

Memorando PE- 1100 0 166

Cuenca 20 de abril de 2013

Para: Señor Presidente y Señores Representantes de los Accionistas  
De: Presidente Ejecutivo  
Asunto: Estados Financieros con corte al 31 de Diciembre de 2012 y sus Anexos, para presentación a la Superintendencia de Compañías

El artículo décimo séptimo del Estatuto, numeral 6, señala como atribución de la Junta General de Accionistas la de conocer y aprobar los informes, cuentas y balances que presente el Presidente Ejecutivo.

Mediante Resolución N° SC.SG.DRS.G.13.001 del 4 de enero de 2013, la Superintendencia de Compañías expidió el Reglamento que establece la información y documentos que están obligadas a remitir anualmente a la Superintendencia de Compañías, las sociedades sujetas a su control y vigilancia.

El artículo 3 del referido Reglamento expresa que "las compañías constituidas en el Ecuador referidas en el artículo primero del presente Reglamento, excepto las sucursales u otras empresas extranjeras organizadas como personas jurídicas, y las asociaciones y consorcios que formen entre sí, sujetas a la vigilancia y control de la Superintendencia de Compañías, enviarán electrónicamente a ésta en el primer cuatrimestre de cada año, la siguiente información:

a) Estados financieros de acuerdo al siguiente detalle:

a.1 Compañías que se encuentran obligadas a presentar su información financiera conforme a l Cronograma de aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF": Estado de Situación Financiera, Estado del Resultado Integral que incluye otros Resultados Integrales, Estado de Flujos de Efectivo, Estado de Cambios en el Patrimonio, Notas a los Estados Financieros; las Conciliaciones de las Normas Ecuatorianas de Contabilidad "NEC" a las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF", de acuerdo a lo determinado en el párrafo 24 de la NIIF1 y en la sección 35 de la Norma Internacional de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las PYMES), siendo éste el punto de partida para la contabilización según NIIF, por una sola vez en el año de adopción. Se exceptúan de la presentación de la conciliación, aquellas empresas en las que la resolución de disolución o liquidación se encuentra inscrita en el Registro Mercantil;

a.2 Compañías que se encuentran obligadas a presentar su información financiera de años anteriores aplicando las Normas Ecuatorianas de Contabilidad "NEC": Balance General y Estado de Resultados;

b) Informe o memoria presentado por el representante legal a la junta general de accionistas o socios que conoció y adoptó resoluciones sobre los estados financieros;  
c) Informe del o los comisarios presentado, del consejo de vigilancia u otro órgano de fiscalización interna, presentados a la junta general de accionistas o de socios que conoció y adoptó la resolución sobre los estados financieros;

- c.1 Las compañías de responsabilidad limitada presentarán este informe, únicamente en los casos en que el estatuto de la compañía estableciere la presentación del informe de comisario, del consejo de vigilancia u otro órgano de fiscalización interna.
- d) Informe de auditoría externa, en el caso de estar obligada a contratarla, de acuerdo a las resoluciones emitidas por esta Superintendencia;
- d.1 Para el caso de aquellas compañías que sean sujetos obligados, de conformidad con lo dispuesto en las Normas para la Prevención de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo y Otros Delitos, deberán anexar al informe anual de auditoría, el informe de verificación y grado de cumplimiento de las políticas, procedimientos y mecanismos internos implementados por dichos sujetos obligados;
- e) Nómina de administradores y/o representantes legales con la indicación de los nombres y apellidos completos y denominación del cargo de los mismos;
- f) Nómina de accionistas o socios inscritos en el libro de acciones y accionistas o de participaciones y socios, a la fecha del cierre del estado financiero;
- g) Copia legible del Registro Único de Contribuyentes (RUC) vigente;
- h) Copia certificada del acta de la junta que aprobó los estados financieros;
- i) Los demás datos que se establecen en este Reglamento."

