

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

**INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**



Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda.

Audidores Independientes

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**, al 31 de diciembre del 2009 y 2008 y los correspondientes estados de resultados, de 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 las auditorías realizadas.

Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros

2. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad establecidas por Superintendencia de Compañías. 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 las auditorías realizadas, las cuales excepto por lo indicado en el párrafo 5 fueron efectuadas de acuerdo con normas internacionales (año 2009) y ecuatorianas (año 2008) 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 toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes 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 Compañía. 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.

L. de Garaycoa 821 y 9 de Octubre * Telfs.: 2309403 - 2569327 - 2305888 * Fax: 2302981 * E-mail: guayaquil@hlmoran.com - Guayaquil
Av. Colón E4-105 y 9 de Octubre, Edif. Solamar, 2do. Piso, Of. 201 * Telfs.: 022 556220 - 022 524575 - 022 234548 * E-mail: quito@hlmoran.com - Quito
Gran Colombia 739 y Luis Cordero, Edif. Alfa, 2do. Piso, Of. ABC * Telf.: 072 844542 - 072 847302 * E-mail: cuenca@hlmoran.com - Cuenca

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

Excepción y limitación

- Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, 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, pues de acuerdo con la Ley considera un orden de prelación. A esas fechas la Empresa constituyó provisión del 10% anual que suman US\$ 112.248 y US\$ 56.124, respectivamente, 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.
- Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, depósitos de abonados por US\$ 1.486.389 y US\$ 1.392.525, respectivamente, no dispone de un registro individualizado de la conformación de las diversas cuentas que lo integran. Por lo expuesto, no nos ha sido factible verificar la razonabilidad del saldo de la cuenta.

Opinión

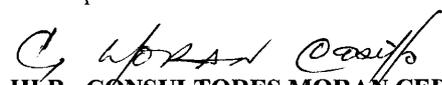
- En nuestra opinión, excepto por lo indicado en el párrafo 4, y por el efecto, si lo hubiere, de no existir la limitación indicada en el párrafo 5, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de **EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**, al 31 de diciembre del 2009 y 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con normas ecuatorianas de contabilidad.

Énfasis

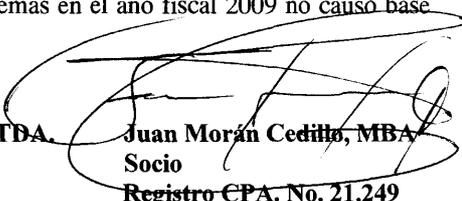
- De acuerdo con la Disposición. Transitoria – D.T. Tercera del Mandato Constituyente No. 15 de julio 23 del 2008 y D.T. Trigésima de la Constitución, el Fondo de Solidaridad (actualmente Ministerio de Electricidad) podrá ejecutar los actos societarios que sean necesarios para la reestructuración de las empresas eléctricas, para lo cual podrá entre otros actos, fusionar, conformar nuevas sociedades y resolver la disolución de empresas eléctricas y de telecomunicaciones donde la entidad es accionista mayoritaria. Al 31 de diciembre del 2008 fueron fusionadas 10 distribuidoras eléctricas principalmente de la Costa, las cuales pasaron a conformar la Corporación Nacional de Electricidad (CNEL). A la fecha de emisión de este informe y con la emisión de la Ley de Empresas Públicas, hasta que se expida el nuevo marco jurídico del sector eléctrico, continúa pendiente en el aspecto societario la resolución definitiva sobre la continuidad de la compañía como un ente autónomo o si también será consolidada en el segundo segmento de distribuidoras (nota 23).

Informe sobre otros requisitos legales y reguladores

- De acuerdo con disposiciones tributarias, el informe sobre cumplimiento de obligaciones tributarias del año fiscal 2009, será presentado por separado hasta el 31 de mayo del 2010, conjuntamente con los anexos exigidos por el SRI. No obstante, la Compañía es una empresa pública exenta del pago de impuesto a la renta y además en el año fiscal 2009 no causó base imponible.



