

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

**INFORMES DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE
LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**



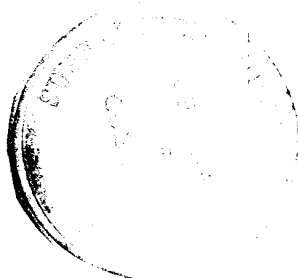
Consultores Morán Cedillo Cla. Ltda.

Audidores Independientes

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

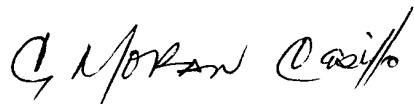
**A la Junta General de Accionistas y Directorio de:
EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **Empresa Eléctrica Azogues C.A.**, al 31 de diciembre del 2005 y los correspondientes estados de resultados, evolución del patrimonio de los accionistas y de flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Gerencia de la Empresa. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en la auditoria realizada.
2. Excepto por lo indicado en el párrafo 4, nuestra auditoria fue efectuada de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoria sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas e inexactas de carácter significativo. Una auditoria incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoria provee una base razonable para expresar una opinión.
3. Al 31 de diciembre del 2005, los estados financieros excluyen pasivos contingentes por US\$ 195.604; correspondiente a: 1) intereses por aproximadamente US\$ 119.000 por pasivo con Transelectric – Ministerio de Economía y Finanzas (nota 11) y 2) liquidación y facturación de potencia remunerada por los meses de octubre a diciembre del 2003 por US\$ 76.604 (nota 8).
4. Al 31 de diciembre del 2005, no hemos recibido respuestas a las solicitudes de confirmación de saldos enviadas a Transelectric S.A. por US\$ 1.646.109 por deuda originada por la compra de equipos y accesorios por montaje de la Subtransmisión Azogues; y del CENACE por US\$ 881.267 por compra de energía durante el año 2005.
5. En nuestra opinión, excepto por los efectos sobre los estados financieros, si lo hubiere, de no existir las incertidumbres y limitaciones indicadas en los párrafos 3 y 4, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de **Empresa Eléctrica Azogues C.A.**, al 31 de diciembre del 2005, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con normas ecuatorianas de contabilidad.

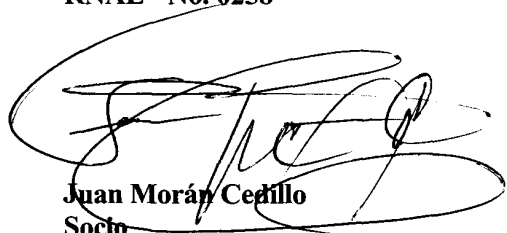


L. de Garaycoa 821 y 9 de Octubre * Telfs.: 2309403 - 2569327 - 2305888 * Fax: 2569319 * E-mail: guayaquil@hlbmoran.com - Guayaquil
Av. Colón No. 1643 y 9 de Octubre, 3er. Piso Of. 3, Edif. Freile * Telefax: 2222088 - 2524575 * E-mail: quito@hlbmoran.com - Quito
Gran Colombia 739 y Luis Cordero * Telf.: 2842059 * Telefax: 2844542 * E-mail: cuenca@hlbmoran.com - Cuenca

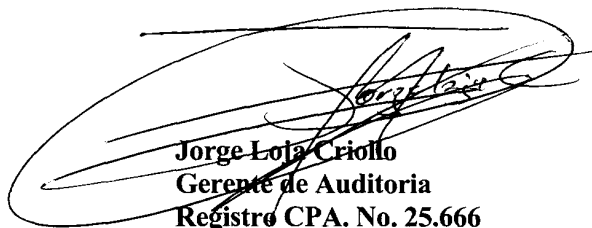
6. De acuerdo con disposiciones tributarias, el informe sobre cumplimiento de obligaciones tributarias de la Compañía correspondiente al ejercicio fiscal 2005, será presentado por separado hasta el 31 de mayo del 2006, conjuntamente con los anexos exigidos por el SRI a los contribuyentes; consecuentemente la determinación de la base imponible y otras obligaciones tributarias de Empresa Eléctrica Azogues C.A., podrían tener modificación como resultado de la conciliación tributaria.



