

EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C. A.

**INFORMES DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE LOS
ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS**

**POR EL AÑO QUE TERMINÓ
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C. A.**, al 31 de diciembre del 2010 y los correspondientes estados: de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujo de efectivo por el año que terminó en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre del 2009, fueron auditados por otros auditores independientes quienes en su dictamen fechado abril 15 del 2010 expresaron una opinión con dos salvedades sobre dichos estados financieros: Por deficiencia de provisión para cuentas por cobrar por dos certificados de depósito y dos cuentas corrientes mantenidas en "Banco de los Andes C.A en liquidación" y por falta de registro individualizados de los depósitos de abonados.

Responsabilidad de la Administración de la Empresa por los estados financieros

2. La Administración de la Empresa es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad. Esta responsabilidad incluye el diseño, la implementación y el mantenimiento de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros que no estén afectados por distorsiones significativas, sean éstas causadas por fraude o error, mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del Auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en la auditoría realizada, la cual fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Estas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos, que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de que los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo.

Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención de evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor considera los controles internos relevantes de la Empresa para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Empresa. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para expresar nuestra opinión de auditoría.

Hallazgos

- Al 31 de diciembre del 2010, cuentas por cobrar incluye US\$ 561.225 por dos certificados de depósitos y dos cuentas corrientes mantenidas en "Banco de los Andes C.A. - en liquidación" provenientes desde diciembre del 2006, con dificultades de recuperación. La Empresa mantiene a esa fecha provisión por US\$ 168.369, sin embargo no ha estimado la posible pérdida por la parte no recuperable principalmente de las inversiones, lo cual afectaría la presentación apropiada del valor realizable de la cuenta por cobrar, con exceso en el patrimonio.

Opinión

- En nuestra opinión, excepto por los efectos sobre los estados financieros de lo mencionado en el párrafo anterior, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de la **EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C. A.**, al 31 de diciembre del 2010, el resultado de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y flujo de efectivo por el año que terminó en esa fecha, de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad.

Énfasis

- En junio 15 del 2011, mediante oficio No. D.E.-11-111 el CONELEC, aprobó el informe definitivo de la auditoría de gestión sobre la concesión y las características del servicio público de electricidad de la Empresa Eléctrica Azogues C.A. por el período de cinco años comprendidos entre enero 1 del 2005 y diciembre 31 del 2009, conforme lo dispone la cláusula séptima, numeral 7.1 del contrato de concesión firmado con el CONELEC en diciembre 10 de 1999.

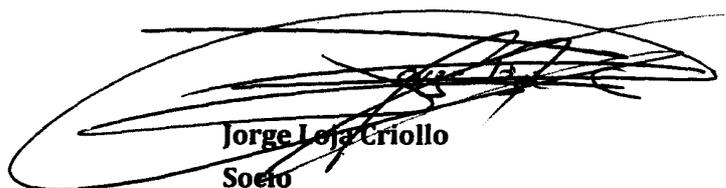
Informe sobre otros requisitos legales y reguladores

- De acuerdo con disposiciones tributarias, el informe sobre cumplimiento de obligaciones tributarias del año fiscal 2010, será presentado por separado hasta julio 31 del 2010, conjuntamente con los anexos exigidos por el SRI.

BESTPOINT CIA. LTDA.

