

INFORME DE COMISARIO

Cuenca, abril 25 del 2011

Junio 2 del 2011 (Párrafo 3 y Nota S)

OPINION DE LAS CIFRAS PRESENTADAS EN LOS ESTADOS FINANCIEROS

A los miembros del Directorio y Accionistas de **Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A.**

Alcance del trabajo y estados financieros revisados por el Comisario

1. Hemos dado cumplimiento a las Funciones de Comisario de la Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A., desde la fecha de nuestro nombramiento y como parte integrante de nuestro examen según lo establecido en el artículo 279 de la Ley de Compañías informamos que:
 - a) Las cifras presentadas en los estados financieros concuerdan con los libros de contabilidad de la Empresa;
 - b) Los estados de situación financiera adjuntos de Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A. al 31 de diciembre del 2010 y 2009 y los correspondientes estados de resultados, evolución del patrimonio de los accionistas y flujos de efectivo y notas a éstos, por los años terminados en esas fechas, son responsabilidad de la Administración de la Compañía y fueron preparados de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad vigentes y disposiciones constantes en el Sistema Único de Cuentas para Organismos del Sector Eléctrico – SUCOSE.
 - c) La revisión de los estados financieros incluyó un estudio y evaluación de la estructura de control interno de la Compañía efectuado con el alcance previsto en la Norma Ecuatoriana de Auditoría 29 aplicable a revisión de estados financieros. Los resultados de dicha evaluación forman parte de este informe, en una sección por separado.
 - d) En lo que es materia de nuestra competencia, los resultados de nuestras pruebas no revelaron situaciones que consideremos incumplimientos relevantes a las normas legales, reglamentarias, estatutarias, y las resoluciones de la Junta General de Accionistas y del Directorio, por parte de la Administración.

Oficina: Gran Colombia 2-37 y Manuel Vega 2do piso. Telef: 07 2834 996 / 087218144

E-mail: austroaudi@auditoresdelaustro.com.ec o auditaus@etapaonline.net.ec

Web: www.auditoresdelaustro.com.ec

Cuenca - Ecuador

Responsabilidad de la Administración de la Empresa por los estados financieros

2. El cumplimiento de las normas legales, reglamentarias y estatutarias, así como los criterios de aplicación de dichas normas, son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Tales criterios podrían eventualmente no ser compartidos por las autoridades competentes.

Corrección de Estados financieros del año 2010

3. Como se revela en la Nota S a los estados financieros adjuntos, la Junta General de Accionistas reunida el 19 de mayo del 2011 resolvió devolver los estados financieros del año 2010 a la Administración, para que se efectúen las correcciones necesarias para que reflejen la real situación financiera de la Empresa. El efecto de la modificación fue un incremento en el activo e ingresos por US\$ 3.408.157 y una disminución del pasivo e egresos por US\$ 4.936.553, situaciones que provocaron un incremento en el patrimonio neto de US\$ 8.344.709 debido a que el resultado neto del ejercicio 2010 con los ajustes mencionados fue utilidad de US\$ 223.270.

Opinión de los estados financieros

4. En nuestra opinión, las cifras que constan en los estados financieros adjuntos por los años terminados al 31 de diciembre del 2010 y 2009, fueron preparados en sus aspectos significativos de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad vigentes y el Sistema Único de Cuentas para Organismos del Sector Eléctrico – SUCOSE.

Reserva de jubilación patronal para empleados que laboran más de 25 años o jubilados y desahucio

Con respecto a las revelaciones de la Nota K a los estados financieros adjuntos, consideramos importante referirnos en los siguientes términos:

5. La provisión de Jubilación Patronal a diciembre 31 del 2010 y 2009 a criterio de la Administración de la empresa cubre satisfactoriamente la pensión vitalicia que debe pagarse a sus jubilados. Según el informe del Actuario para quienes tienen el derecho a la jubilación patronal, al 31 de diciembre del 2010 y 2009 la reserva acumulada debería ser US\$ 7.625.339 y 5.095.498 respectivamente; y, contablemente están registrados US\$ 3.331.575 y 3.630.253, existiendo subvaluación de US\$ 4.293.764 y 1.465.205.
6. El cálculo según el Actuario de la provisión por desahucio al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es US\$ 2.344.525 y 2.218.525 respectivamente, mientras que en los registros contables a la mismas fechas era US\$ 874.248 y 899.826 y, existiendo subvaluación de la por US\$ 1.470.277 y 1.318.699.

Depósitos de abonados

7. En el Registro Oficial 150 del 22 de noviembre del 2005 fue publicado el Reglamento Sustitutivo del Reglamento de Suministro de Electricidad mediante el cual los depósitos de garantía los abonados deben actualizarse según el procedimiento indicado. Al 31 de diciembre del 2010, la Compañía registra contablemente el valor de US\$ 5.928.261, en cual a criterio de la Administración cubre satisfactoriamente lo estipulado en la normatividad.

