y reconexiones	61.158
Derechos de inspección e instalaciones	26.390
Otros ingresos	<u>36.901</u>
Subtotal	<u>10.815.197</u> ✓

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****14. INGRESOS (continuación)**

Durante el año 2000, se originaron como sigue:

(US dólares)

Subtotal de operación / vienen	<u>10.815.197</u>
--------------------------------	-------------------

Ajenos a la operación:

Resultado por exposición a la inflación	19.664.722
---	------------

Ingresos extraordinarios	25.683
--------------------------	--------

Intereses ganados	24.066
-------------------	--------

Diferencia en cambio	18.963
----------------------	--------

Ingresos por obras y contratos	6.832
--------------------------------	-------

Arriendo propiedades	4.439
----------------------	-------

Venta de mercadería	3.609
---------------------	-------

Ajustes de períodos anteriores	1.089
--------------------------------	-------

Otros ingresos	<u>110.456</u>
----------------	----------------

Subtotal	<u>19.859.859</u> ✓
----------	---------------------

Total	<u>30.675.056</u> ✓
-------	---------------------

15. GASTOS

Durante el año 2000, se ocasionaron como sigue:

(US dólares)

De Operación:

Energía comprada	9.761.743
------------------	-----------

Depreciación	2.337.969
--------------	-----------

Comercialización y administración general	1.563.586
---	-----------

Distribución	447.464
--------------	---------

Generación a combustión interna e hidráulica	184.463
--	---------

Transmisión y subtransmisión	125.819
------------------------------	---------

Instalación servicio a consumidores	<u>51.977</u>
-------------------------------------	---------------

Subtotal	<u>14.473.021</u> ✓
----------	---------------------

Ajenos a la Operación:

Resultado por exposición a la inflación	18.942.313
---	------------

Diferencia en cambio	882.959
----------------------	---------

Pérdidas extraordinarias	97.054
--------------------------	--------

Ajustes diferidos de años anteriores	16.731
--------------------------------------	--------

Otros gastos	<u>13.340</u>
--------------	---------------

Subtotal	<u>19.952.397</u> ✓
----------	---------------------

Total	<u>34.425.418</u> ✓
-------	---------------------

EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**

16. ASPECTOS TRIBUTARIOS

Desde el inicio de las operaciones y hasta la fecha de cierre de los estados financieros, Empresa Eléctrica Ambato S.A. Regional Centro Norte, no ha sido sometida a revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias.

Con las reformas introducidas según Ley 99-24 de abril 30 de 2000, al artículo 9 (numeral 16 inciso segundo) de la Ley de Régimen Tributario Interno, la Empresa es sujeto pasivo del impuesto a la renta.

17. REVELACIONES DISPUESTAS POR SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS

En cumplimiento a lo dispuesto en Resolución No. 96.141.005 de septiembre 6 de 1996, efectuamos las siguientes revelaciones:

Activos y Pasivos Contingentes. - Al 31 de diciembre del 2000, **Empresa Eléctrica Ambato S.A. Regional Centro Norte**, basada en la resolución 921 del Servicio de Rentas Internas, generó ingresos tributables por concepto del Resultado por Exposición a la Inflación (REI) por US \$ 722.409. En marzo 13 del 2001, el Tribunal Distrital Fiscal No. 2 de Guayaquil declaró en forma unánime la inconstitucionalidad de la resolución 921, habiendo impugnado la autoridad tributaria tal decisión, por lo que corresponderá al Tribunal Constitucional resolver finalmente la demanda. A la fecha de este informe, los estados financieros deben ser analizados considerando este evento.

Evento posterior. - El evento más significativo corresponde al aumento del capital social que explicamos en la nota 10. La administración de la empresa considera que entre diciembre 31 del 2000 y abril 6 del 2001 no existen otras transacciones significativas que alteren los estados financieros adjuntos.

Partes relacionadas. - Los indicados en las notas 8, 9 y 14.

Las otras revelaciones dispuestas en la mencionada resolución están reflejadas en las notas correspondientes; aquellas no mencionadas son inaplicables para la Compañía, por tal razón no están reveladas.



Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda.