El artículo 1 señala: "Las compañías nacionales anónimas, en comandita por acciones, de economía mixta, de responsabilidad limitada y las que bajo forma jurídica de sociedades constituya el Estado, las sucursales de compañías u otras empresas extranjeras organizadas como personas jurídicas y las asociaciones y consorcios que formen entre sí o con sociedades nacionales vigiladas por la entidad, y estas últimas entre sí y que ejerzan sus actividades en el Ecuador, remitirán a la Superintendencia de Compañías, dentro del primer cuatrimestre de cada año, los estados financieros y sus anexos, mediante el portal web institucional.

El incumplimiento en la presentación de los estados financieros y sus anexos dentro del plazo máximo establecido por la Ley, será incorporado en el Informe de Obligaciones Pendientes para la compañía.

Superado por parte de la compañía el incumplimiento señalado en el presente artículo, se emitirá el Certificado de Cumplimiento de Obligaciones, sin la referida observación."

Me permito poner en conocimiento de ustedes los Estados Financieros con corte al 31 de diciembre de 2012, documento que comprende el Estado de Situación Financiera al 31 de Diciembre de 2012, el Estado de Resultados Integral al 31 de diciembre de 2012, el Estado de Evolución del Patrimonio de los Accionistas al 31 de diciembre de 2010, 2011 y 2012, el Estado de Flujos de Efectivo – Método Directo por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y de 2011, el Estado de Flujos de Efectivo – Conciliación de la Utilidad con el Efectivo Neto Provisto en Actividades de Operación por los años terminados el 31 de Diciembre de 2012 y de 2011 y las Notas Explicativas a los Estados Financieros cortados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Por lo anotado y luego de que han sido conocidos los Informes constantes en los puntos anteriores del Orden del Día, solicito comedidamente se sirvan resolver en torno a los Estados Financieros con corte al 31 de Diciembre de 2012 y sus Anexos para la presentación a la Superintendencia de Compañías.

JAVIER SERRANO LÓPEZ



15 ABR 2013  
56  
DIRECTIVA  
Directorio



Memorando DAF - 955

Cuenca , 15 de Abril de 2013

Para: JAVIER SERRANO  
Presidente Ejecutivo

De: Director Administrativo Financiero

Asunto: Estados Financieros con corte al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Para su conocimiento y el trámite respectivo en Directorio y Junta General de Accionistas envío el Estado de Situación Financiera, Estado de Resultados Integral, Estado de evolución del patrimonio de los accionistas, el Estado de flujo de efectivo y las respectivas notas explicativas.

  
EDUARDO CORBOVA

Adjuntos:

**EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL  
CENTRO SUR C.A.**

Estados Financieros  
Diciembre 31, 2012 y 2011

Cuenca, Abril de 2013

# **EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**

Estados financieros al 31 de Diciembre 2012 y 2011

## **Contenido**

### **Estados financieros**

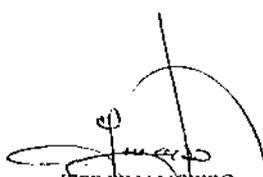
Estado de situación financiera  
Estado de resultados integral  
Estado de evolución del patrimonio de los accionistas  
Estado de flujos de efectivo  
Notas a los estados financieros

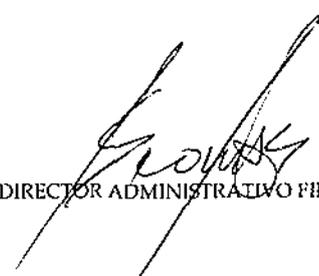


**EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTROSUR C.A.**  
**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**  
**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012**