HLB - CONSULTORES MORAN CEDILLO CIA. LTDA.
RNAE - No. 0258



Juan Morán Cedillo
Socio
Registro CPA. No. 21.249



Jorge Loja Criollo
Gerente de Auditoria
Registro CPA. No. 25.666

Cuenca, abril 11 del 2006

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C. A.**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

<u>ACTIVO</u>	<u>NOTAS</u>	(US dólares)
ACTIVO CORRIENTE		
Disponible	2	225.363
Inversiones temporales	3	1.299.585
Cuentas y documentos por cobrar, neto	4	839.295
Inventarios, neto	5	653.269
Otros activos corrientes		<u>3.000</u>
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		3.020.512
ACTIVOS FIJOS, NETO	6	9.922.216
OTROS ACTIVOS	7	<u>304.462</u>
TOTAL ACTIVO		<u>13.247.190</u>
<u>PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>		
<u>PASIVO</u>		
PASIVO CORRIENTE		
Cuentas y documentos por pagar	8	1.625.984
Obligaciones patronales	9	57.148
Otros pasivos corrientes	10	<u>272.618</u>
TOTAL PASIVO CORRIENTE		1.955.750
Préstamo por pagar a Transelectric S.A.	11	1.646.109
Depósitos de abonados	12	721.154
Provisión para jubilación patronal	13	<u>348.771</u>
TOTAL PASIVO		<u>4.671.784</u>
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>		
Capital social	14	1.193.476
Aportes para futura capitalización		1.567.960
Reservas		3.598.762
Donaciones		<u>2.215.208</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>8.575.406</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>13.247.190</u>



Dr. Patricio Crespo-Regalado
Gerente

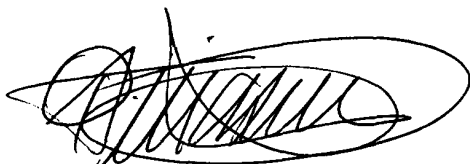


CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

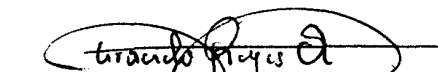
Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**ESTADO DE RESULTADOS**
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005

	<u>NOTAS</u>	(US dólares)
INGRESOS DE OPERACION		
Venta de energía	15	6.441.709
Otros ingresos operacionales		<u>60.063</u>
Total ingresos operativos		<u>6.501.772</u>
COSTO Y GASTOS DE OPERACION		
Costo y gastos de operación	16	6.217.419
Depreciación	6	<u>693.668</u>
Total costos y gastos de operación		<u>6.911.087</u>
PERDIDA OPERATIVA		(409.315)
Ingresos no operativos		244.505
Otros gastos no operativos		<u>(88.316)</u>
PERDIDA DEL EJERCICIO		<u>(253.126)</u>



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

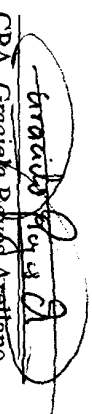
EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

5

ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005

	Capital social	Aportes futura capitalización	Reservas . . . legal de capital	Donaciones	Perdida del ejercicio	Total
	(US dólares)					
Saldos a diciembre 31, 2004	1.193.476	1.357.680	23.968	3.827.920	2.212.852	0
Aportes		210.280			2.356	8.615.896
Pérdida del ejercicio					(253.126)	212.636
Absorción de pérdida					253.126	(253.126)
Saldos a diciembre 31, 2005	<u>1.193.476</u>	<u>1.567.960</u>	<u>23.968</u>	<u>3.574.794</u>	<u>2.215.208</u>	<u>0</u>
						<u>8.575.406</u>


Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente


CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - METODO DIRECTO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005****NOTAS** (US dólares)**FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACION:**

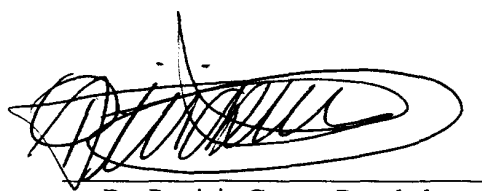
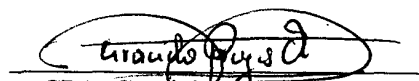
Efectivo recibido de abonados		5.734.743
Efectivo pagado a proveedores de energía, trabajadores y otros		(5.053.211)
Ingresos de explotación que no son venta de energía		60.063
Ingresos ajenos a la explotación		120.327
Ingresos extraordinarios		<u>124.178</u>
Efectivo neto provisto por actividades de operación		<u>986.100</u>

FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSION:

Adquisición de activos fijos y obras en construcción, neto	6	(1.331.982)
Venta de activos fijos		<u>12.586</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		<u>(1.319.396)</u>

FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:

Depósitos de abonados	12	184.931
Aportes de accionistas		210.280
Donaciones de capital		<u>2.356</u>
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento		<u>397.567</u>
Aumento en disponible		64.271
Disponible al inicio del año		<u>161.092</u>
Disponible al final del año	2	<u>225.363</u>

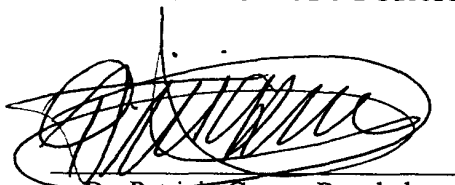

Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente

CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

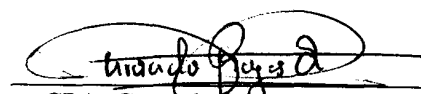
EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

FLUJO DE EFECTIVO
CONCILIACIÓN DE LA PÉRDIDA DEL EJERCICIO CON EL EFECTIVO NETO
PROVISTO EN ACTIVIDADES DE OPERACION
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005

	<u>NOTAS</u>	(US dólares)
PERDIDA DEL EJERCICIO		(253.126)
AJUSTES PARA CONCILIAR LA PERDIDA CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Depreciación	6	693.668
Provisión jubilación patronal	13	53.268
Provisiones para cuentas incobrables e inventarios	4 y 5	1.784
Perdida por diferencial cambiario		<u>52.566</u>
Subtotal		<u>548.160</u>
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
Disminución en inversiones		247.937
Aumento en documentos y cuentas por cobrar		(46.091)
Disminución en inventarios		202.976
Aumento en otros activos		(57.027)
Aumento en documentos y cuentas por pagar		51.273
Disminución en obligaciones patronales y retenciones		(25.299)
Aumento en otros pasivos		67.041
Pago por jubilación patronal		(2.870)
Subtotal		<u>437.940</u>
EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACION		<u>986.100</u>



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A. - (La Compañía) fue constituida en febrero 27 de 1972, en el cantón Azogues provincia del Cañar. Tiene como objeto social prestar servicio público de electricidad mediante la compra, distribución y comercialización; está regulada por la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, reglamentos del sector eléctrico y otras leyes de la República del Ecuador.

Las políticas de contabilidad más importantes se resumen a continuación:

Bases de presentación.- Los estados financieros adjuntos fueron preparados de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad - NEC's, disposiciones establecidas en la Ley de Régimen Tributario Interno, su reglamento de aplicación, disposiciones de Superintendencia de Compañías y Fondo de Solidaridad establecidas en el "Sistema Unico de Cuentas" (SUCOSE).