Audidores Independientes

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES, SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES TRIBUTARIAS, PARA REMITIRLO AL SERVICIOS DE RENTAS INTERNAS

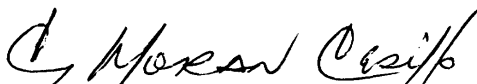
**A la Junta General de Accionistas y Directorio de:
EMPRESA ELECTRICA AMBATO S.A. REGIONAL CENTRO NORTE**

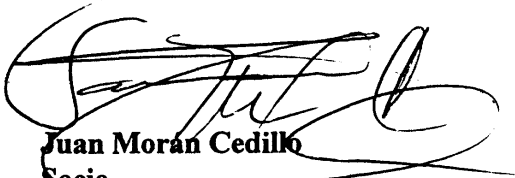
1. Hemos auditado los estados financieros de **Empresa Eléctrica Ambato S.A. Regional Centro Norte**, por el año terminado el 31 de diciembre del 2000, y con fecha abril 6 del 2001 hemos emitido nuestro informe, sin salvedades sobre la presentación razonable de la situación financiera de la Empresa Eléctrica y los resultados de sus operaciones y de cambios en la posición financiera.
2. Nuestra auditoria fue efectuada de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas en el Ecuador y con el propósito de formarnos una opinión sobre los estados financieros. Esas normas requieren que una auditoria sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas de carácter significativo, e incluye el examen, a base de pruebas de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Una auditoria de estados financieros no tiene como propósito específico establecer la existencia de instancias de incumplimiento de las normas legales que sean aplicables a la entidad auditada salvo que, con motivo de eventuales incumplimientos, se distorsione significativamente la situación financiera y los resultados de las operaciones presentadas en los estados financieros. Sin embargo, como parte de la obtención de la certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo, efectuamos pruebas de cumplimiento en relación a las obligaciones de carácter tributario detalladas en el párrafo siguiente.
3. Los resultados de las pruebas mencionadas en el párrafo anterior, no revelaron situaciones en las transacciones y documentación examinadas que, en nuestra opinión, se consideren incumplimientos durante el año terminado el 31 de diciembre del 2000 que afecten significativamente los estados financieros mencionados en el primer párrafo, con relación a las siguientes obligaciones establecidas en las normas legales vigentes:
 - Mantenimiento de los registros contables de la Empresa Eléctrica de acuerdo con las disposiciones de la Ley y sus reglamentos;
 - Conformidad de los estados financieros y de los datos que se encuentran registrados en las declaraciones del Impuesto a la Renta, Retenciones en la Fuente e Impuesto al Valor Agregado con los registros contables mencionados en el punto anterior;
 - Pago del Impuesto a la Renta e Impuesto al Valor Agregado que figuran como saldos a cargo de la Empresa Eléctrica en sus declaraciones tributarias;
 - Aplicación en todos los aspectos importantes, de las disposiciones contenidas en la Ley de Régimen Tributario Interno y en su Reglamento, para la determinación y liquidación del Impuesto a la Renta e Impuesto al Valor Agregado;

L. de Garaycoa 821 y 9 de Octubre, Telfs.: 309403 - 305888 - 569327, Fax: 569319, -Email: jmoran@telconet.net - Guayaquil
Rumipamba 1043 y 10 de Agosto, Telf.: 922116, Telefax: 922115, -Email: hlbmoran@uiio.telconet.net - Quito
Gran Colombia 7-39, Telf.: 842059, Telefax: 844542, -Email: hlbucuenca@etapa.com.ec - Cuenca

Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda. is a member of International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers

- Presentación de las declaraciones de retenciones en la fuente y del pago de las retenciones a que está obligada la Empresa Eléctrica, en su calidad de agente de retención, de conformidad con las disposiciones legales.
- 4. El cumplimiento por parte de la Empresa Eléctrica de las mencionadas obligaciones, así como los criterios de aplicación de las normas tributarias, son responsabilidad de su administración; tales criterios podrían eventualmente no ser compartidos por las autoridades competentes. Este informe debe ser leído en forma conjunta con el informe sobre los estados financieros mencionados en el primer párrafo.
- 5. La Compañía tiene como actividad principal la generación de energía eléctrica. Sus ventas no gravan impuesto al valor agregado de acuerdo con la Ley de Régimen Tributario Interno, y por lo tanto los pagos por compras de inventarios y otros activos no generan crédito tributario.
- 6.- Este informe se emite exclusivamente para conocimiento de los Accionistas y Administración de **Empresa Eléctrica Ambato S. A. Regional Centro Norte** y para su presentación al Servicio de Rentas Internas en cumplimiento de las disposiciones emitidas por esta entidad de control; y no debe ser utilizado para otros propósitos.