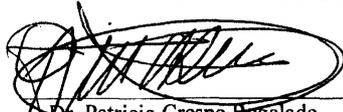
HLB - CONSULTORES MORAN CEDILLO CIA. LTDA.
RNAE - No. 258

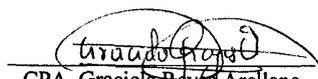

Juan Morán Cedillo, MBA
Socio
Registro CPA. No. 21.249

Cuenca, abril 15 del 2010

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C. A.**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

	<u>NOTAS</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
		(US dólares)	
<u>ACTIVO</u>			
ACTIVO CORRIENTE			
Caja y bancos	2	2.350.547	2.213.739
Inversiones temporales	3	1.258.256	1.315.584
Cuentas y documentos por cobrar	4	4.758.687	2.130.401
Inventarios	5	1.657.716	1.016.230
Pagos anticipados y por liquidar	6	<u>2.170.882</u>	<u>1.046.197</u>
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		12.196.088	7.722.151
Propiedades y equipos	7	13.136.453	10.878.805
Otros activos; corrientes y no corrientes	6	<u>369.411</u>	<u>402.934</u>
TOTAL ACTIVO		<u>25.701.952</u>	<u>19.003.890</u>
<u>PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
<u>PASIVO</u>			
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas y documentos por pagar	8	3.916.301	789.546
Dividendos por pagar	9	1.689.774	495.645
Obligaciones patronales	10	71.555	107.470
Impuesto y retenciones por pagar	11	<u>278.041</u>	<u>290.821</u>
TOTAL PASIVO CORRIENTE		5.955.671	1.683.482
Depósitos de abonados	12	1.486.389	1.392.525
Provisión para jubilación patronal	13	<u>900.404</u>	<u>455.699</u>
TOTAL PASIVO		<u>8.342.464</u>	<u>3.531.706</u>
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
Capital social	14	1.193.476	1.193.476
Aportes para futura capitalización	15	10.074.910	6.983.666
Reservas de capital y legal		3.773.552	3.665.922
Donaciones y contribuciones		2.317.550	2.302.310
Resultados del ejercicio, neto de compensación 2009		<u>0</u>	<u>1.326.810</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>17.359.488</u>	<u>15.472.184</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>25.701.952</u>	<u>19.003.890</u>


 Dr. Patricio Crespo Regalado
 Gerente


 CPA. Graciela Reyes Arellano
 Contadora

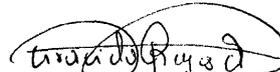
Ver notas a los estados financieros

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 y 2008**

	<u>NOTAS</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
		(US dólares)	
INGRESOS DE OPERACION			
Venta de energía	16	6.857.981	6.698.466
Ingresos por déficit tarifario	16	2.243.039	1.112.154
Otros ingresos operacionales		<u>111.358</u>	<u>75.327</u>
Total ingresos de operación		<u>9.212.378</u>	<u>7.885.947</u>
COSTO Y GASTOS DE OPERACION			
Costo y gastos de operación	17	8.392.739	6.607.832
Depreciación	6	<u>894.586</u>	<u>827.318</u>
Total costos y gastos de operación		<u>9.287.325</u>	<u>7.435.150</u>
RESULTADO DE OPERACION		(74.947)	450.797
Ingresos no operativos, déficit tarifario y otros	18	1.327.776	1.036.250
Gastos no operativos	19	<u>(1.277.881)</u>	<u>(160.237)</u>
UTILIDAD (PERDIDA) DEL EJERCICIO (S)		<u>(25.052)</u>	<u>1.326.810</u>



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente



CPA. Graciela Reyes Arrellano
Contadora

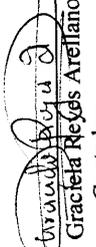
Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

**ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

	Capital social	Aportes futura capitalización	Reservas legal	Reservas de capital (US dólares)	Donaciones	Resultados acumulados	Total
Saldos a diciembre 31, 2007	1.193.476	5.281.465	40.510	3.574.801	2.257.983	506.081	12.854.316
Ajustes		(3.454)					(3.451)
Aplicación Mandato Constituyente 15		(169.250)		3			(169.250)
Aportes FERUM, año 2009		1.874.905	50.608				1.874.905
Apropiación						(50.608)	0
Donaciones					44.327		44.327
Ajuste impuesto a la renta						(31.434)	(31.434)
Dividendos declarados						(424.039)	(424.039)
Utilidad del ejercicio						1.326.810	1.326.810
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
Ajustes							
Transferencia proyecto FONSO, Mandato 15		1.321.060					1.321.060
Transferencia de recursos, Mandato 9		1.491.923					1.491.923
Aportes FERUM, año 2008 (2da. y 3ra. cuota) y 2da. cuota programa ampliación		278.261	132.681				278.261
Apropiación						(132.681)	0
Donaciones y ajuste					15.240		15.241
Dividendos declarados, nota 9						(1.194.129)	(1.194.129)
Pérdida del ejercicio						(25.052)	(25.052)
Absorción de pérdida anual				(25.052)		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