Operaciones.- Mediante contrato firmado en diciembre 10 de 1999, la distribución y comercialización de energía eléctrica fue concesionada por el CONELEC a Empresa Eléctrica Azogues C.A., por el plazo de 30 años. El área concesionada es 807,3 km², concentrados en el cantón Azogues y sus parroquias, cantón Deleg y sus parroquias.

La potencia y energía eléctrica que la Empresa recibe fue suministrada durante el año 2005 por contratos con las siguientes empresas generadoras: Hidropaute S.A, Hidroagoyán S.A.(Centro Agoyán y Pucará), Hidroagoyan S.A. (Contrato AG001), Termoesmeraldas S.A., Termopichincha S.A. y Electroguayas S.A. Las compras del año 2005 ascienden a 82.390.747 MWH (US\$ 4.479.686) y las ventas 77.404.666 MWH, (US\$ 6.441.709), causando pérdida total de 4.986.080 MWH, que representa el 6,052%.

La Compañía mantiene un contrato de compra-venta de potencia y energía con Industrias Guapán C.A., el precio acordado es 0,0362 centavos de US dólar por KWH más costos por transmisión, peajes, valores adicionales atribuibles al servicio.

Industrias Guapán C.A., durante el año 2005 consumió 43.403.338 KWH, equivalente a US\$ 2.508.537, que representa monetariamente el 56% del total de los ingresos por venta de energía y el 44% de los KWH vendidos.

Precios de venta de energía.- El CONELEC es el organismo encargado de establecer las tarifas eléctricas; mediante Resolución No. 056-04 de abril 1 del 2004, aprobó un ajuste tarifario en el sector productivo y residencial, vigentes desde abril del 2004 hasta el 31 de diciembre del 2005.

Inventarios.- Están valorados por el método promedio y su costo no excede al valor de mercado.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES: (continuación)

Activos fijos.- Están contabilizados al costo; las reparaciones, construcciones y mantenimientos significativos, se capitalizan al bien y las ganancias o pérdidas por retiros o ventas se incluyen en los resultados del ejercicio en que se incurren.

La depreciación es efectuada de acuerdo a los años de vida útil 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).

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

<u>Activos</u>	<u>Años de vida útil estimada</u>	<u>Tasas (%)</u>
Edificios y estructuras (sist. distribución)	30	3,33
Sistemas de subtransmisión	30 y 25	3,33 y 4,00
Equipos de subestación	25	4,00
Postes, torres y accesorios	25	4,00
Conductores aéreos y acceso	25	4,00
Instalaciones de edificios	33	3,00
Mobiliario y equipo	10	10,00
Equipo de computación	3	33,33
Equipo de transporte	5	20,00
Equipo de bodega	10	10,00
Herramientas y equipos	10	10,00
Equipo de laboratorio	10	10,00
Equipo de comunicaciones	10	10,00
Equipos diversos	10	10,00

Provisión para jubilación patronal.- El Código de Trabajo establece la obligatoriedad de los empleadores de conceder jubilación patronal para aquellos trabajadores que hayan cumplido entre 20 y 25 años de servicio en la misma empresa. La Compañía registra anualmente esta provisión en base a estudio actuarial y debita la cuenta por pago de pensiones mensuales o liquidaciones de jubilación.

Indemnización por retiro voluntario.- El artículo 29 del XV Contrato Colectivo de Trabajo, establece que cuando el trabajador hubiere laborado más de 15 años en la Empresa y se separare voluntariamente o se acogiese a la jubilación patronal o del IESS, la Empresa le entregará una retribución equivalente a cuatro sueldos básicos por cada año trabajado en la Empresa, bajo cualquier modalidad de contrato, contados a partir del primer año, existiendo un tope máximo de cinco trabajadores por año de acuerdo a las normas aprobadas por las partes.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES: (continuación)

Aportes para futura capitalización.- Registra principalmente valores entregados por el Fondo de Solidaridad en efectivo y materiales para la construcción de obras específicas, y valores reconocidos como déficit tarifario en los Decretos No. 1311 y 2048-A, contabilizados en base a lo indicado en el art. 3 del Acuerdo Ministerial No. 353 del 28 de diciembre del 2001, (R.O. No. 484 del 31 de diciembre, 2001).