RNAE - No. 737

Cuenca, 20 de julio del 2011

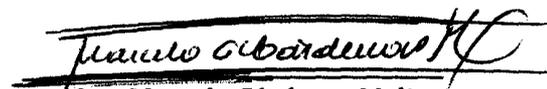
**Jorge Loja Criollo**

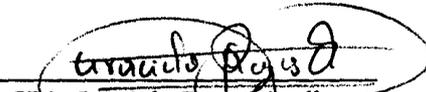
Socio

Registro CPA. No. 25.666

EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C. A.**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	NOTAS	2010	2009
ACTIVO		(US dólares)	
ACTIVO CORRIENTE			
Efectivo y sus equivalentes	3	3.531.552	3.608.803
Cuentas y documentos por cobrar	4	4.148.697	4.758.687
Inventarios	5	2.243.005	1.657.716
Otros activos corrientes	6	<u>1.001.256</u>	<u>2.170.882</u>
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		10.924.510	12.196.088
Activos fijos	7	14.597.082	13.136.453
Otros activos	8	<u>2.245.621</u>	<u>369.411</u>
TOTAL ACTIVO		<u>27.767.213</u>	<u>25.701.952</u>
PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS			
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas y documentos por pagar	9	4.145.838	3.916.301
Dividendos por pagar	10	495.645	1.689.774
Obligaciones patronales	11	105.443	71.555
Impuestos y retenciones por pagar	12	<u>166.898</u>	<u>278.041</u>
TOTAL PASIVO CORRIENTE		4.913.824	5.955.671
Depósitos de abonados	13	1.584.429	1.486.389
Provisión para jubilación patronal	14	<u>1.003.749</u>	<u>900.404</u>
TOTAL PASIVO		<u>7.502.002</u>	<u>8.342.464</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS			
Capital social	15	1.193.476	1.193.476
Aportes para futura capitalización	16	12.999.317	10.074.910
Reservas		3.773.556	3.773.552
Donaciones		2.428.361	2.317.550
Resultados Acumulados		<u>(129.499)</u>	<u>0</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>20.265.211</u>	<u>17.359.488</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>27.767.213</u>	<u>25.701.952</u>

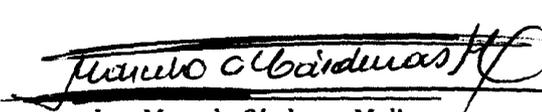

 Ing. Marcelo Cárdenas Molina
 Gerente (E)

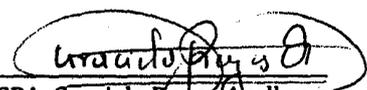

 CPA Graciela Reyes Arellano
 Contadora

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 y 2009**

	NOTAS	2010	2009
		(US dólares)	
INGRESOS DE OPERACIÓN:			
Venta de energía	17	6.922.799	6.857.981
Ingresos por déficit tarifario	18	1.307.509	2.243.039
Otros ingresos operacionales		<u>217.176</u>	<u>111.358</u>
Total ingresos operativos		<u>8.447.484</u>	<u>9.212.378</u>
COSTO Y GASTOS DE OPERACIÓN:			
Costo y gastos de operación	19	8.162.744	8.392.739
Depreciación	7	<u>1.031.554</u>	<u>894.586</u>
Total costos y gastos de operación		<u>9.194.298</u>	<u>9.287.325</u>
PÉRDIDA OPERATIVA		(746.814)	(74.947)
Ingresos no operativos	20	346.390	1.327.776
Gastos no operativos	21	(<u>303.422</u>)	(<u>1.277.881</u>)
PÉRDIDA DEL EJERCICIO		(<u>703.846</u>)	(<u>25.052</u>)


Ing. Marcelo Cárdenas Molina
Gerente (E)


CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C. A.

**ESTADOS DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	Capital social	Aportes futura capitalización	... Reservas legal	... Reservas de capital (US dólares)	Donaciones	Resultados acumulados	Total
Saldos a diciembre 31, 2008	1.193.476	6.983.666	91.118	3.574.804	2.302.310	1.326.810	15.472.184
Transferencia proyecto FONSOL, Mandato 15		1.321.060					1.321.060
Transferencia de recursos, Mandato 9		1.491.923					1.491.923
Aportes FERUM		278.261					278.261
Apropiación			132.681			(132.681)	0
Donaciones y ajuste				1	15.240		15.241
Dividendos declarados						(1.194.129)	(1.194.129)
Pérdida del ejercicio				(25.052)		(25.052)	(25.052)
Absorción de la pérdida anual						25.052	0
Saldos a diciembre 31, 2009	1.193.476	10.074.910	223.799	3.549.753	2.317.550	0	17.359.488
Transferencias M.E.E.R.		1.373.367					1.373.367
Transferencias FERUM		1.540.540					1.540.540
Aporte M. I. Municipalidad de Azogues		10.500					10.500
Donaciones y ajustes				5	110.810		110.815
Transferencia de dividendos por pagar						574.347	574.347
Pérdida del ejercicio						(703.846)	(703.846)
Saldos a diciembre 31, 2010	1.193.476	12.999.317	223.799	3.549.758	2.428.360	(129.499)	20.265.211