Gerente


CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

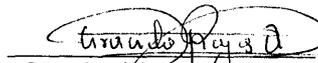
Ver notas a los estados financieros

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO - METODO DIRECTO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

	<u>NOTAS</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
		(US dólares)	
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE OPERACION:</u>			
Efectivo recibido de abonados	4,16	5.546.019	6.448.488
Ingresos de explotación que no son venta de energía		838.700	75.327
Ingresos ajenos a la explotación		269.898	2.148.404
Efectivo pagado a proveedores de energía, trabajadores		(6.157.474)	(8.590.241)
Gastos no operativos		(75.272)	(160.237)
Efectivo neto provisto (utilizado) actividades de operación		<u>421.871</u>	<u>(78.259)</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE INVERSION:</u>			
Aumento en inversiones en acciones	6	(1.593)	(72.324)
Adquisición de activos fijos	7	(3.172.100)	(1.257.804)
Otros activos no corrientes	6	<u>35.116</u>	<u>0</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		<u>(3.138.577)</u>	<u>(1.330.128)</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>			
Ajuste impuesto a la renta		0	(31.434)
Depósitos de abonados		93.864	262.552
Aportes de accionistas		3.091.245	1.874.905
Dividendos declarados, neteados de dividendos por pagar		0	0
Donaciones		<u>15.240</u>	<u>44.329</u>
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento		<u>3.200.349</u>	<u>2.150.352</u>
Aumento en el efectivo		483.643	741.965
Efectivo al inicio del año		<u>2.373.288</u>	<u>1.631.323</u>
Efectivo al final del año	2 y 3	<u>2.856.931</u>	<u>2.373.288</u>



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
 CONCILIACION DE LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CON EL EFECTIVO NETO
 UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE OPERACION
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

	<u>NOTAS</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
		(US dólares)	
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA		(25.052)	1.326.810
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD (PÉRDIDA) CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO (UTILIZADO) POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Gastos que no causaron desembolsos:			
Depreciación	7	894.586	853.105
Provisión para jubilación patronal	13	463.185	50.603
Gastos extraordinarios, reliquidaciones de facturas	19	1.202.609	0
Provisiones para cuentas incobrables e inventarios	4 y 5	62.005	57.215
Ingresos que no originaron caja:			
Déficit tarifario por cobrar	4, 16	(1.515.697)	(451.766)
Ingresos de ejercicios anteriores,	18	(1.057.878)	0
Subtotal		<u>23.758</u>	<u>1.835.967</u>
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:			
Variación en inversiones financieras, netas equiv./efectivo		404.163	(1.156.035)
Disminución (aumento) documentos y cuentas por cobrar		(1.311.962)	106.838
Aumento en inventarios		(647.109)	(249.942)
Aumento en pagos anticipados (otros activos corrientes)		(1.106.558)	(561.992)
Aumento en cuentas y documentos por pagar		3.126.755	176.271
Disminución en obligaciones patronales, neto de transf.		(36.793)	(195.959)
Disminución en impuestos y retenciones por pagar		(12.780)	(22.323)
Pagos por jubilación patronal		(17.603)	(11.084)
Subtotal		<u>398.113</u>	<u>(1.914.226)</u>
EFECTIVO NETO PROVISTO (UTILIZADO) POR ACTIVIDADES DE OPERACION		<u>421.871</u>	<u>(78.259)</u>


 Dr. Patricio Crespo Regalado
 Gerente


 CPA. Graciela Reyes Arellano
 Contadora

Ver notas a los estados financieros

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES**

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A. - (La Empresa) 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).

De conformidad con disposiciones de Superintendencia de Compañías, el año 2010 representa para la compañía el "año de transición a las NIIF's", las cuales deberá aplicar a partir del 1ro. de enero del 2011.