Implementación de NIIF's

8. Mediante Resolución No. 08.G.DSC.010 emitida por la Superintendencia de Compañías en noviembre 20 de 2008, el organismo de control dispuso un cronograma para la implementación de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF's, tomando como período de transición el año 2010. La Empresa en cumplimiento a lo establecido en la citada Resolución, procedió a dar cumplimiento elaborando un cronograma de implementación, plan de implementación y las conciliaciones requeridas, observando las Normas Internacionales de Información Financiera. El efecto neto del ajuste fue un incremento neto de las partidas de Propiedad, Planta y Equipo; y, del patrimonio neto por US\$ 10.447.157.

Distribución y uso del informe

9. Este informe se emite exclusivamente para información y uso de los Accionistas, Directorio y la Administración de la **Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A.** y para su presentación a la Superintendencia de Compañías en cumplimiento de las disposiciones emitidas por esta entidad de control; y no debe ser utilizado para otro propósito.

Auditor del Austro Austroaudi Cía. Ltda.

RNAE - No. 525



Hernán Urgilés Heredia
Gerente General
Registro CPA. No. 26.077

Oficina: Gran Colombia 2-37 y Manuel Vega 2do piso. Telef: 07 2834 996 / 087218144

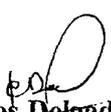
E-mail: austroaudi@auditoresdelaustro.com.ec o auditaus@etapaonline.net.ec

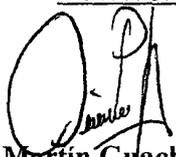
Web: www.auditoresdelaustro.com.ec

Cuenca - Ecuador

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTROSUR C.A.
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

	<u>Notas</u>	2010	2009
		... US Dólares ...	
<u>ACTIVO</u>			
ACTIVO CORRIENTE			
Efectivo	B	30.541.518	25.557.587
Inversiones financieras	C	0	351.484
Fideicomiso	D	953.556	1.952.652
Cuentas por cobrar	E	9.226.176	4.544.257
Existencias	F	17.126.039	18.896.316
Otros activos corrientes	G	<u>5.836.449</u>	<u>8.189.382</u>
ACTIVO CORRIENTE		60.275.581	59.491.678
Propiedad, planta y equipo	H	139.671.788	123.957.960
Inversiones a largo plazo		20.020	20.135
Estudios y obras		37.959	38.335
Diferido		<u>914.453</u>	<u>40.503</u>
TOTAL ACTIVO		<u>204.327.958</u>	<u>183.548.611</u>
<u>PASIVO</u>			
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas por pagar	I	11.214.968	16.895.126
Obligaciones patronales y documentos por cuenta ajena	J	1.121.016	495.862
Otros pasivos corrientes y acumulados		<u>1.728.644</u>	<u>1.179.341</u>
PASIVO CORTO PLAZO		14.064.628	18.570.329
Otras obligaciones por pagar a largo plazo	K	4.205.823	4.530.078
Depósitos de abonados	L	5.928.261	5.372.039
Pasivo diferido		<u>950.967</u>	<u>194.099</u>
TOTAL PASIVO		25.149.679	28.666.545
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
Capital social	M	154.709.641	140.755.873
Aportes para futura capitalización		13.311.558	11.114.699
Reserva por donaciones y contribuciones		486.648	2.372.114
Reservas y fracción		5	6
Reserva por avalúo de activos		10.447.157	0
Resultados acumulados		<u>223.270</u>	<u>639.374</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>179.178.279</u>	<u>154.882.066</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>204.327.958</u>	<u>183.548.611</u>
CUENTAS DE ORDEN	N	<u>64.416.477</u>	<u>51.343.809</u>

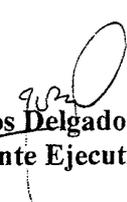

 Ing. Carlos Delgado Garzón
 Presidente Ejecutivo


 Ing. Martín Guacho
 Intendente de Contabilidad

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTROSUR C.A.
ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

	<u>Notas</u>	2010	2009
		... US Dólares ...	
<u>INGRESOS:</u>			
Venta de energía	Ñ	61.693.737	59.942.902
Ingresos:			
Operacionales que no son venta de energía		5.066.565	10.201.447
Por telecomunicaciones		974.939	347.704
Déficit Tarifario		7.026.707	0
Otros		<u>2.001.143</u>	<u>3.215.449</u>
Total		<u>76.763.091</u>	<u>73.707.502</u>
<u>COSTOS Y EGRESOS:</u>			
Costos	O	43.183.474	41.537.858
Gastos de operación	P	33.273.084	31.340.207
Ajenos a la operación		<u>83.263</u>	<u>190.063</u>
Total		<u>76.539.821</u>	<u>73.068.128</u>
RESULTADO DEL EJERCICIO		<u>223.270</u>	<u>639.374</u>