CONSULTORES MORAN CEDILLO CIA. LTDA.
RNAE - No. 258


Juan Moran Cedillo
Socio
Registro CPA. No. 21.249


Ana Lucia Suconota L.
Supervisora
Registro Ing. Com. No. 0412

Cuenca, abril 6 del 2001

**SUPERINTENDENCIA
DE COMPAÑIAS**

27 ABR. 2001

REGISTRO DE SOCIEDADES

**INFORME DE CONTROL DE CALIDAD DEL INFORME
DE AUDITORIA EXTERNA**

No : SC.ICA.UCIV.01.128

FECHA: 01.06.19.

COMPAÑÍA: EMPRESA ELÉCTRICA S.A. REGIONAL CENTRO NORTE

EXPED. No. : 469

ACTIVIDAD ACTUAL: Cumple su objeto social

REPRESENTANTE LEGAL: Ing. Eduardo Paredes

DOMICILIO: Ambato

DIRECCION: Av. 12 de Noviembre

CASILLA:

TELEFONO: 827312

FECHA: 01.05.28.

SOLICITADO POR: Intendente de Compañías

NOMBRE O RAZON SOCIAL DEL AUDITOR EXTERNO: CONSULTORES MORÁN
CEDILLO CÍA.LTDA.

DIRECCION : Rumipamba 1043 y 10 de Agosto

TELEFONO: 922-116

ASUNTO: ANÁLISIS DEL INFORME DE AUDITORIA EXTERNA DEL EJERCICIO
ECONOMICO 2000.

RESUMEN DEL PRONUNCIAMIENTO:

- El informe de Auditoría Externa se ciñe a las disposiciones estipuladas en la Resolución No. 96.1.4.1.003 de 2 de agosto de 1996, publicada en el registro Oficial No. 1004 de 6 de los mismos mes y año y reformada mediante Resolución No. 96.1.4.1.005 de 30 de agosto de 1996, publicada en el Registro Oficial No. 20 de 6 de septiembre del mismo año.

PREPARADO POR: (F): **FECHA:** 01.06.19.

Dra. Pilar Guevara Uvidia

REVISADO POR: (F): **FECHA:** 01.06.19.

Dr. César A. Ayala Russo

INTENDENTE DE COMPAÑÍAS DE AMBATO

CONCLUSIONES Y OBSERVACIONES:

INTERNAS:

Del estudio y análisis efectuado al informe de auditoría externa sobre los estados financieros de la compañía "EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO S.A REGIONAL CENTRO NORTE." , cortados al 31 de diciembre de 2000, se colige lo siguiente:

- 1.- El informe de Auditoría Externa se ciñe a las disposiciones estipuladas en la Resolución No. 96.1.4.1.003 de 2 de agosto de 1996, publicada en el registro Oficial No. 1004 de 6 de los mismos mes y año y reformada mediante Resolución No. 96.1.4.1.005 de 30 de agosto de 1996, publicada en el Registro Oficial No. 20 de 6 de septiembre del mismo año.
- 2.- Las notas explicativas a los estados financieros auditados divulgan en todas sus partes, lo estipulado en el parágrafo III del artículo 10 de la aludida resolución.
- 3.- De la comparación efectuada entre los estados financieros auditados y los presentados por la compañía, se establece que no se registran diferencias entre sus cifras totales.