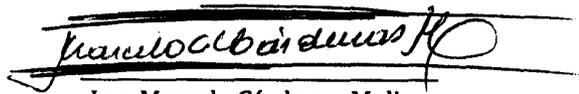
Francisco Cárdenas Molina
Ing. Marcelo Cárdenas Molina
Gerente (E)

Graciela Reyes Arellano
CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

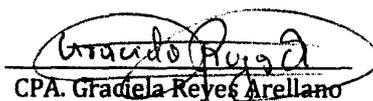
Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C. A.**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO - MÉTODO DIRECTO
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	NOTAS	2010	2009
		(US dólares)	
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</u>			
Efectivo recibido de abonados		6.821.614	5.546.019
Ingresos de explotación que no son venta de energía		1.592.239	838.700
Ingresos ajenos a la explotación		346.390	269.898
Ingresos por déficit tarifario		587.082	0
Liquidación de inversiones financieras		751.872	0
Pago a proveedores de energía, trabajadores y otros		(7.322.935)	(6.157.474)
Gastos no operativos		(303.422)	(75.272)
Efectivo neto provisto por actividades de operación		<u>2.472.840</u>	<u>421.871</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</u>			
Aumento en inversiones en acciones		0	(1.593)
Adquisición de activos fijos	7	(2.429.616)	(3.172.100)
Otros activos no corrientes		(1.786.723)	35.116
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		<u>(4.216.339)</u>	<u>(3.138.577)</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>			
Depósitos de abonados		98.040	93.864
Aportes de accionistas		2.924.406	3.091.245
Dividendos pagados		(619.782)	0
Donaciones		<u>15.456</u>	<u>15.240</u>
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento		<u>2.418.120</u>	<u>3.200.349</u>
Aumento neto en el efectivo		674.621	483.643
Efectivo al inicio del año		<u>2.856.931</u>	<u>2.373.288</u>
Efectivo al final del año	3	<u>3.531.552</u>	<u>2.856.931</u>



Ing. Marcelo Cárdenas Molina
Gerente (E)



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****1. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES**

EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C. A. - 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, disposiciones establecidas en la Ley de Régimen Tributario Interno, su reglamento de aplicación, disposiciones de Superintendencia de Compañías y Ministerio de Electricidad y Energía Renovable (M.E.E.R.) establecidas en el "Sistema Uniforme de Cuentas para los Organismos del Sector Eléctrico" (SUCOSE).

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

Activos fijos.- Los activos adquiridos antes del año 2000, están registrados al costo ajustado por inflación según NEC - 17, y al costo específico los adquiridos después de esa fecha; los pagos por mantenimiento son cargados a gastos.

La depreciación es efectuada de acuerdo a la 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 Sector Eléctrico" (SUCOSE).

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

Activos	Años de vida útil estimada	Tasas (%)
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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

1. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

Provisión para jubilación patronal.- El Código de Trabajo establece la obligatoriedad de los empleadores de conceder jubilación patronal para aquellos trabajadores que hayan cumplido 25 años de servicio en la misma empresa. La Empresa 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 XVI Contrato Colectivo de Trabajo, establece que cuando el trabajador hubiere laborado más de 15 años en la Empresa y voluntariamente se separe o 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 tres trabajadores por año de acuerdo a las normas aprobadas por las partes; sin que el valor de la indemnización supere lo establecido en el Mandato Constituyente No. 2.

Aportes para futura capitalización.- Registra principalmente valores entregados por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, 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), y Mandato Constituyente No. 15.

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 cuando exista. 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.

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

Cambios en el poder adquisitivo de la moneda.- El poder adquisitivo de la moneda 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:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

1. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

<u>Años</u>	<u>Inflación</u> (%)
2006	2,87
2007	3,32
2008	8,83
2009	4,31
2010	3,33

2. 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 los cantones Azogues y Deleg, y sus respectivas parroquias.

La potencia y energía eléctrica que la Empresa recibe fue suministrada durante el año 2010 por contratos principalmente con las siguientes empresas generadoras: Hidropaute S.A, Hidroagoyán S.A., Termoesmeraldas S.A., Termopichincha S.A. y Electroguayas S.A. Las compras del año 2010 ascienden a 93.330.573 KWH (US\$ 5.167.833) y las ventas 88.632.534 KWH, (US\$ 6.922.799), causando pérdida total de energía por 4.698.039 KWH.