Ing. Carlos Delgado Garzón
 Presidente Ejecutivo


Ing. Martín Guácho
 Intendente de Contabilidad

 Ver notas a los estados financieros

**EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTROSUR C.A.
ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO NETO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	Capital Social	Aportes Fut. Capit.	Reserva Legal	Donaciones de capital	Reserva por avalúo	Resultado Ejercicio	Fracción	Total patrimonio
Saldo a enero 1, 2009	118.021.321	15.610.405	0	711.607	0	11.215.184	7	145.558.524
Apropiación de reserva			859.487			(859.487)		0
Impuesto a la renta						(2.620.311)		(2.620.311)
Pago de dividendos						(2.182.334)		(2.182.334)
Transferencia	(2.540)			2.540				0
Aumento de capital	22.734.552	(15.610.405)	(859.487)	(711.607)		(5.553.052)	(1)	0
Compensación con pasivo	2.540	81.988						84.528
Aportes de accionistas, numerario		10.713.878		10.003				10.723.881
Aportes de accionistas, bienes		318.833		2.359.571				2.678.404
Utilidad del ejercicio						639.374		639.374
Saldo a diciembre 31, 2009	140.755.873	11.114.699	0	2.372.114	0	639.374	6	154.882.066
Apropiación de reserva			46.695			(46.695)		0
Pago de dividendos						(172.420)		(172.420)
Aumento de capital	13.953.768	(11.114.699)	(46.695)	(2.372.114)		(420.259)	(1)	0
Aportes de accionistas, numerario				429.268				429.268
Aportes de accionistas, bienes		13.311.558		57.380				13.368.938
Valoración de activos, neta					10.447.157			10.447.157
Resultado del ejercicio						223.270		223.270
Saldo a diciembre 31, 2010	154.709.641	13.311.558	0	486.648	10.447.157	223.270	5	179.178.279

... US dólares ...


Ing. Martin Guacho
 Intendente de Contabilidad

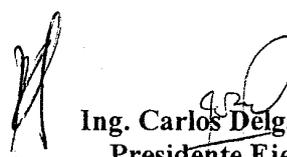

Ing. Carlos Delgado Garzón
 Presidente Ejecutivo

Ver notas a los estados financieros

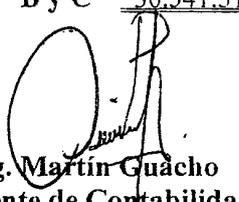


EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTROSUR C.A.
ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

	<u>Notas</u>	2010	2009
		... US dólares ...	
<u>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACION:</u>			
UTILIDAD DEL EJERCICIO		223.270	639.374
Gastos que no originan desembolso de efectivo:			
Depreciaciones	H y P	9.168.475	7.840.719
Provisión de cuentas incobrables	E	203.996	0
Bajas de existencias		18.494	98.248
Amortizaciones	P	<u>112.054</u>	<u>64.090</u>
Subtotal		9.726.289	8.642.431
Disminución del Fideicomiso		999.096	696.580
Disminución (Aumento) en cuentas por cobrar		(4.885.915)	1.219.611
Disminución (Aumento) en existencias		1.751.783	(6.847.135)
Disminución en otros activos y diferido		1.366.928	3.424.580
Aumento (Disminución) en cuentas por pagar		(5.680.158)	9.018.950
Aumento (Disminución) en obligaciones patronales y otros pasivos		1.275.442	(646.546)
Pagos de jubilación patronal	K	<u>(324.255)</u>	<u>(72.506)</u>
Efectivo neto provisto en actividades de operación		<u>4.229.210</u>	<u>15.435.965</u>
<u>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSION:</u>			
Adquisiciones y pagos por construcción de propiedad, planta y equipo	H	(14.437.824)	(17.732.071)
Estudios de proyectos, neto		376	114.758
Disminución en inversiones a largo plazo		115	351.484
Retiros, neto		<u>2.679</u>	<u>437.396</u>
Efectivo neto utilizado por actividades de inversión		(14.434.654)	(16.828.433)
<u>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>			
Pago de dividendos		(172.420)	(2.182.334)
Depósito de abonados, neto		556.222	281.255
Otras obligaciones por pagar largo plazo		(100.985)	0
Incremento (disminución) en pasivo diferido		756.868	(2.648.363)
Aportaciones y donaciones de Accionistas		<u>13.798.206</u>	<u>10.723.881</u>
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento		<u>14.837.891</u>	<u>6.174.439</u>
Aumento de efectivo		4.632.447	4.781.971
Efectivo y sus equivalentes, al inicio del año		<u>25.909.071</u>	<u>21.127.100</u>
Efectivo y sus equivalentes, al final del año	B y C	<u>30.541.518</u>	<u>25.909.071</u>


Ing. Carlos Delgado Garzón
Presidente Ejecutivo

Ver notas a los estados financieros


Ing. Martín Guácho
Intendente de Contabilidad

A. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A.- (La Compañía) fue constituida en Cuenca el 18 de febrero de 1950, con la denominación Empresa Eléctrica Miraflores S.A. El 21 de septiembre de 1961 se cambió la razón social a Empresa Eléctrica Cuenca S.A. y finalmente el 27 de julio de 1979 se cambio a la actual denominación. Su actividad principal es la distribución y comercialización de energía dentro del área de concesión esto es las provincias del Azuay, Cañar y Morona Santiago; y, la prestación de servicio de telecomunicaciones.