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 es suministrada mediante contratos con las siguientes empresas generadoras: Hidropaute S.A., Hidroagoyán S.A., Termoesmeraldas S.A., Termopichincha S.A. y Electroguayas S.A. Las compras de los años 2009 y 2008 ascienden a 92.797.410 y 86.763.917 KWH (US\$ 5.272.751 y US\$ 4.151.041, respectivamente) y las ventas 87.987.950 y 82.044.795 KWH, (US\$ 6.852.110 y US\$ 6.694.005, respectivamente), causando pérdida total de energía por 4.809.460. y 4.719.122 KWH en esos años.

La Compañía mantiene un 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, valores adicionales atribuibles al servicio.

Industrias Guapán S.A., durante los años 2009 y 2008 consumió 47.566.574 y 43.016.609 KWH, equivalente a US\$ 2.696.691 y US\$ 2.336.409, respectivamente que representan monetariamente el 39% y 35% del total de los ingresos por venta de energía y el 54% 52% de los KWH vendidos en esos años.

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 2009.

Déficit Tarifario.- Hasta el 2006 fue registrado como cuentas por cobrar con cargo al patrimonio, en los años 2008 y 2009 son registrados como ingresos exentos en el estado de resultados.

Tarifa Dignidad.- Con fecha 30 de junio del 2008, 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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

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 y la CATEG 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 entró en vigencia en julio 1 del 2008.

Mandato Constituyente No. 15.- La Asamblea Nacional Constituyente a través del Mandato No. 15 publicado en el Registro Oficial No. 393 de julio 31 del 2008, dispuso entre otras resoluciones que todas las empresas distribuidoras concilien y compensen con el patrimonio las cuentas por cobrar y por pagar al Estado y sus empresas, originadas por la compra – venta de energía y déficit tarifario; Empresa Eléctrica Azogues C.A. en acatamiento a dicho mandato liquidó las cuentas por pagar con el saldo de las cuentas por cobrar y el remanente deudor compensó con el patrimonio.

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

Propiedades, maquinarias y equipos.- 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 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

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

1. PRINCIPALES POLITICAS 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 separare 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.

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), y Mandato Constituyente No. 15. En el año 2009 se recibieron transferencias en cumplimiento de los Mandatos Constitucionales No. 9 y 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.

Participación a trabajadores.- Hasta diciembre 31 del 2007 y en apego al Código de Trabajo, la Empresa distribuyó entre sus empleados y trabajadores el 15% de utilidades antes de impuesto a la renta. Con la promulgación del Mandato Constituyente No. 2 por la Asamblea Nacional Constituyente, este beneficio a los empleados fue eliminado, pues la participación del sector público en el capital de la Compañía es el 100%.

Impuesto a la renta.- Cuando la Empresa determine base disponible, la Ley de Régimen Tributario Interno, establece la tarifa de impuesto a la renta del 25% para sociedades. En caso de que la utilidad del año sea reinvertida y capitalizada dentro del año siguiente, la tarifa disminuye al 15% sobre el valor a capitalizar.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

Cambios en el poder adquisitivo de la moneda.- 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> (%)
2005	4,36
2006	2,87
2007	3,32
2008	8,83
2009	4,31

2. CAJA Y BANCOS

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se presentan como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Bancos	2.342.107	2.206.459
Fondos rotativos y caja chica	<u>8.440</u>	<u>7.280</u>
Total	<u>2.350.547</u>	<u>2.213.739</u>

Bancos representan depósitos en cuentas corrientes, principalmente en Banco Bolivariano, Banco Promerica, Banco del Austro, Banco de Guayaquil, Banco del Pacífico y Banco Internacional.

3. INVERSIONES TEMPORALES

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, están constituidos por certificados de depósitos en las siguientes instituciones financieras nacionales: 371.000

	<u>Vencen</u> <u>hasta</u>	<u>Interés</u> (%)	<u>2009</u>	<u>2008</u>
			(US dólares)	
Banco Bolivariano	Feb – Mar-10	6,25	456.199	432.364
Banco de Guayaquil	May-31-10	6,20	380.872	359.657
Banco Internacional	Jun-1-10	6,19	371.000	350.000
Banco del Austro	Ene-21-10	6,00	50.185	137.509
Banco Promérica			<u>0</u>	<u>36.054</u>
Total			<u>1.258.256</u>	<u>1.315.584</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

3. INVERSIONES TEMPORALES (continuación)

La inversión mantenida en el Banco del Austro respalda el cumplimiento de las obligaciones asumidas por la Empresa en el contrato de concesión para el servicio público de distribución y comercialización.