La Empresa mantiene contrato de compra venta de potencia y energía con Industrias Guapán S.A., el precio acordado es 3,72 centavos de US dólar por KWH más costos por transmisión, peajes y valores adicionales atribuibles al servicio.

Industrias Guapán S.A., durante el año 2010 consumió 47.251.458 KWH, equivalente a US\$ 2.725.095, que representa monetariamente el 41% del total de los ingresos por venta de energía y el 53% de los KWH vendidos.

Precios de venta de energía.- El CONELEC es el organismo encargado de establecer las tarifas eléctricas; el organismo de control dispuso la aplicación de la tarifa única que es cumplida por la Empresa desde agosto del 2008.

Déficit Tarifario.- en los años 2010 y 2009 son registrados como ingresos exentos en el estado de resultados.

Tarifa Dignidad.- Con fecha 30 de junio del 2007, mediante Decreto Ejecutivo No. 451-A, se establece la aplicación de un subsidio a los usuarios residenciales del país con consumos mensuales de hasta 110 KW, en la región sierra y 130 Kw en las regiones costa, oriente e insular. En lo relativo al pago del subsidio, el decreto dispone que el Ministerio de Economía y Finanzas en un plazo no mayor a quince días, acreditará los valores correspondientes al subsidio. La acreditación se realizará a favor de las empresas eléctricas de distribución mediante el mecanismo de pago establecido en los fideicomisos correspondientes, como subsidio a los consumidores residenciales de escasos recursos. La tarifa dignidad de 0,04 centavos de dólar está vigente desde julio 1 del 2007.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

3. EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se presentan como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Bancos	(a)	3.522.583	2.342.107
Fondos rotativos y caja chica		8.640	8.440
Caja		<u>329</u>	<u>0</u>
Subtotal		3.531.552	2.350.547
Inversiones temporales			
De 1 a 90 días		0	506.384
De más de 90 días		<u>0</u>	<u>751.872</u>
Total		<u>3.531.552</u>	<u>3.608.803</u>

(a) Al 31 de diciembre del 2010, corresponde a saldos en cuentas corrientes y de ahorros mantenidas en: Banco de Guayaquil S.A. US\$ 2.579.235; Coop. JEP Ltda. US\$ 589.222; Banco del Pacífico S.A. US\$ 168.164; Coop. La Merced Ltda. US\$ 108.455; Banco del Austro S.A. US\$ 33.985; Banco Bolivariano C.A. US\$ 28.428; Banco Promérica S.A. US\$ 11.385; y Banco Internacional S.A. US\$ 3.709.

4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Ministerio de Economía y Finanzas			
Déficit tarifario	(a)	2.236.124	1.515.697
Ley del Anciano		310.402	296.433
Subsidio de la dignidad		163.693	96.179
Crisis eléctrica, decreto 242		<u>72.488</u>	<u>0</u>
Total Ministerio de Economía y Finanzas		2.782.707	1.908.309
Cuentas por cobrar consumidores	(b)	672.059	570.875
Banco de los Andes S.A., en liquidación	(c)	561.225	561.225
Impuestos y retenciones		103.022	87.065
Créditos, intereses y otros		69.858	40.992
Deudores por energía, CELEC		0	1.604.535
Intereses por cobrar, inversiones		0	13.158
Otras cuentas por cobrar		<u>129.141</u>	<u>85.304</u>
Subtotal		4.318.012	4.871.463
(-) Provisión para cuentas incobrables		(<u>169.315</u>)	(<u>112.776</u>)
Total		<u>4.148.697</u>	<u>4.758.687</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (continuación)**

- (a) Corresponde a cuentas por cobrar por déficit tarifario originado desde agosto del 2009, pendientes de pago por parte del Ministerio de Economía y Finanzas.
- (b) Representa planillas pendientes de cobro por el servicio de energía vendido principalmente por el mes de diciembre, más los recargos por impuestos.
- (c) Corresponde a dos certificados de depósito y dos cuentas corrientes emitidos por el Banco previo al cierre de sus operaciones (diciembre del 2006); para el cobro de los valores debe considerarse el orden de prelación previsto en la Ley General de Instituciones Financieras; al 31 de diciembre del 2010 la Empresa mantiene provisión de US\$ 168.369.