EXTERNAS:

Ninguna

/*/

S E C C I O N I

- | | | | |
|-------|---|--------|--------|
| 1 | DICTAMEN | | |
| 1.1 | DIRIGIDO A: Señores Accionistas y Junta de Directores de la compañía. | | |
| 1.2 | LUGAR Y FECHA DEL DICTAMEN , Quito, 6 de Abril del 2001. | | |
| 1.3 | PERIODO O PERIODOS AUDITADOS 2000 | | |
| 1.4 | DECLARACION DE QUE EL INFORME CORRESPONDIENTE A AUDITORES EXTERNOS INDEPENDIENTES | SI (x) | () |
| 1.5 | IDENTIFICACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS: | | |
| | - ESTADO DE SITUACION | SI (x) | N0 () |
| | - ESTADO DE RESULTADOS | SI (x) | N0 () |
| | - ESTADO DE CAMBIOS EN LA POSICION FINANCIERA O FLUJO DE EFECTIVO | SI (x) | N0 () |
| | - ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO | SI (x) | N0 () |
| 1.6 | DECLARACION DE QUE LOS ESTADOS FINANCIEROS SON DE RESPONSABILIDAD DE LOS ADMINISTRADORES. | SI (x) | N0 () |
| 1.7 | DECLARACION DE QUE EL EXAMEN HA SIDO REALIZADO DE ACUERDO CON LAS NORMAS DE AUDITORIA GENERALMENTE ACEPTADOS. | SI (x) | N0 () |
| 1.8 | DECLARACION DE QUE LA AUDITORIA HA SIDO PLANIFICADA Y REALIZADA PARA OBTENER UN RAZONABLE GRADO DE SEGURIDAD DE QUE LOS ESTADOS FINANCIEROS ESTAN EXCENTOS DE EXPOSICIONES ERRO-NEAS DE CARÁCTER SIGNIFICATIVO. | SI (x) | N0 () |
| 1.9 | DECLARACION DE QUE LA AUDITORIA INCLUYE: | | |
| | - EXAMEN A BASE DE PRUEBAS DE EVIDENCIA | SI (x) | N0 () |
| | - EVALUACION DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD GENERALMENTE ACEPTADOS Y DE ESTIMACIONES IMPORTANTES REALIZADAS POR LA ADMINISTRACION. | SI (x) | N0 () |
| | - EVALUACION DE LA PRESENTACION GENERAL DE LOS ESTADOS FINANCIEROS. | SI (x) | N0 () |
| 1.10 | OPINION SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS | | |
| | TIPO DE OPINION Limpia | SI (x) | N0 () |
| 1.11. | FIRMA DE RESPONSABILIDAD | SI (x) | N0 () |
| 1.12 | No. DE REGISTRO NACIONAL DE AUDITORES EXTERNOS | SI (x) | N0 () |
| 1.13 | No. DE LICENCIA PROFESIONAL | SI (x) | N0 () |