4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, se presentan como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Ministerio de Economía y Finanzas		
Déficit tarifario	1.515.697	451.766
Ley del Anciano	296.433	248.579
Subsidio de la dignidad	<u>96.179</u>	<u>81.349</u>
Total Ministerio de Economía y Finanzas	1.908.309	781.694
Deudores por energía, CELEC	1.604.535	0
Banco de los Andes S.A. en liquidación	561.225	561.225
Cuentas por cobrar consumidores	570.875	513.102
Impuestos y retenciones a favor de terceros	128.057	123.770
Intereses por cobrar	13.158	14.684
Otras cuentas por cobrar	<u>85.304</u>	<u>192.319</u>
Subtotal	4.871.463	2.186.794
(-) Provisión	<u>(112.776)</u>	<u>(56.393)</u>
Total	<u>4.758.687</u>	<u>2.130.401</u>

En cumplimiento al Mandato Constituyente 15, la Empresa compensó en el año 2008 con el pasivo y el remanente con el patrimonio US\$ 2.978.022 del déficit tarifario originado hasta septiembre del 2006 (nota 8). El saldo por cobrar al Ministerio de Economía y Finanzas al 31 de diciembre del 2008, fue cobrado en el año 2009; y el saldo al 31 de diciembre del 2009 se encuentra pendiente de cobro.

Deudores por energía CELEC, corresponden a notas de crédito emitidas por varias generadoras principalmente Hidroagoyán US\$ 1.452.431 por reliquidación de compra de energía del año 2008 y de enero a marzo del 2009.

Banco de los Andes S.A. - en liquidación; representado por 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. En los años 2009 y 2008, la Empresa constituyó provisión del 10% en cada año sobre el valor nominal por recuperar.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (continuación)

El Liquidador del Banco de los Andes procedió a la devolución de las acreencias conforme lo establece el Sistema Financiero del País, es decir de acuerdo a la siguiente prelación de pagos: Personas con enfermedad, Tercera Edad, Personas Naturales; y, en cuanto a las Personas Jurídicas hasta la fecha no se procede a la devolución de las acreencias la misma que fue afectada por condonación realizada para dar atención a deudores de CREDI ANDES.

Cuentas cobrar consumidores; representa planillas pendientes de cobro por el servicio de energía vendido principalmente por el mes de diciembre más recargos por impuestos.

Durante los años 2009 y 2008, el movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	56.393	4.517
Consolidación, castigos	0	(4.517)
Provisión del año	<u>56.383</u>	<u>56.393</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>112.776</u>	<u>56.393</u>

5. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, están conformados como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Bodegas de repuestos y materiales	1.613.296	1.012.013
Materiales en mal estado	56.219	0
Compras en transito	<u>2.857</u>	<u>13.251</u>
Subtotal	1.672.372	1.025.264
Provisión para baja de inventarios	(<u>14.656</u>)	(<u>9.034</u>)
Total	<u>1.657.716</u>	<u>1.016.230</u>

Durante los años 2009 y 2008, el movimiento de la provisión para obsolescencia de inventarios fue como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	9.034	8.212
Bajas	0	0
Provisión del año	<u>5.622</u>	<u>822</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>14.656</u>	<u>9.034</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

6. OTROS ACTIVOS; CORRIENTES Y NO CORRIENTES

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, se presentan como sigue:

A) Pagos anticipados y por liquidar

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Anticipos a proveedores	1.812.204	910.126
Impuestos por liquidar	278.760	127.815
Cuentas por liquidar y otros	<u>79.918</u>	<u>8.256</u>
Total	<u>2.170.882</u>	<u>1.046.197</u>

Anticipos a proveedores, al 31 de diciembre del 2009 incluye US\$ 657.542 a ABB Ecuador S.A.; US\$ 580.265 a Heingso Cía. Ltda.; US\$ 104.112 a Diprelsa; y US\$ 63.062 a Autelcom S.A.. En el 2008 incluye anticipos a Zavato, Ecuatrán, Electrocables y Consorcio Finantech.