Durante los años 2010 y 2009, el movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	112.776	56.393
Provisión del año	<u>56.539</u>	<u>56.383</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>169.315</u>	<u>112.776</u>

5. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están conformados como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Bodegas de repuestos y materiales	2.234.896	1.613.296
Materiales en mal estado	22.960	56.219
Compras en tránsito	<u>2.101</u>	<u>2.857</u>
Subtotal	2.259.957	1.672.372
Provisión para baja de inventarios	(<u>16.952</u>)	(<u>14.656</u>)
Total	<u>2.243.005</u>	<u>1.657.716</u>

Durante los años 2010 y 2009, el movimiento de la provisión para obsolescencia de inventarios fue como sigue:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

5. INVENTARIOS (continuación)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	14.656	9.034
Provisión del año	<u>2.296</u>	<u>5.622</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>16.952</u>	<u>14.656</u>

6. OTROS ACTIVOS CORRIENTES

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009 se presentan como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Anticipos a proveedores	(a)	679.137	1.812.204
Impuestos por liquidar		279.690	278.760
Cuentas por liquidar y otros		<u>42.429</u>	<u>79.918</u>
		<u>1.001.256</u>	<u>2.170.882</u>

(a) Al 31 de diciembre del 2010, incluye valores entregados a Heingso Cía. Ltda. US\$ 105.890; Quemco US\$ 48.269; Mercar Cía. Ltda. US\$ 34.373; CONELSA US\$ 32.959.

7. ACTIVOS FIJOS

Durante el año 2010, el movimiento de esta cuenta fue el siguiente:

	<u>Saldos a dic-31-09</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Transf. y Construcciones</u>	<u>Bajas y Donaciones</u>	<u>Saldos a dic31-10</u>
	(US dólares)				
Subtransmisión	3.201.346				3.201.346
Distribución primaria	2.202.053		25.075		2.227.128
Transformadores	866.104		25.131		891.235
Distribución secundaria	3.921.349		150.343		4.071.692
Alumbrado público	1.592.189		(120.902)		1.471.287
Inst. a consumidores	3.163.234		287.174		3.450.408
Bienes e inst. FERUM	4.206.973	23.498	1.320.410	98.483	5.649.364
Instalaciones generales	<u>1.655.921</u>	<u>668.813</u>	<u>50.074</u>	<u>(91.629)</u>	<u>2.283.179</u>
Subtotal	20.809.169	692.311	1.737.305	6.854	23.245.639
Depreciación acumulada	<u>(7.672.716)</u>	<u>(1.031.554)</u>	<u>(39.641)</u>	<u>95.354</u>	<u>(8.648.557)</u>
Total	<u>13.136.453</u>	<u>(339.243)</u>	<u>1.697.664</u>	<u>102.208</u>	<u>14.597.082</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****8. OTROS ACTIVOS**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Inversiones en acciones (a)	79.917	79.917
Obras en construcción (b)	1.963.545	128.909
Activos fijos fuera de uso	28.980	28.980
Estudio de factibilidad y diseños	<u>173.179</u>	<u>131.605</u>
Total	<u>2.245.621</u>	<u>369.411</u>

(a) Inversiones en acciones, corresponde a aportes realizados a la Compañía de Generación Hidroazogues C.A.

(b) Corresponde principalmente a obras del FERUM; tendido de líneas de transmisión y subtransición; e instalaciones de servicios a consumidores son transferidos al activo cuando los contratos de construcción son liquidados.

9. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están conformadas como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Proveedores de energía y transmisión		
Hidropastaza E.P.	358.003	309.848
Electroquil S.A.	335.287	266.641
CELEC - Electroguayas	325.417	612.710
Machala Power S.A.	185.714	251.396
CELEC - Hidronación S.A.	78.849	57.674
CELEC - Hidropaute S.A.	58.613	293.496
CELEC - Termoesmeraldas S.A.	53.138	179.075
CELEC - Hidroagoyan S.A.	52.460	121.096
CELEC - Transelectric S.A.	26.038	58.400
CENACE	0	272.085
Varias	<u>1.507.250</u>	<u>822.411</u>
Subtotal	<u>2.980.769</u>	<u>3.244.832</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****9. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR (continuación)**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Otros proveedores:		
Schereder	160.210	666
Conelsa	73.827	31.472
Heingso Cía. Ltda.	70.434	1.355
Ministerio de Energía y Finanzas (déficit tarifario)	61.968	0
Indesis Cía. Ltda.	57.512	0
Cooperación Campes. Mazar Jatarisun	38.060	0
Minchala Naula Luis	29.639	145.516
Varios proveedores y acreedores	<u>673.419</u>	<u>492.460</u>
Subtotal	<u>1.165.069</u>	<u>671.469</u>
Total	<u>4.145.838</u>	<u>3.916.301</u>