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, la normatividad constante en el Sistema Único de Cuentas de Organismos del Sector Eléctrico – SUCOSE.

Marco legal aplicable.- Las actividades y operaciones de la Compañía se rigen por las disposiciones establecidas en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Ley Orgánica de Empresas Públicas en los ámbitos tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y funcionamiento; Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno, su reglamento de aplicación, Ley de Compañías en el ámbito societario y normas y prácticas contables establecidas o autorizadas por Superintendencia de Compañías.

Moneda de presentación.- Los estados financieros se encuentran expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (US\$) moneda adoptada por la República del Ecuador.

Gobierno.- La Junta General de Accionistas es el máximo organismo de la Compañía y tiene poderes para resolver todos los asuntos relativos a los negocios sociales y para tomar las decisiones que juzgue convenientes su defensa; mientras que la administración es responsabilidad del Directorio y de la Presidencia Ejecutiva, quien ejerce la representación judicial y extrajudicial de la empresa.

Efectivo.- Incluye los valores de caja, fondo rotativo y los depositados en entidades financieras en cuentas corrientes.

Flujos de efectivo.- Para la presentación de los flujos el efectivo y sus equivalentes incluyen los saldos depositados en instituciones financieras, fondos rotativos e inversiones.

Provisión para cuentas incobrables.- Es constituida con cargo a resultados del ejercicio y disminuida por los castigos de cuentas consideradas incobrables.

Existencias.- Están valoradas al costo promedio ponderado, sin que el costo exceda el valor neto de realización.

A. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (Continuación)

Bienes e instalaciones.- Están registrados al costo revaluado de adquisición o construcción y son depreciados de acuerdo con el método de línea recta, tomando como base la vida útil estimada de los activos relacionados. Las tasas de depreciación anual de los activos son las siguientes:

<u>Activos</u>	<u>Tasas</u>
Equipo de Subestaciones	3,33%
Ductos de Revisión	2,86%
Postes y accesorios y conductores de Subtransmisión	3,33%
Acometidas para abonados y medidores	6,67%
Sistema de alumbrado público	6,67%
Transformadores de distribución y accesorios	4,00%
Edificios y estructuras	2,86%, 3,33% y 4,00%
Mobiliario y equipo de oficina, herramientas, equipos de: mecánica, bodega, taller, laboratorio e ingeniería, comunicación y diversos	10,00%
Equipo de transporte	20,00%
Equipos de computación	33,33%

El mantenimiento de los equipos es registrado con cargo a resultados.

Venta de energía.- Son registrados en base al método devengado y se originan por el consumo de energía eléctrica por los abonados calculado de acuerdo al pliego aprobado por el CONELEC.

Ingresos por déficit tarifario.- Constituyen recursos transferidos por el Ministerio de Finanzas originados por la diferencia en el pliego tarifario previa liquidación efectuada por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable. Estos valores a entre enero del 2006 y noviembre del 2009, se registraban por el método del efectivo. A partir de diciembre del 2010, se registran por el método del devengado.

Reconocimiento de costos y gastos.- Son registrados por el método del devengado por el valor histórico de los bienes o servicios adquiridos o consumidos durante el período y que son necesarios para la generación de ingresos.

Jubilación Patronal y Desahucio.- Son registradas de conformidad con el estudio actuarial anual con cargo a resultados.

Reserva por avalúo de activos.- Registra el efecto de la valoración de los bienes e instalaciones de la Compañía, realizada por un perito calificado por el organismo de control cuya designación e informe son conocidos por la Junta General de Accionistas. Puede emplearse para capitalizar la Compañía, compensar pérdidas o devolverse, en caso de liquidación. Por ningún concepto podrá distribuirse como utilidades ni utilizarse para cancelar la parte insoluble del capital suscrito.

Reserva Legal.- La Ley de Compañías requiere que al menos el 10% de la utilidad líquida de cada ejercicio económico, se destine al fondo de reserva legal. Esta reserva no puede ser distribuida a los accionistas, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas futuras o para aumentos de capital.

A. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (Continuación)

Impuesto a la renta.- La Ley Orgánica de Empresas Públicas, establece que Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A. a partir del año 2010 se encuentra exenta del pago del impuesto a la renta según consta en el artículo 41 de la citada Ley, la empresa no es sujeto pasivo.