B) Otros activos no corrientes

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Inversiones en acciones	79.917	78.324
Obras en construcción	128.909	217.792
Activos fijos fuera de uso	28.980	28.980
Estudio de factibilidad y diseños	<u>131.605</u>	<u>77.838</u>
Total	<u>369.411</u>	<u>402.934</u>

Inversiones en acciones, corresponde a aportes para la constitución de la Compañía de Generación Hidroazogues C.A.

7. PROPIEDADES Y EQUIPOS

Durante el año 2009, el movimiento de esta cuenta fue el siguiente:

	Saldos a <u>dic.31-08</u>	<u>Adiciones</u>	Construcc. y <u>Transferencias</u>	Bajas y <u>Ajustes</u>	Saldos a <u>dic.31-09</u>
	(US dólares)				
Subtransmisión	3.197.986	3.360			3.201.346
Distribución primaria	2.093.496		108.557		2.202.053
Transformadores	851.960		14.144		866.104
Distribución secundaria	3.642.116		279.233		3.921.349
Alumbrado público	1.364.240		227.949		1.592.189
Inst. a consumidores	2.838.796		326.179	(1.741)	3.163.234
Bienes e inst. FERUM	2.499.993	88.167	1.618.813		4.206.973
Instalaciones generales	<u>1.297.366</u>	<u>519.380</u>	<u>(13.683)</u>	<u>(147.142)</u>	<u>1.655.921</u>
Subtotal	17.785.953	610.907	2.561.192	(148.883)	20.809.169
Depreciación acumulada	<u>(6.907.148)</u>	<u>(894.586)</u>	<u>(18.124)</u>	<u>147.142</u>	<u>(7.672.716)</u>
Total	<u>10.878.805</u>	<u>(283.679)</u>	<u>2.543.068</u>	<u>(1.741)</u>	<u>13.136.453</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

8. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, están conformadas como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Proveedores de energía y transmisión:		
CENACE	272.085	4.977
CELEC – Hidroagoyan	121.096	233.575
CELEC – Hidropaute	293.496	75.042
CELEC - Electroguayas	612.710	14.382
Machala Power S.A.	251.396	24.035
CELEC - Termoesmeraldas	179.075	20.762
Transelectric S.A	58.400	14.382
Hidronación S.A.	57.674	11.992
Varias, princip. Hidropastaza y U. Generación Eléctrica	<u>1.398.900</u>	<u>88.572</u>
Subtotal	<u>3.244.832</u>	<u>487.719</u>
Otros proveedores:		
Ministerio de Energía y Finanzas (focos ahorradores)	0	80.651
Empresa Eléctrica Centro Sur	37.808	0
Conelsa	31.472	49.544
Burgos Villacreses Electric	81.046	0
Ecuacopia	10.801	0
Minchala Naula Luis	145.516	0
Varios proveedores y acreedores	<u>364.826</u>	<u>171.632</u>
Subtotal	<u>671.469</u>	<u>301.827</u>
Total	<u>3.916.301</u>	<u>789.546</u>

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

9. DIVIDENDOS POR PAGAR

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

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Gobierno Provincial del Cañar	839.869	220.087
Fondo de Solidaridad	670.396	217.357
M.I. Municipalidad de Azogues	137.794	44.676
C.R.E.A.	<u>41.715</u>	<u>13.525</u>
Total	<u>1.689.774</u>	<u>495.645</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

10. OBLIGACIONES PATRONALES

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, se presentan como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Beneficios sociales	48.422	93.088
Jubilación patronal, parte corriente (nota 13)	15.259	14.382
Otras cuentas por pagar personal	<u>7.874</u>	<u>0</u>
Total	<u>71.555</u>	<u>107.470</u>

El movimiento de los beneficios sociales durante los años 2009 y 2008, fue como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	93.088	199.449
Provisión	521.437	493.454
Reclasificaciones	(12.761)	0
Pagos	<u>(553.342)</u>	<u>(599.815)</u>
Total	<u>48.422</u>	<u>93.088</u>

11. IMPUESTOS Y RETENCIONES POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, se presentan como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Tasa recolección de basura	119.216	158.697
Cuerpo de bomberos	131.795	110.640
10% electrificación rural (FERUM)	5.806	5.759
Seguros contra incendios	260	260
Retenciones tributarias	<u>20.964</u>	<u>15.465</u>
Total	<u>278.041</u>	<u>290.821</u>