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA		Período Actual	Período Anterior
		diciembre-12	diciembre-11
<b>Activos</b>			
<b>Activos Corrientes</b>			
<b>Activos Corrientes en Operación, Corriente</b>			
Efectivo y Equivalentes al efectivo	3	30.740.489	45.102.963
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	4	24.938.936	17.139.274
Inventarios	5	14.116.608	16.038.961
Pagos Anticipados, Corriente	6	5.510.979	1.972.600
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	7	1.443.991	1.443.991
Otros Activos, Corriente		32.777	5.898
<b>Activos Corrientes en Operación, Total</b>		<b>76.783.779</b>	<b>81.703.687</b>
<b>Activos, Corriente, Total</b>		<b>76.783.779</b>	<b>81.703.687</b>
<b>Activos, No Corrientes</b>			
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	8	135.004.126	134.323.210
Propiedades de Inversión		25.542.790	12.822.949
Otros Activos, No Corriente		360	360
<b>Activos, No Corrientes, Total</b>	9	<b>160.547.276</b>	<b>147.146.519</b>
<b>Total Activos</b>		<b>237.331.055</b>	<b>228.850.205</b>
<b>Patrimonio Neto y Pasivos</b>			
		diciembre-12	diciembre-11
<b>Pasivos, Corrientes</b>			
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>			
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente		7.933.348	8.331.995
Provisiones, Corriente		4.326	203.005
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		367.988	379.850
Otros Pasivos, Corriente		2.308.451	1.907.916
<b>Pasivo, Corrientes, Total</b>	10	<b>10.614.113</b>	<b>10.822.766</b>
<b>Pasivos, No Corrientes</b>			
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	11	8.359.025	8.947.218
Otros Pasivos, No Corrientes		3.055.445	2.200.725
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	12	17.971.299	15.914.630
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>29.385.769</b>	<b>27.062.573</b>
<b>Patrimonio Neto</b>			
Capital Emitido	13	154.709.641	154.709.641
Otras Reservas	13 Y 14	37.002.297	29.205.353
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		4.908.539	-1.106.933
Resultados del Ejercicio		710.697	8.156.805
<b>Total Patrimonio Neto y Total</b>		<b>197.331.174</b>	<b>190.964.866</b>
<b>Total Pasivo y Patrimonio Neto</b>		<b>237.331.055</b>	<b>228.850.205</b>

  
**TENDENTE DE CONTABILIDAD**

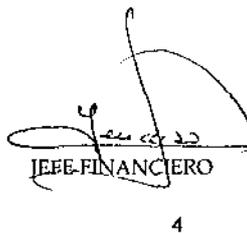
  
**JEFE FINANCIERO**

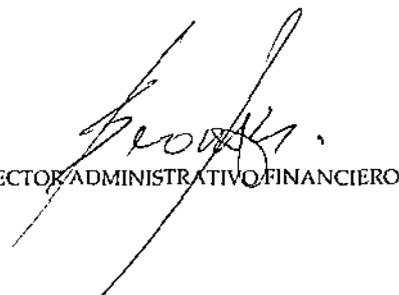
  
**DIRECTOR ADMINISTRATIVO FINANCIER**

**EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTROSUR C.A.**  
**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**  
**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012**

		Período Actual diciembre-12	Período Anterior diciembre-11
<b>Ganancia (Pérdida) de Operaciones</b>			
<b>Margen Bruto</b>			
Ingresos Ordinarios, Total	15	76.294.717	71.510.107
Costo de Ventas	18	42.987.620	43.326.481
<b>Total Margen Bruto</b>		<b>33.307.097</b>	<b>28.183.625</b>
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>			
Otros Ingresos de Operación, Total	16	6.482.385	14.377.725
Gastos De Administración	19	37.665.439	34.093.910
Otros Gastos Varios de Operación	19	276.630	170.087
Otras Ganancias (Pérdidas)	17	1.564.084	1.370.880
<b>Total Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>3.411.497</b>	<b>9.668.233</b>
Ganancias (Pérdidas) Actuariales de P. de Pensiones Benefic. Definidos	17	2.700.800	1.511.429
<b>Resultado del Ejercicio</b>		<b>710.697</b>	<b>8.156.805</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>			
Ingreso por déficit tarifario de años anteriores (2006-2009)		0	9.253.595
Reversiones de pasivos (Mandato Constituyente 15)		0	372.118
Regulaciones Neto		0	1.111
Reingreso de activos		0	30.207
Superavit por reavalúo, neto		0	0
Impuesto a la renta, 2009		0	0
Provisión de inventarios desfase de años anteriores		938.629	0
<b>Resultado Integral Total del Año</b>		<b>-227.932</b>	<b>17.813.836</b>