Las cuentas por pagar a CELEC por compra de energía no generan intereses y sus vencimientos son de aproximadamente 30 días.

10. DIVIDENDOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están representados por dividendos declarados por las Juntas Generales de Accionistas correspondiente a la distribución de los resultados de los ejercicios económicos 2008 y 2007, como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Ministerio de Electricidad y Energía Renovada	217.357	670.396
Gobierno Provincial del Cañar	220.087	839.869
M.I. Municipalidad de Azogues	44.676	137.794
SENPLADES	<u>13.525</u>	<u>41.715</u>
Total	<u>495.645</u>	<u>1.689.774</u>

11. OBLIGACIONES PATRONALES

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Beneficios sociales	44.443	48.422
Jubilación patronal, parte corriente (nota 14)	23.460	15.259
Otras cuentas por pagar al personal	<u>37.540</u>	<u>7.874</u>
Total	<u>105.443</u>	<u>71.555</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****11. OBLIGACIONES PATRONALES (continuación)**

El movimiento de los beneficios sociales durante los años 2010 y 2009, fueron como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	48.422	93.088
Provisión	447.993	521.437
Reclasificaciones	0	(12.761)
Pagos	(451.972)	(553.342)
Saldo final, diciembre 31	<u>44.443</u>	<u>48.422</u>

12. IMPUESTOS Y RETENCIONES POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Tasa recolección de basura	92.780	119.216
Cuerpo de bomberos	63.239	131.795
Retenciones tributarias	10.879	20.964
10% electrificación rural (FERUM)	0	5.806
Seguros contra incendios	<u>0</u>	<u>260</u>
Total	<u>166.898</u>	<u>278.041</u>

13. DEPÓSITOS DE ABONADOS

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Depósito por servicios nuevos	829.184	731.144
Depósito por acometidas y medidores	625.018	625.018
Depósitos en garantía	128.416	128.416
Depósitos por consumo	<u>1.811</u>	<u>1.811</u>
Total	<u>1.584.429</u>	<u>1.486.389</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****14. PROVISIÓN PARA IUBILACIÓN PATRONAL**

Durante los años 2010 y 2009, la Empresa registró la provisión para jubilación patronal en base a estudio actuarial calculado a esas fechas por actuarios calificados, siendo sus movimientos los siguientes:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	915.663	470.081
Provisión	262.746	463.185
Pagos	(151.200)	(17.603)
Saldo final, diciembre 31	1.027.209	915.663
(-) Porción corriente (nota 11)	(23.460)	(15.259)
Total largo plazo	<u>1.003.749</u>	<u>900.404</u>

15. CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, el Capital Social está conformado por los siguientes accionistas:

<u>Accionistas</u>	<u>Participación</u> (%)	(US dólares)
Gobierno Provincial del Cañar	51,90	619.443
Ministerio de Electricidad y Energía Renovable	37,94	452.790
M. I. Municipalidad de Azogues	7,80	93.067
SENPLADES	<u>2,36</u>	<u>28.176</u>
Total	<u>100,00</u>	<u>1.193.476</u>

En el año 2010 la Empresa notificó a la Superintendencia de Compañías el registro en el libro de acciones y accionistas las transferencias de acciones del Fondo de Solidaridad en Liquidación y el C.R.E.A. a favor del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable y la SENPLADES, respectivamente.

16. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están constituidos por aportaciones realizados de los siguientes accionistas:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Ministerio de Electricidad y Energía Renovable	12.744.694	9.830.787
Gobierno Provincial del Cañar	181.828	181.828
M.I. Municipalidad de Azogues	<u>72.795</u>	<u>62.295</u>
Total	<u>12.999.317</u>	<u>10.074.910</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****17. VENTA DE ENERGÍA**

Durante los años 2010 y 2009, la venta de energía fue realizada a los siguientes sectores:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Ventas a particulares	5.910.691	5.813.730
Ventas a entidades públicas	927.314	958.621
Ventas a entidades de asistencia social	77.021	77.355
Otras ventas	<u>7.773</u>	<u>8.275</u>
Total	<u>6.922.799</u>	<u>6.857.981</u>

18. INGRESOS POR DEFICIT TARIFARIO

El déficit tarifario está determinado en el Mandato Constituyente No. 15 mediante el cual se estableció el precio medio de venta del kilovatio hora en US\$ 0,08 y que el diferencial que corresponde a la tarifa real se cubierto a través del déficit tarifario el mismo que es determinado por el organismo regulador CONELEC; para el año 2010 el déficit tarifario fue de US\$ 1.307.510 y el del año 2009 fue de US\$ 2.243.039 existe una deferencia de US\$ 935.529, siendo esta la causa para que en el ejercicio económico año 2010 la Empresa genere pérdidas.

El Mandato Constituyente No. 15 también el subsidio a la tarifa dignidad para aquellos abonados que tienen consumos de energía eléctrica mensual de hasta 110 kwh, estableciendo la tarifa de US\$ 0,04; la diferencia es cancelada por el Ministerio de Economía y Finanzas.

19. COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN

Durante los años 2010 y 2009, los costos y gastos de operación fueron causados como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Energía comprada	5.167.830	5.376.763
Gastos de administración	1.455.215	1.434.199
Gastos de distribución	720.487	770.882
Gastos de instalación de servicios a abonados	293.627	284.349
Gastos de comercialización	383.571	387.659
Gastos de subtransmisión	117.185	112.306
Otros gastos	<u>24.829</u>	<u>26.581</u>
Total	<u>8.162.744</u>	<u>8.392.739</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****20. INGRESOS NO OPERATIVOS**

Durante los años 2010 y 2009, los ingresos no operativos fueron originados como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Ingresos de ejercicios anteriores	196.078	1.057.878
Intereses ganados	49.026	85.905
Subsidios estatales año corriente	21.127	145.752
Otros ingresos	<u>80.159</u>	<u>38.241</u>
Total	<u>346.390</u>	<u>1.327.776</u>

21. GASTOS NO OPERATIVOS

Durante los años 2010 y 2009, los gastos no operativos fueron causadas como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Gastos no deducibles (a)	238.474	72.233
Gastos extraordinarios	33.389	1.202.609
Otros gastos	<u>31.559</u>	<u>3.039</u>
Total	<u>303.422</u>	<u>1.277.881</u>

(a) Corresponde principalmente a pago de sueldos y beneficios retroactivos al personal de la Empresa y registros de débitos bancarios correspondientes al ejercicio anterior

22. IMPUESTO A LA RENTA

En el año fiscal 2010 la Empresa no causó base imponible, adicionalmente de acuerdo con disposiciones legales y reglamentarias la Empresa es considerada como pública y exenta del pago de impuesto a la renta.

Mediante Resolución SRI 1071, el Servicio de Rentas Internas (SRI), dispuso que para efectos de presentación del informe de obligaciones tributarias del año 2010, cuyo plazo de presentación es hasta el 31 de julio del 2011, todas las sociedades obligadas a tener auditoría externa, deberán presentar a los auditores externos para su revisión, los anexos y cuadros referentes a información tributaria conforme a instructivo y formatos proporcionados por el SRI. A la fecha la Empresa mantiene en proceso la preparación de dicha información.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

23. REVELACIONES DISPUESTAS POR SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS

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 2010, no existen activos ni pasivos contingentes.

Eventos posteriores.- Entre diciembre 31 del 2010 (fecha de cierre de los estados financieros) y julio 20 del 2011 (fecha de conclusión de la auditoría), la Administración de la Empresa considera que no existen eventos importantes que revelar y que pudieran tener efecto sobre los estados financieros cortados al 31 de diciembre del 2010.

Partes relacionadas.- Las transacciones realizadas con partes relacionadas durante el año 2010 fueron el suministro de energía al Gobierno Provincial del Cañar y a la Municipalidad de Azogues y compra de energía a las generadoras y de transmisión en las que el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable 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 auditoría externa e interna.

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