Reserva de capital.- Desde marzo 31 del 2000 registra la transferencia de los saldos de las cuentas reexpresión monetaria. Se debita por la absorción de la pérdida anual. El saldo puede ser capitalizado pero no puede ser distribuido ni pagado a los accionistas

Donaciones de capital.- Registra saldo de reserva especial originada por compensación de pasivos con el CENACE por el déficit tarifario asumido por el estado ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo No. 1311 y 2048 -A de marzo 9 y noviembre 15 del 2001.

Ingreso por venta de energía.- Son registrados mensualmente en base a facturación basada en lectura de medidores realizada según calendario preestablecido para el sector residencial y productivo.

Tipo de cambio.- Al 31 de diciembre del 2005, el tipo de cambio del Yen es 117,79 por US\$ 1,00 (103 Yenes por US\$ 1,00 el año anterior); la diferencia en cambio es cargada anualmente a resultados.

Ingresos y gastos.- Son registrados de acuerdo con el método del devengado.

Cambios en el poder adquisitivo de la moneda nacional.- El poder adquisitivo de la moneda en el Ecuador según lo mide el índice General de Precios al Consumidor del área urbana, calculado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos, causó los siguientes porcentajes de inflación en los últimos cinco años:

<u>Años</u>	<u>Inflación</u> (%)
2001	22
2002	9
2003	6
2004	2
2005, corregido por el INEC	4

2. DISPONIBLE

Al 31 de diciembre de 2005, se presenta como sigue:

	(US dólares)
Caja	73
Fondos rotativos	6.160
Bancos	<u>219.130</u>
Total	<u>225.363</u>

Bancos representan depósitos cuentas corrientes, principalmente en los siguientes bancos: Bolivariano, MM Jaramillo Arteaga, Austro, Guayaquil, Pacífico e Internacional.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

3. INVERSIONES TEMPORALES

Al 31 de diciembre del 2005, están conformadas por certificados de depósito en las siguientes Instituciones Financieras:

	(US dólares)
<u>Banco MM Jaramillo Arteaga</u> .- certificado a 360 días plazo, interés del 5,80% anual, vence en febrero 6 del 2006	49.909
<u>Banco Los Andes</u> .- Certificado a 182 días plazo, interés del 6.21% anual, vence en febrero 2 del 2006.	350.000
Certificado a 373 días plazo, interés del 5.58% anual, vence en octubre 18 del 2006.	130.360
<u>Banco Bolivariano</u> .- certificado a 229 días plazo, interés del 5% anual, vence en enero 31 del 2006.	169.316
<u>Banco del Austro</u> .- certificado a 181 días plazo, interés del 6% anual, vence en febrero 15 del 2006.	450.000
<u>Vazcorp Sociedad Financiera</u> .- certificado a 180 días plazo, interés del 6,05% anual, vence en febrero 13 del 2006.	<u>150.000</u>
Total	<u>1.299.585</u>

La inversión mantenida en el Banco Los Andes por US\$ 130.360 está pignorada por la garantía bancaria otorgada a favor del CONELEC.

4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2005, se presentan como sigue:

	(US dólares)
Cuentas por cobrar consumidores	706.996
Otras cuentas por cobrar	<u>139.026</u>
Subtotal	846.022
(-) provisión para cuentas incobrables	(<u>6.727</u>)
Total	<u>839.295</u>

Cuentas cobrar consumidores, corresponde a planillas pendientes de cobro por el servicio de energía vendido principalmente por el mes de diciembre más recargos por impuestos, incluye US\$ 249.809 a Industrias Guapán.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (continuación)

Durante el año 2005, el movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	(US dólares)
Saldo inicial, enero 1	5.288
Provisión del año	<u>1.439</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>6.727</u>

5. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2005, están conformados como sigue:

	(US dólares)
Bodegas de repuestos y materiales	662.022
Compras en tránsito	<u>1.128</u>
Subtotal	663.150
Provisión para baja de inventarios	(<u>9.881</u>)
Total	<u>653.269</u>

Durante el año 2005, el movimiento de la provisión para obsolescencia de inventarios fue como sigue:

	(US dólares)
Saldo inicial, enero 1	9.536
Provisión del año	<u>345</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>9.881</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

6. ACTIVOS FIJOS

Durante el año 2005, el movimiento de esta cuenta fue el siguiente:

	Saldos a dic.31-04	Adiciones	Ventas	Transferencias	Ajustes	Saldos a dic.31-05
	(US dólares)					
Subtransmisión	2.632.032	30.572		496.793	(108)	3.159.289
Distribución primaria	1.788.400			53.251		1.841.651
Transformadores	798.638			8.382		807.020
Distribución secundaria	2.842.928			147.844	(40)	2.990.732
Alumbrado público	1.003.689			162.754		1.166.443
Inst. a consumidores	1.717.216			234.731	94	1.952.041
Bienes e inst. FERUM	1.159.114	3.534		352.520	(173)	1.514.995
Instalaciones generales	<u>1.232.880</u>	<u>98.494</u>	(22.890)	<u>4.759</u>	<u>2.210</u>	<u>1.315.453</u>
Subtotal	13.174.897	132.600	(22.890)	1.461.034	1.983	14.747.624
Obras en construcción	332.717	1.199.382		(1.461.034)		71.065
Bienes fuera de uso	28.980					28.980
Depreciación acumulada	(4.226.404)	(718.332)	19.283	0	0	(4.925.453)
Total	<u>9.310.190</u>	<u>613.650</u>	(3.607)	<u>0</u>	<u>1.983</u>	<u>9.922.216</u>

La depreciación correspondiente al año 2005, fue asignada como sigue:

	(US dólares)
Cargo a resultados	693.668
Activado en obras realizadas	<u>24.664</u>
Depreciación del año	<u>718.332</u>

7. OTROS ACTIVOS

Al 31 de diciembre del 2005, se presentan como sigue:

	(US dólares)
Pagos anticipados	211.541
Estudio de factibilidad y diseños	24.334
Cuentas por liquidar	755
Impuestos anticipados - retenciones del 1%	<u>67.832</u>
Total	<u>304.462</u>

Pagos anticipados incluye US\$ 68.250 a Consorcio Finantech; US\$ 19.642 al Ing. Jaime Burbano; US\$ 19.520 al Consejo Provincial del Cañar; y US\$ 69.603 por seguros pendientes de amortización.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005****8 CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR**

Al 31 de diciembre del 2005, están conformadas como sigue:

(US dólares)

Por compra de energía y transmisión

CENACE	881.267
Hidroagoyan S.A.	297.751
Electroguayas S.A	75.428
Hidropaute	51.732
Transelectric S.A	27.704
Machala Power	20.844
Termoesmeraldas S.A.	18.790
Admtemgye S.G	12.041
Termopichincha S.A.	11.246
Varias	<u>50.485</u>
Subtotal	<u>1.447.288</u>

Otros proveedores:

Ing. Jaime Burbano	32.731
Master Light Cia. Ltda.	15.792
D.O.S	7.671
Electrocables	7.424
Quemco	6.785
Distribuidora de Pinturas (Marcia Zuñiga)	6.376
Varios menores individualmente a US\$ 6.000	<u>26.550</u>
Subtotal	<u>103.329</u>

Otras

Acreedores varios	55.023
Honorarios y servicios	8.400
Varias	<u>11.944</u>
Subtotal	<u>75.367</u>