Cambios en el poder adquisitivo de la moneda nacional.- El poder adquisitivo de la moneda ecuatoriana 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> (%)
2006	2,87
2007	3,32
2008	8,83
2009	4,31
2010	3,33

B. EFFECTIVO

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, los principales rubros son los siguientes:

	2010	2009
	... US dólares ...	
Bancos (1)	30.406.539	25.432.910
Fondos Rotativos	134.979	124.677
Totales	30.541.518	25.557.587

(1) Incluye valores en 10 cuentas corrientes en los bancos al finalizar el año 2010 y 2009 (respectivamente): Guayaquil US\$ 11.152.070 y 5.650.871, Internacional US\$ 10.294.896 y 1.451.981, Austro US\$ 3.423.770 y 3.214.712, Banco Pichincha US\$ 1.133.455 y 2.003.360, Lloyds TSB Bank US\$ 0 y 1.272.430, Produbanco US\$ 562.205 y 372.224, Procredit US\$ 547.984 y 524.089; Pacífico US\$ 333.164 y 8.382.551, Banco Nacional de Fomento US\$ 288.065 y 0; Machala US\$ 253.384 y 122.241; Citibank US\$ 107 y 392.656; y, también en 12 cuentas de ahorros en Cooperativas de ahorro y crédito, principalmente en C.O.A.C. Juventud Ecuatoriana Progresista US\$ 921.311 y 723.656; en Cooperera US\$ 919.862 y 326.268 y en la CACPE Gualaquiza US\$ 205.498 y 566.413.

C. INVERSIONES TEMPORALES

Al 31 de diciembre del 2009, están constituidas como sigue:

Institución Financiera Pública	Fecha Colocación	Fecha Vencimiento	% anual	US dólares
Banco Central (1)	13/dic/2001	13/dic/2010	(2)	351.484

(1) Constituyen bonos de recuperación semestral

(2) Tasa LIBOR a seis meses más un margen del 2%, fijada por el Banco Central al inicio de cada semestre.

Al 31 de diciembre del 2010, no existen inversiones.

D. FIDEICOMISO

Constituyen valores administrados por Fondos Pichincha S.A. en el Fideicomiso Mercantil Centrosur y que son entregados para cumplir las obligaciones por compra de energía con las generadoras.

E. CUENTAS POR COBRAR

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

	2010	2009
	... US dólares ...	
Abonados (1)	5.825.994	4.294.558
Déficit tarifario (2)	3.408.157	0
Documentos por cobrar (principalmente convenios de pago)	157.657	75.755
Entidades oficiales	172.271	497.897
Por créditos	143.683	148.996
Agentes del MEM	93.533	66.174
Telecomunicaciones	84.026	65.025
Empleados	73.906	223.849
Grandes consumidores	855	955
Subtotales	9.960.082	5.373.229
Menos: Provisión para cuentas incobrables (3)	733.906	828.952
Totales	9.226.176	4.544.257

(1) Constituyen valores que adeudan los abonados del servicio principalmente por:

	2010	2009
	... US dólares ...	
Venta de energía	2.404.268	2.305.064
Compensación racionamiento eléctrico	915.054	0
Recolección de basura - Cuenca	335.062	287.229
Cuerpo de bomberos	313.362	308.838
Ampliación y mantenimiento de alumbrado público	303.823	298.640
Conexión por mora	70.848	69.787
Créditos por servicios	23.612	25.081
Remanentes de la Ley 034 FERUM	9.691	11.875
Créditos por servicios de urbanización y lotización	1.758	9.885
Otras (menores a US\$ 30.500)	47.267	80.052
Subtotales	4.424.745	3.396.451
Subsidios:		
Dignidad	1.085.822	759.001
Tercera edad	236.328	95.689
Escenarios deportivos	79.099	43.417
Subtotales	1.401.249	898.107
Totales	5.825.994	4.294.558

(2) Constituyen valores pendientes del último cuatrimestre del año 2010, recaudados en el primer cuatrimestre del 2011.

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

E. CUENTAS POR COBRAR (Continuación)

	2010	2009
	... US dólares ...	
Saldo inicial, enero 1	828.952	828.952
Mas provisión	203.996	0
Menos castigos	299.042	0
Saldo final, diciembre 31	733.906	828.952

F. EXISTENCIAS

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, los principales rubros son los siguientes:

	2010	2009
	... US dólares ...	
Bodega General	10.391.789	12.171.000
Postes	1.933.464	2.881.078
Telecomunicaciones	1.943.758	791.905
Acometidas	786.535	1.113.632
Macas	653.361	697.333
Herramientas	365.669	335.227
Repuestos mecánica	158.358	133.571
Bodega auxiliar	129.830	116.212
Méndez	75.237	51.189
Biblián	71.892	59.851
Cañar	65.358	57.956
Gualaceo	64.413	74.377
Nabón	60.866	73.151
Girón	36.032	55.427
Otros	389.477	284.407
Totales	17.126.039	18.896.316

G. OTROS ACTIVOS CORRIENTES

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

	2010	2009
	... US dólares ...	
Anticipos a proveedores (1)	4.248.775	7.178.556
Crédito tributario de impuestos (2)	918.735	619.793
Anticipos a contratos	26.086	48.720
Seguros	318.554	134.279
Cuentas por liquidar	324.291	176.795
Otros	0	31.239
Totales	5.836.449	8.189.382

- (1) Incluye principalmente valores entregados al 31 de diciembre de los años 2010 y 2009 (respectivamente) a: Renovaenergía S.A. US\$ 982.804 y 0; Siemens S.A. US\$ 840.341 y 506.084, Elecaustro S.A. US\$ 682.031 y 2.000.000; ABB Ecuador S.A. US\$ 566.695 y 0; Electrocables C.A. US\$ 6.670 y 2.213.544; CELEC US\$ 0 y 4.000.000; Zavato US\$ 0 y 1.448.051, Diprelsa S.A. US\$ 0 y 1.103.145, Ecuatran S.A. US\$ 0 y 648.835; e Industrial y Comercial TCM US\$ 0 y 563.688.