  
 INTENDENTE DE CONTABILIDAD

  
 JEFE FINANCIERO

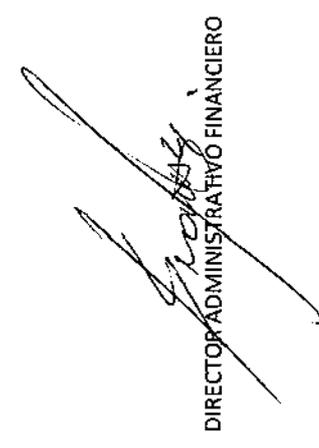
  
 DIRECTOR ADMINISTRATIVO FINANCIERO

**EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**  
**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**  
**AL 31 DICIEMBRE DE 2012 Y 2011**

	Capital Social	Aportes Futura Capitalización	Superávit por Reavalúo	Reserva Legal	Donaciones Cap. Contribuciones	Resultados Acumulados	TOTAL
<b>Saldo a diciembre 31, 2010</b>	154.709.641	13.311.563	10.447.157	0	486.648	-10.711.430	168.243.579
Resultado integral:							
Resultado del ejercicio 2011			30.207	22.327		8.156.805	8.156.805
Reingreso bienes de control y activos						30.207	30.207
Regulaciones, neto						-21.216	1.111
Ingreso por déficit tarifario (2006-2009)						9.253.595	9.253.595
Reversión de pasivos (Mandato Constituyente 15)						372.118	372.118
<b>Resultado integral total del ejercicio 2011</b>			<b>30.207</b>	<b>22.327</b>		<b>17.761.302</b>	<b>17.813.836</b>
Aportes de Accionistas		4.188.198					4.188.198
Aumentos de capital						0	0
Donaciones, neto					719.253		719.253
<b>Saldo a diciembre 31, 2011</b>	<b>154.709.641</b>	<b>17.499.761</b>	<b>10.477.364</b>	<b>22.327</b>	<b>1.205.901</b>	<b>7.049.872</b>	<b>190.964.866</b>
Resultado integral:							
Resultado del ejercicio 2012						710.697	710.697
Provisión por obsolescencia de inventarios						-938.629	-938.629
<b>Resultado integral total del ejercicio</b>						<b>-227.932</b>	<b>-227.932</b>
Apropiación por Res. JGA 243-735, reserva legal y				815.680		-815.680	0
Aportes futura capitalización y otras cuentas		338.079				-387.024	-48.945
Aporte de Accionistas		6.133.762					6.133.762
Donaciones, neto					509.423		509.423
<b>Saldo a diciembre 31, 2012</b>	<b>154.709.641</b>	<b>23.971.602</b>	<b>10.477.364</b>	<b>838.007</b>	<b>1.715.324</b>	<b>5.619.236</b>	<b>197.331.174</b>

  
**INTENDENTE DE CONTABILIDAD**

  
**JEFE FINANCIERO**

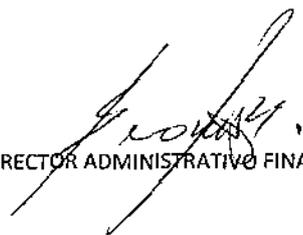
  
**DIRECTOR ADMINISTRATIVO FINANCIERO**

**EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO - METODO DIRECTO**  
**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011**