12. DEPOSITOS DE ABONADOS

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, se presentan como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Depósito por servicios nuevos	731.144	637.280
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>1.486.389</u>	<u>1.392.525</u>

Aunque existe el detalle de los abonados por años, falta consolidar, debido a que no se dispone de un módulo computacional para tener en un solo archivo esta información. A partir del año 2009, la Empresa ya no exige el pago de la garantía por acometida y medidor, el costo es financiado por la Empresa.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

13. PROVISIÓN PARA JUBILACIÓN PATRONAL

Durante los años 2009 y 2008, la Empresa registró la provisión para jubilación patronal y desahucio en base a estudios actuariales calculados a esas fechas por actuarios calificados, siendo sus movimientos los siguientes:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	470.081	430.562
Provisión	463.185	50.603
Pagos	(17.603)	(11.084)
Saldo final, diciembre 31	915.663	470.081
(-) Estimación corriente (nota 10)	(15.259)	(14.382)
Total largo plazo	<u>900.404</u>	<u>455.699</u>

14. CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, está conformado 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
M. I. Municipalidad 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>

En febrero 19 del 2010, fue notificado a la Superintendencia de Compañías el registro en el libro de acciones y accionistas la transferencia de acciones del Fondo de Solidaridad al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable.

15. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, están constituidos por las aportaciones realizados por los accionistas como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Fondo de Solidaridad	9.830.787	6.739.543
Gobierno Provincial del Cañar	181.828	181.828
M.I. Municipalidad de Azogues	62.295	62.295
CREA	<u>0</u>	<u>0</u>
Total	<u>10.074.910</u>	<u>6.983.666</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

15. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION (continuación)

Los aportes recibidos en el año 2009 incluyen principalmente las siguientes transferencias de recursos:

- 80% de contratos, 1er. desembolso según Mandato 9	US\$ 1.067.085
- Para financiar programa de redes subterráneas	424.838
- Para proyectos de expansión y mejoras Empresas FONSOL	1.321.060
- Aportes FERUM 2008	<u>278.261</u>
Total	<u>3.091.244</u>

16. INGRESOS DE OPERACIÓN

A) VENTA DE ENERGIA

Durante los años 2009 y 2008, la venta de energía fue realizada a los siguientes sectores:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Ventas a particulares	5.813.730	5.575.723
Ventas a entidades públicas	958.621	1.026.809
Ventas a entidades de asistencia social	77.355	86.646
Otras ventas	<u>8.275</u>	<u>9.288</u>
Total	<u>6.857.981</u>	<u>6.698.466</u>

B) INGRESOS POR DEFICIT TARIFARIO 2.243.039 1.112.154

Corresponde al déficit tarifario de cada ejercicio económico aprobados por el CONELEC para el año 2009 mediante oficio circular No. DE-10-0328 de marzo 16 del 2010.

17. COSTOS Y GASTOS DE OPERACION

Durante los años 2009 y 2008, los costos y gastos de operación fueron causados como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Energía comprada	5.376.763	4.151.041
Gastos de administración	1.434.199	1.110.820
Gastos de distribución y mantenimiento	770.882	656.316
Gastos de instalación de servicios a abonados	284.349	258.669
Gastos de comercialización	387.659	335.168
Gastos de subtransmisión	112.306	95.818
Otros gastos	<u>26.581</u>	<u>0</u>
Total	<u>8.392.739</u>	<u>6.607.832</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

18. INGRESOS NO OPERATIVOS AJENOS A LA OPERACION

Durante los años 2009 y 2008, los ingresos no operativos fueron causados como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Déficit tarifario, años anteriores	145.752	836.756
Ingresos de ejercicios anteriores	1.057.878	0
Intereses ganados	85.905	105.245
Otros ingresos	<u>38.241</u>	<u>94.249</u>
Total	<u>1.327.776</u>	<u>1.036.250</u>

Déficit tarifario de años anteriores corresponde a las liquidaciones aprobadas por el CONELEC con posterioridad al cierre fiscal de los años 2007 y 2008, respectivamente.

Ingresos de ejercicios anteriores registrados en el año 2009, corresponden a N/C recibidas por reliquidación de precios por compra de energía, principalmente Hidroagoyan año 2008.