2.- SE INCLUYEN EN EL INFORME LOS SIGUIENTES ESTADOS FINANCIEROS

- | | | |
|--|----------|----------|
| 2.1 - ESTADO DE SITUACION | SI (x) | N0 () |
| 2.2 . ESTADO DE RESULTADOS | SI (x) | N0 () |
| 2.3 . ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO | SI (x) | N0 () |
| 2.4 . ESTADO DE CAMBIOS EN LA POSICION FINANCIERA O FLUJO DE EFECTIVO | SI (x) | N0 () |
| 3.- EXISTEN NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS | SI (x) | N0 () |
| LAS NOTAS DIVULGAN LO MENCIONADO EN LO ESTIPULADO EN EL PARAGRAFO III DEL ARTICULO 10 DE LA RESOLUCION No. 96.1.4.1.003 DE 2 DE AGOSTO DE 1996 Y REFORMADA EN LA RESOLUCION No. 96.1.4.1.005 DE 30 DE AGOSTO DE 1996. | SI (x) | N0 () |
| • PRINCIPALES POLITICAS Y PRINCIPIOS CONTABLES | SI (x) | N0 () |
| • PRESTAMOS OTORGADOS A ACCIONISTAS, SOCIOS, DIRECTORES, PERSONAL Y COMPAÑIAS RELACIONADAS. | SI (x) | N0 () |
| • INVERSIONES EN COMPAÑIAS RELACIONADAS O EN EMPRESAS CON SOCIOS O ACCIONISTAS MAYORITARIOS COMUNES. N.P. INDICANDO: | SI () | N0 () |
| PORCENTAJE | SI () | N0 () |
| VALOR EN LIBROS | SI () | N0 () |
| VALOR NOMINAL | SI () | N0 () |
| VALOR PROPORCIONAL | SI () | N0 () |
| DIVIDENDOS RECIBIDOS EN EL EJERCICIO | SI () | N0 () |
| • CUENTAS DE RESULTADOS ORIGINADAS EN TRANSACCIONES CON ACCIONISTAS, SOCIOS, DIRECTORES, PERSONAL, COMPAÑIAS RELACIONADAS Y EMPRESAS CON SOCIOS O ACCIONISTAS COMUNES, INDICANDO SI SE EFECTUARON EN TERMINOS EQUIPARABLES A OTRAS DE IGUAL ESPECIE REALIZADAS CON TERCEROS. | SI () | N0 (x) |
| • ACTIVOS FIJO: | SI (x) | N0 () |
| MOVIMIENTO DE LOS RUBROS DEL ACTIVO FIJO | SI (x) | N0 () |
| PORCENTAJES DE DEPRECIACION | SI (x) | N0 () |
| • COMPOSICION DEL PASIVO A LARGO PLAZO | SI (x) | N0 () |
| DETALLE DE LOS DIFERENTES TIPOS DE OPERACIÓN NP | SI () | N0 () |
| TASAS EFECTIVAS DE INTERES | SI () | N0 () |
| MONTOS ANUALES DE PRINCIPAL PAGADEROS EN LOS PROXIMOS 5 AÑOS. | SI () | N0 () |
| SALDO A PAGARSE POSTERIORMENTE | SI () | N0 () |
| • MOVIMIENTO DE PROVISIONES PARA INCOBRABLES, AJUSTE DEL VALOR DE INVERSIONES; IMPUESTOS, BENEFICIOS SOCIALES Y OTROS SIGNIFICATIVOS | SI (x) | N0 () |
| • DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVO CONTINGENTES SE ENCUENTRE O NO REGISTRADOS | SI () | N0 (x) |

- EN CASO DE SUCURSALES EXTRANJERAS, SE REVELAN LAS TRANSACCIONES ACTIVAS, PASIVAS Y DE RESULTADOS CON LA RESPECTIVA MATRIZ. .

N.P. SI () NO ()

- COMENTARIOS SOBRE LOS ACONTECIMIENTOS OCURRIDOS ENTRE LA FECHA DE CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y LA FECHA DEL DICTAMEN, SIEMPRE QUE ESTOS SEAN SIGNIFICATIVOS.

SI (x) NO ()

- 4 SE HA EFECTUADO LA REEXPRESION INTEGRAL DE LOS ESTADOS FINANCIEROS.

SI (x) NO ()

ANÁLISIS Y COMENTARIOS SOBRE EL CONTENIDO DEL INFORME

1.- El informe de Auditoría Externa se ciñe a las disposiciones estipuladas en la Resolución No. 96.1.4.1.003 de 2 de agosto de 1996, publicada en el registro Oficial No. 1004 de 6 de los mismos mes y año y reformada mediante Resolución No. 96.1.4.1.005 de 30 de agosto de 1996, publicada en el Registro Oficial No. 20 de 6 de septiembre del mismo año.

2.- Las notas explicativas a los estados financieros auditados divulgan en todas sus partes, lo estipulado en el parágrafo III del artículo 10 de la aludida resolución.

3.- Existe coincidencia entre las cifras totales del balance auditado y el presentado por la compañía.

S E C C I O N II

ANÁLISIS DE LA OPINIÓN

1.- DICTAMEN LIMPIO (análisis y comentarios sobre la razonabilidad de la opinión)

El Auditor Externo emite una opinión favorable sin salvedades, el mismo que guarda relación con el contenido de su informe.

2.- OPINION FAVORABLE CON SALVEDADEDES (Análisis y comentarios de la razonabilidad de la opinión).

N.P.