	2.012	2.011
<b>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>		
Efectivo recibido por abonados	71.421.519	68.272.816
Otros ingresos operacionales	3.325.836	4.678.233
Efectivo recibido por déficit tarifario	2.747.903	6.863.684
Déficit tarifario de años anteriores (2006-2009)	0	9.253.595
Efectivo pagado a proveedores de energía, trabajadores y otros	-75.241.923	-66.231.823
Efectivo provisto por actividades de operación	<u>2.253.335</u>	<u>22.836.505</u>
<b>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Adquisiciones de propiedades y equipos, y desembolsos para obras en construcción, neto de ventas (en el 2010 incluye compras de inventarios)	0	0
	-23.258.994	-15.280.871
Efectivo utilizado por actividades de inversión	<u>-23.258.994</u>	<u>-15.280.871</u>
<b>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
Aportes de accionistas recibidos en efectivo	6.133.762	4.188.198
Donaciones recibidas	509.423	719.253
Fondos recibidos para ejecución de convenios	0	1.144.804
Adquisición de inversiones a más de 90 días	0	-10.000.000
Efectivo provisto por actividades de financiamiento	<u>6.643.185</u>	<u>-3.947.745</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo	-14.362.474	3.607.889
Efectivo y sus equivalentes al inicio del año	<u>35.102.963</u>	<u>31.495.074</u>
Efectivo y sus equivalentes al final del año	<u><u>20.740.489</u></u>	<u><u>35.102.963</u></u>

  
 INTENDENTE DE CONTABILIDAD

  
 JEFE FINANCIERO

  
 DIRECTOR ADMINISTRATIVO FINANCIERO

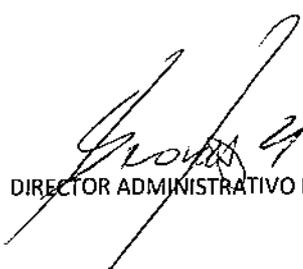
**EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**  
**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011**

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<b>UTILIDAD NETA</b>	710.697	8.156.805
 <b>AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD (PÉRDIDA) CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>		
Transacciones que no originan desembolsos o ingresos en efectivo:		
Ingreso por déficit tarifario, pendiente de cobro	-6.482.385	-11.103.306
Depreciaciones y amortizaciones	10.623.382	10.076.780
Bajas y ajustes de activos fijos	-152.422	145.537
Provisión de beneficios sociales	470.610	197.484
Provisión para jubilación patronal y desahucio	2.700.800	1.503.537
Otros ajustes	0	1.111
Subtotal	<u>7.870.682</u>	<u>8.977.948</u>
 <b>CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS</b>		
Aumento (disminución) de cuentas por cobrar	-1.419.005	2.792.467
Aumento (disminución) de inventarios (A)		
Aumento (disminución) de otros activos corrientes	-2.624.275	2.811.700
Aumento (disminución) de otros activos no corrientes	-517.199	-326.458
Aumento (disminución) de cuentas por pagar	-313.256	-736.226
Aumento (disminución) de obligaciones patronales y retenciones	-568.127	-478.474
Aumento (disminución) de otros pasivos corrientes	-386.074	40.195
Pago por jubilación patronal y desahucio	-644.131	-729.430
Aumento (disminución) de otros pasivos no corrientes	854.720	1.231.188
Déficit tarifario de años anteriores (2006-2009)	0	9.253.595
Subtotal	<u>-5.617.347</u>	<u>13.858.557</u>
 <b>EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	 <u>2.253.335</u>	 <u>22.836.505</u>