19. GASTOS NO OPERATIVOS

Durante los años 2009 y 2008, la conformación de estos gastos fue la siguiente:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Gastos extraordinarios	1.202.609	0
Gastos no deducibles	72.233	218
Otros gastos	<u>3.039</u>	<u>160.019</u>
Total	<u>1.277.881</u>	<u>160.237</u>

Gastos extraordinarios en el año 2009, corresponden a reliquidación de costos de energía del por US\$ 1.199.732 y compra de internet por US\$ 2.877 del año 2008

20. PARTICIPACION DE EMPLEADOS E IMPUESTO A LA RENTA

Conforme a disposiciones legales y reglamentarias, la depuración de la base imponible para el cálculo del impuesto a la renta por los ejercicios fiscales 2009 y 2008, fue determinada como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(US dólares)	
Utilidad contable (pérdida) (A)	(25.051)	1.326.810
(-) Ingresos exentos, déficit tarifario	(2.388.791)	(1.948.910)
(+) Gastos incurridos para generar ingresos exentos	0	379.689
(+) Gastos no deducibles	74.142	36.039
(+) Gastos extraordinarios, años anteriores	1.202.609	
(-) Beneficio por trabajadores discapacitados	<u>0</u>	(3.533)
Base imponible para impuesto a la renta	(1.137.091)	(209.905)
(-) Impuesto a la renta (B)	<u>0</u>	<u>0</u>
Utilidad (perdida) neta (A-B)	(25.051)	<u>1.326.810</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

20. PARTICIPACION DE EMPLEADOS E IMPUESTO A LA RENTA (continuación)

Mediante Resolución SRI 1071 publicada en el Suplemento del R.O. No. 740 de enero 8 del 2003, el Servicio de Rentas Internas (SRI), dispuso que para efectos de presentación del informe de obligaciones tributarias del año 2009, cuyo plazo de presentación es hasta el 31 de mayo del 2010, 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 Compañía mantiene en proceso la preparación de dicha información.

21. 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 2009, no existen activos ni pasivos contingentes.

Partes relacionadas.- Las transacciones realizadas con partes relacionadas durante el año 2009 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 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 Compañía, por tal razón no están reveladas.

22. EVENTOS POSTERIORES

Entre diciembre 31 del 2009 (fecha de cierre de los estados financieros y abril 14 del 2010 (fecha de conclusión de la auditoría de los estados financieros), la Administración de la Compañía considera que, excepto por lo indicado a continuación, no existen otros eventos importantes que requieran ajustes o revelación y que pudieran tener efectos importantes sobre los estados financieros.

- a. En marzo 16 del 2010, el CONELEC presentó las liquidaciones del déficit tarifario correspondientes al año 2009, las mismas que requirieron que sean ajustados los estados financieros del año 2009.
- b. En febrero 19 del 2010 fue registrado en el libro de acciones y accionistas, la transferencia efectuada por el Fondo de Solidaridad a favor del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008**

23. LEY DE EMPRESAS PUBLICAS

En octubre 16 del 2009, fue publicada en el Sup. R.O. No. 48, la Ley de Empresas Públicas, la cual en su Disposición Transitoria Segunda, dentro de la parte correspondiente al Régimen Transitorio para las Sociedades Anónimas en las que el Estado a través de sus Entidades y organismos es accionista mayoritario, se refiere a las sociedades anónimas del sector eléctrico, siendo de especial importancia mencionar el numeral 2.2.1.1 que dice: **“Las acciones y los certificados de aportes para futuras capitalizaciones en las empresas eléctricas de generación, transmisión, distribución y comercialización de propiedad del Fondo de Solidaridad, serán transferidas al Ministerio Rector encargado del sector eléctrico ecuatoriano.”**. Así mismo el numeral 2.2.1.5. que hace referencia a la Empresa Eléctrica Azogues S.A., por estar dentro de las empresas incluidas en el Mandato No. 15, manifiesta en su parte pertinente lo siguiente: **“hasta que se expida el nuevo marco jurídico del sector eléctrico, seguirán operando como compañías anónimas reguladas por la Ley de Compañías, exclusivamente para los asuntos de orden societario. Para los demás aspectos tales como el régimen tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y de funcionamiento de las empresas se observarán las disposiciones contenidas en esta Ley...”**