Total	<u>1.625.984</u>
-------	------------------

Al 31 de diciembre del 2005, cuentas por pagar por compra de energía excluye liquidación y facturación de potencia remunerada por los meses de octubre a diciembre del 2003 por US\$ 76.604. La Empresa interpuso en enero 20 del 2004 un reclamo administrativo ante el Director Ejecutivo del CONELEC por el procedimiento de liquidación y facturación establecido en el Reglamento Sustitutivo del Mercado Eléctrico Mayorista; organismo que en julio 23 del 2004 dictó resolución negando el reclamo de la Empresa.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

9. OBLIGACIONES PATRONALES

Al 31 de diciembre del 2005, se presentan como sigue:

	(US dólares)
Beneficios sociales	53.645
Jubilación patronal, parte corriente – nota 13	<u>3.503</u>
Total	<u>57.148</u>

El movimiento de beneficios sociales durante el año 2005 fue como sigue:

	(US dólares)
Saldo inicial, enero 1	60.981
Provisión	262.282
Pagos	(<u>269.618</u>)
Total	<u>53.645</u>

10. OTROS PASIVOS CORRIENTES

Al 31 de diciembre del 2005, se presentan como sigue:

	(US dólares)
Tasa recolección de basura	146.286
Cuerpo de bomberos	60.105
10% electrificación rural (FERUM)	52.409
Seguros contra incendios	844
Retenciones por pagar	<u>12.974</u>
Total	<u>272.618</u>

11. PRESTAMOS POR PAGAR A TRANSELECTRIC S.A.

Constituye el valor de los bienes entregados (Subestación) por Transelectric S.A. a Empresa Eléctrica Azogues C.A., que fueron adquiridos con créditos otorgados por el Gobierno del Reino de Bélgica, Corporación Andina de Fomento y el Fondo de Cooperación Económica de Ultramar (OECE) del Japón.

Con oficio No. PE-0396/02 de abril 1 del 2002, Transelectric S.A. entregó listado de los equipos, repuestos y herramientas de subestación marca MITSUBISHI, así como los conductores, cables de acero y accesorios de líneas de subtransmisión marca FURUKAWA, KOKOKU y NGK, con sus respectivos precios unitarios, subtotales y totales en yenes, sucres y dólares, de acuerdo con el contrato original de INECEL.

Según Ley 3518 publicada en R.O. 740 de enero 8 del 2003, la Presidencia de la República autoriza al Ministerio de Economía y Finanzas para que suscriba los convenios de pago a favor del Estado, con las empresas eléctricas que recibieron bienes entregados por Transelectric S.A., y que forman parte del “Quinto Programa Anual del Proyecto Saneamiento y Rehabilitación de los Sistemas de Subtransmisión y Distribución de las Empresas Eléctricas”.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005****11. PRESTAMOS POR PAGAR A TRANSELECTRIC S.A. (continuación)**

Según proyecto de convenio de pago, el capital es JYP 193.887,985 a 24 años plazo con tres años de gracia, pagaderos semestralmente desde julio del 2003 hasta julio del 2026, con tasa del 3% anual, sin embargo al 31 de diciembre del 2005 no existe convenio de pago de la deuda con Transelectric S.A., y por lo tanto no han sido reconocidos intereses por pagar por aproximadamente US\$ 119.000.

Hasta abril 11 del 2006 (fecha del informe de los auditores externos) no se ha firmado el convenio de pago con el Ministerio de Economía y Finanzas. Los términos y condiciones de pago, serán los que se estipularon en los contratos de préstamos suscritos por la República del Ecuador con el Gobierno del Reino de Bélgica, Corporación Andina de Fomento y la OECF.

Al 31 de diciembre del 2005, la cuenta se incrementó en US\$ 52.566,03 por ajuste de diferencial cambiario originado por la devaluación del US dólar frente al Yen Japonés.