G. OTROS ACTIVOS CORRIENTES (Continuación)

- (2) Incluye (respectivamente) en los años 2010 y 2009, retenciones del impuesto a la renta por US\$ 35.275 y 207.099; e, IVA US\$ 883.460 y 412.695, el cual es susceptible de recuperación a partir noviembre 1 del 2009.

H. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Durante los años 2010 y 2009 el movimiento de las cuentas fue el siguiente:

	Saldo inicial 01/ene/2010	Adiciones	Retiros	Transf. y otros	Avalúo (1)	Saldo final 31/dic/2010
US dólares						
Bienes e instalaciones	243.335.425	488.518	(197.721)	10.050.714	20.435.824	274.112.760
Activos fuera de uso	172.203			504.864	1.179.899	1.856.966
Obras en construcción	3.151.346	13.949.306		(10.800.634)		6.300.018
Subtotal	246.658.974	14.437.824	(197.721)	(245.056)	21.615.723	282.269.744
Depreciación acumulada	(122.701.014)	(9.168.475)	226.321	213.777	(11.168.565)	(142.597.956)
Neto	123.957.960	5.269.349	28.600	(31.279)	10.447.158	139.671.788

	Saldo inicial 01/ene/2009	Adiciones	Retiros	Transf.	Otros	Saldo final 31/dic/2009
US dólares						
Bienes e instalaciones	215.023.871	902.067	(1.393.936)	26.125.019	2.678.404	243.335.425
Activos fuera de uso	208.394	0	(36.191)			172.203
Bienes e instalaciones en proceso de retiro	23.435			(23.435)		0
Obras en construcción	12.422.925	16.830.005	0	(26.101.584)		3.151.346
Subtotal	227.678.625	17.732.072	(1.430.127)	0	2.678.404	246.658.974
Depreciación acumulada	(115.853.025)	(7.840.719)	992.730	0	0	(122.701.014)
Neto	111.825.600	9.891.353	(437.397)	0	2.678.404	123.957.960

- (1) Avalúo de bienes e instalaciones y activos fuera de uso, efectuado con corte al 30/jun/2010

I. CUENTAS POR PAGAR

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

	2010	2009
... US dólares ...		
Proveedores	825.276	183.849
Acreedores (1)	8.025.764	14.662.541
Tasas y decretos	1.422.035	729.098
Valores de terceros por recaudar	790.381	1.315.030
Otras	151.512	4.608
Totales	11.214.968	16.895.126

- (1) Incluye valores adeudados al 31 de diciembre de los años 2010 y 2009 (respectivamente) por compra de energía principalmente a: CELEC US\$ 1.704.252 y 3.074.616, CENACE US\$ 1.392.184 y 0; Hidropastaza S.A. US\$ 1.014.656 y 1.825.542, MachalaPower Cía. Ltda. US\$ 1.150.473 y 1.289.958; Empresa Eléctrica Quito S.A. US\$ 569.872 y 0; Hidroabanico S.A. US\$ 50.321 y 67.015; Electroguayas S.A. US\$ 0 y 624.027, Hidropaute S.A. US\$ 0 y 356.274, Elecaustro S.A. US\$ 0 y 865.870, Transelectric S.A. US\$ 0 y 356.534, Termoesmeraldas S.A. US\$ 0 y 75.135, Hidronación S.A. US\$ 0 y 657.598, Hidrogoyán S.A. US\$ 0 y 91.466, cuentas que son liquidadas mensualmente.

J. OBLIGACIONES PATRONALES Y DOCUMENTOS POR CUENTA AJENA

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, constituyen obligaciones por:

	2010	2009
	... US dólares ...	
Obligaciones patronales (1)	825.968	358.030
Impuesto a la renta trabajadores	37.951	21.384
Aporte personal al IESS	83.019	67.362
Préstamos quirografarios e hipotecarios	34.615	26.734
Otras	139.463	22.352
Totales	1.121.016	495.862

(1) El movimiento de los beneficios sociales durante los años 2010 y 2009, fue como sigue:

	Saldo 01/ene/2010	Pagos	Provisiones	Saldo 31/dic/2010
	... US dólares ...			
Sueldos por pagar	79.901	(9.070.540)	9.540.851	550.212
Décimo tercero	63.343	(740.857)	768.234	90.720
Décimo cuarto	48.521	(114.783)	111.644	45.382
Fondos de reserva	59.574	(733.332)	686.470	12.712
Vacaciones	15.467	(0)	0	15.467
Aporte patronal al IESS	91.224	(1.058.187)	1.078.438	111.475
Totales	358.030	(11.717.699)	12.185.637	825.968