12. DEPOSITOS DE ABONADOS

Al 31 de diciembre del 2005, se presentan como sigue:

	(US dólares)
Depósito por servicios nuevos	367.159
Depósito por acometidas y medidores	299.849
Depósitos en garantía	52.335
Depósitos por consumo	<u>1.811</u>
Total	<u>721.154</u>

13. PROVISION PARA JUBILACION PATRONAL

El movimiento de la provisión para jubilación durante el año 2005 fue como sigue:

	(US dólares)
Saldo inicial, enero 1	301.876
Provisión	53.268
Pagos	(<u>2.870</u>)
Saldo final, diciembre 31	352.274
(-) Porción corriente	(<u>3.503</u>)
Jubilación patronal, pasivo largo plazo	<u>348.771</u>

Al ajuste de la provisión anual fue realizado en base estudio actuarial de diciembre 31 del 2005, realizado por la empresa Consultores Matemáticos Asociados Cía. Ltda.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

14. CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2005, está conformado por 29.836.900 acciones de S/. 1.000 (US\$ 0,04) cada una, integrado por los siguientes accionistas:

<u>Accionistas</u>	<u>Participación</u> (%)	(US dólares)
H. Consejo Provincial del Cañar	51,90	619.443
Fondo de Solidaridad	37,94	452.790
I. Municipio de Azogues	7,80	93.067
CREA	<u>2,36</u>	<u>28.176</u>
Total	<u>100,00</u>	<u>1.193.476</u>

Al 31 de diciembre del 2005, la Empresa aún no dispone de escritura pública del cambio de sucres a US dólares del capital social, tramite que será incluido en un futuro aumento de capital.

15. VENTA DE ENERGIA

Durante el año 2005, la venta de energía fue realizada como sigue:

	(US dólares)
Ventas a particulares	5.480.055
Ventas a entidades públicas	870.914
Ventas a entidades de asistencia social	77.560
Otras ventas	<u>13.180</u>
Total	<u>6.441.709</u>

16. COSTO Y GASTOS DE OPERACION

Durante el año 2005, los costos y gastos de operación fueron causados como sigue:

	(US dólares)
Energía comprada	4.460.545
Gastos de administración	794.502
Gastos de distribución	491.301
Gastos de instalación de servicios a abonados	157.437
Gastos de comercialización	251.496
Gastos de subtransmisión	<u>62.138</u>
Total	<u>6.217.419</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005**

17. REVELACIONES DISPUESTAS POR SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS

En cumplimiento a lo dispuesto en Resolución No. 02.QICI. 008 del Suplemento R.O. No. 565 de abril 26 del 2002, efectuamos las siguientes revelaciones:

Activos y pasivos contingentes.- Al 31 de diciembre del 2005, existen los siguientes pasivos contingentes:

- a) Liquidación y facturación de potencia remunerada por los meses de octubre a diciembre del 2005 por US\$ 76.604 (nota 8).
- b) Intereses por pagar por aproximadamente US\$ 119.000 sobre deuda de YPJ 193.887.985 (nota 11).

Eventos posteriores.- Entre diciembre 31 del 2005 (fecha de cierre de los estados financieros) y abril 11 del 2006 (fecha de conclusión de la auditoria), la Administración considera que no existen eventos importantes que revelar y que pudieran tener efecto sobre los estados financieros cortados al 31 de diciembre del 2005.

Partes relacionadas.- Las transacciones realizadas con partes relacionadas durante el año 2005 fueron el suministro de energía al Consejo Provincial del Cañar y a la Municipalidad de Azogues y compra de energía a las generadoras y de transmisión en las que el Fondo de Solidaridad también es accionista. Estas transacciones fueron realizadas en condiciones ordinarias a las realizadas con otros consumidores y distribuidoras, respectivamente.

Cumplimiento de medidas correctivas al control interno.- Durante el período auditado, hemos dado cumplimiento a las recomendaciones efectuadas para superar las observaciones de control interno detectadas por auditoria externa e interna.

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.