	Saldo 01/ene/2009	Pagos	Provisiones	Saldo 31/dic/2009
	... US dólares ...			
Sueldos por pagar	42.190	(8.579.568)	8.617.279	79.901
Décimo tercero	41.924	(704.917)	726.336	63.343
Décimo cuarto	40.493	(107.831)	115.859	48.521
Fondos de reserva	283.142	(876.692)	653.124	59.574
Vacaciones	8.788	(19.602)	26.281	15.467
Aporte patronal al IESS	68.969	(1.048.344)	1.070.599	91.224
Provisión para desahucio	115.400	(115.400)	0	0
Provisión por terminación laboral	246.925	(246.925)	0	0
Indemnización por despido intempestivo	610.007	(610.007)	0	0
Totales	1.457.838	(12.309.286)	11.209.478	358.030

K. OTRAS OBLIGACIONES POR PAGAR A LARGO PLAZO

El movimiento de las provisiones durante los años 2010 y 2009, fue como sigue:

	2010	2009
	... US Dólares ...	
Saldo inicial, enero 1	4.530.078	3.878.443
Provisiones	0	0
Pagos	(324.255)	(72.506)
Transferencias de corto plazo	0	724.141
Saldos finales, diciembre 31	4.205.823	4.530.078

K. OTRAS OBLIGACIONES POR PAGAR A LARGO PLAZO (Continuación)

De acuerdo al estudio actuarial realizado por Logaritmo Cía. Ltda., a diciembre 31 del 2010 y 2009 deberían registrarse US\$ 14.919.399 y US\$ 10.108.850 respectivamente por Jubilación Patronal.

Si bien la provisión registrada en el estado de situación financiera, no alcanza el valor estimado en estudio, la Administración considera que debido a lo establecido en el artículo 22 de la Ley Orgánica de Empresas Públicas prohíbe el aporte de recursos de la empresa a jubilación distinta a la que entrega el IESS, consecuentemente la Administración considera que el monto provisionado cubriría satisfactoriamente los pagos a quienes han obtenido este derecho (los jubilados y quienes tienen más de 25 años de labor). En el caso de la jubilación patronal para los años 2010 y 2009, la provisión para quienes laboran más de 25 años o están jubilados es US\$ 7.625.339 y 5.095.458 (respectivamente) y el desahucio alcanza US\$ 2.344.525 y 2.218.525, respectivamente.

En enero del 2011, la Compañía procedió a ajustar la provisión de Jubilación Patronal para quienes tienen una antigüedad mayor a 13 años, alcanzando US\$ 15,1 millones valor que cubre la cantidad establecida en el estudio actuarial definitivo en trámite (alcance, según comunicación P-667-2011 del 12/may/2011), realizado por Logaritmo Cía. Ltda.

L. DEPOSITOS DE ABONADOS

Constituyen valores entregados por los abonados del servicio en calidad de depósito en garantía de consumo de energía, en función de las características del tipo de medidor, que permitirá cubrir deudas pendientes en caso de suspensión de servicio.

M. CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, el capital social de la Compañía está constituido por 154.709.641 acciones ordinarias y nominativas de US\$ 1,00 cada una, distribuidas así:

Accionistas	%	2010	2009
		... US Dólares ...	
MEER	69,09%	106.892.134	94.401.303
Gobierno Provincial del Azuay	17,59%	27.221.090	26.706.533
Municipalidad de Cuenca	8,17%	12.632.784	11.903.647
H.C.P. del Cañar	2,51%	3.885.866	3.814.557
SENPLADES	0,86%	1.336.037	1.311.519
Consejo Provincial de Morona Santiago	0,82%	1.272.305	1.248.957
I. Municipalidad del cantón Morona	0,30%	463.598	391.806
Municipalidad de Sigüig	0,29%	449.525	441.275
Municipalidad de Santa Isabel	0,23%	348.524	340.930
Municipalidad del cantón Biblián	0,13%	207.778	195.346
Totales	100,00%	154.709.641	140.755.873

N. CUENTAS DE ORDEN

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009 registran el déficit tarifario US\$ 48.644.246 por aplicación de Mandato Constituyente 15; garantías de fiel cumplimiento y buen uso del anticipo entregados por los contratistas de la empresa US\$ 15.640.749 y 2.367.555 (respectivamente); y garantías retenidas a contratistas US\$ 131.482 y 332.007 (respectivamente).

Ñ. VENTA DE ENERGIA

El origen y sus acumulaciones durante los años 2010 y 2009, fue como sigue:

	%	2010	2009
		... US Dólares ...	
Residencial	46,28%	28.550.117	28.101.611
Industrial	25,75%	15.886.051	15.320.299
Comercial	13,75%	8.484.395	8.075.544
Alumbrado público	10,49%	6.473.506	6.290.087
Entidades Municipales/oficiales	1,79%	1.106.975	1.007.650
Beneficio Público/Asistencia Social	1,07%	659.810	672.316
Ocasional/Eventual	0,38%	234.749	199.935
Escenarios deportivos	0,19%	116.885	123.400
Energía de bombeo de agua	0,28%	172.023	142.887
Autoconsumo	0,01%	9.226	9.173
Total	100,00%	61.693.737	59.942.902

O. COSTOS

Durante los años 2010 y 2009, fueron causados como sigue:

	%	2010	2009
		... US Dólares ...	
Compra de energía	99,06%	42.779.565	41.351.610
Materiales	0,40%	171.349	72.382
Telecomunicaciones	0,54%	232.560	113.866
Totales	100,00%	43.183.474	41.537.858

P. GASTOS DE OPERACION

Durante los años 2010 y 2009, fueron causados como sigue:

	%	2010	2009
		... US Dólares ...	
Mano de Obra	40,53%	13.486.217	12.059.230
Servicios relacionados con el personal	1,69%	562.957	652.934
Materiales	6,20%	2.061.974	2.397.064
Servicios	23,69%	7.881.407	8.326.170
Depreciación de bienes (Nota H)	27,56%	9.168.475	7.840.719
Amortizaciones	0,34%	112.054	64.090
Totales	100,00%	33.273.084	31.340.207

Q. CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES TRIBUTARIAS

Mediante Resolución 1071 (R.O. No. 740 de enero 8 del 2003), el SRI, dispuso que todas las sociedades obligadas a auditoria externa, presenten a sus auditores externos cuadros y anexos de acuerdo a instructivo y formatos proporcionados por la Administración Tributaria, para la emisión del informe de cumplimiento de obligaciones tributarias del año 2010. El plazo de presentación del mencionado informe es hasta julio 31 del 2011.

A la fecha, Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A., está preparando los anexos tributarios.

R. SITUACION TRIBUTARIA

Debido a la vigencia de la Ley Orgánica de Empresas Públicas, la Empresa Eléctrica Regional Centrosur C.A. a partir del año 2010 se encuentra exenta del pago del impuesto a la renta según lo establecido en el artículo 41 de la citada Ley, la empresa no es sujeto pasivo del impuesto a la renta y el IVA pagado en las adquisiciones de bienes y servicios está sujeto a devolución de conformidad con la normativa emitida por el Servicio de Rentas Internas.

También con la vigencia de la Ley está exenta del pago de regalías, tributos o de cualquier otra contraprestación por el uso u ocupación del espacio público o la vía pública y del espacio aéreo estatal, regional, provincial o municipal, para colocación de estructuras, postes y tendido de redes.

S. EVENTO SUBSECUENTE

Mediante Resolución No. 236-711 la Junta General de Accionistas reunida el 19 de mayo del 2011, al conocer los estados financieros con corte al 31 de diciembre del 2010 y sus anexos para presentación a la Superintendencia de Compañías, resolvió devolver a la Administración los estados financieros presentados, con la finalidad de que se realicen las correcciones necesarias para que se refleje la real situación económica de la Compañía.

Este requerimiento se efectuó por la recomendación efectuada por el Directorio reunido el 09 de mayo del 2011, pues según Resolución No. 1213-3763 es necesario registrar los ingresos originados por el Déficit Tarifario (Nota E); y registrar la provisión por jubilación patronal necesaria para los jubilados actuales y quienes han cumplido más de 25 años de servicio (Nota K), recomendando a la Junta General de Accionistas la aprobación de los estados financieros, considerando los dos aspectos señalados.

El efecto del registro contable en los estados financieros fue un incremento en cuentas por cobrar e ingresos por US\$ 3.408.157; y, una disminución de los egresos y del pasivo por US\$ 4.936.553. Las situaciones descritas provocaron que la utilidad neta del ejercicio fuese US\$ 223.270 y que el patrimonio neto de la Compañía se incrementara en US\$ 8.344.709.

Siglas empleadas:

Aport. Fut. Capit. = Aportaciones para futura capitalización
Cía. Ltda. = Compañía Limitada
C.A. = Compañía Anónima
CENACE = Centro Nacional de Control de Energía
CONELEC = Consejo Nacional de Electricidad
C.O.A.C. = Cooperativa de Ahorro y Crédito
Donac. = Donación
EMAC = Empresa Municipal de Aseo de Cuenca
FERUM = Fondo de Electrificación Rural Urbano Marginal
H.C.P. del Cañar = Honorable Consejo Provincial del Cañar
I. = Ilustre
IESS = Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social
IVA = Impuesto al Valor Agregado
MEER = Ministerio de Electricidad y Energía Renovable
MEM = Mercado Eléctrico Mayorista
R.O. = Registro Oficial
SENPLADES = Secretaría Nacional de Planificación y Desarrollo
Transf. = Transferencias
S.A. = Sociedad Anónima
SRI = Servicio de Rentas Internas
US\$ = Dólares de Estados Unidos de Norteamérica