(A) En el 2010, variación fue reclasificada a actividades de financiamiento

  
**INTENDENTE DE CONTABILIDAD**

  
**JEFE FINANCIERO**

  
**DIRECTOR ADMINISTRATIVO FINANCIERO**

## EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE 2012 Y 2011 {Expresados en Dólares de E.U.A.}

---

#### 1 INFORMACIÓN DE LA COMPAÑÍA

Fue constituida en febrero 18 de 1950 en el cantón Cuenca, provincia del Azuay. Tiene como objeto social la distribución del servicio público de electricidad en su área de concesión, mediante la compra, intercambio y comercialización de energía eléctrica, sirviendo actualmente a aproximadamente 312.603 abonados, al 31 de diciembre del 2012 distribuidos en términos generales en las provincias del Azuay, Cañar y Morona Santiago. Está gobernada por la Junta General de Accionistas y administrada por el Directorio y el Presidente Ejecutivo, este último ejerce la representación legal de la compañía.

Las actividades y operaciones de la Empresa están regidas principalmente por la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Ley Orgánica de Empresas Públicas en los aspectos tributario, fiscal, laboral, contractual y de control y funcionamiento, Ley Orgánica de Servicio Público y, disposiciones del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable (principal accionista), Consejo Nacional de Electricidad – CONELEC y Centro Nacional de Control y Energía – CENACE. En el ámbito societario, continuará sujeta al control de la Superintendencia de Compañías, hasta que se expida el nuevo marco jurídico para las empresas públicas.

Desde el año 2007, dejó de operar el sistema de generación, en Macas, debido al alto costo de generación y a la potencial contaminación ambiental. Actualmente se encuentra en proceso de retiro a través del convenio suscrito con la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A considerando el Plan de Manejo Ambiental expuesto en el estudio correspondiente.

Actualmente la Empresa cuenta con 16 subestaciones distribuidas en el área de concesión como sigue: 3 en Morona Santiago, 2 en Cañar y las 11 restantes en la provincia del Azuay.

El sistema de subtransmisión está conformado por un anillo de 69 kv, con líneas que interconectan las diversas subestaciones, con una longitud total de 335,84 km; la interconexión con el Sistema Nacional Interconectado es a 69 kv en la S/E Cuenca y en la S/E Sinincay.

La longitud de las redes de distribución en media tensión es de 7.682,13 km., con un total de 54 alimentadores de los cuales 38 operan en 22kv, 7 a 13,8kv y 9 a 6,3 kv. Adicionalmente existe un alimentador expreso operando a 69 kv que sirve a la demanda de la fábrica ERCO. El sistema cuenta además con 16.554 transformadores que suman una capacidad instalada de 498.947 MVA.



En el sistema de la CENTROSUR existen 86.645 luminarias con una potencia total instalada de 14.272 kw. Existe un programa de reemplazo de luminarias de Mercurio por sodio, que ha permitido que a la fecha, del total de luminarias instaladas, solamente el 3,11% sean de mercurio. Adicionalmente está en marcha el programa de instalación de luminarias con doble nivel de potencia, aplicado a la ciudad de Cuenca.

## **2 BASES DE ELABORACIÓN Y RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD**

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de los estados financieros. Tal como requiere la NIIF 1, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre del 2012, aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan.

### **2.1 Bases de preparación**

Estos estados financieros comprenden: los estados de situación financiera al 1 de enero del 2011 (fecha de inicio de transición), 31 de diciembre del 2011 (fecha de terminación del período de transición) y 31 de diciembre del 2012, los estados de resultados integral, de cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre del 2012 y 2011. Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Norma Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Flujo de efectivo.- Representa el efectivo en caja-bancos y derechos fiduciarios. Excluye inversiones temporales indiferentemente del plazo debido a que son renovadas periódicamente. Los desembolsos por adquisiciones de inventarios fueron considerados como actividad de inversión pues son utilizados principalmente para la construcción de líneas de subtransmisión y redes de distribución.

### **2.2 Responsabilidad de la información**

La información contenida en estos estados financieros consolidados anuales es responsabilidad de la Administración de la Compañía, quienes manifestamos expresamente que se han aplicado los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

### **2.3 Moneda de presentación y moneda funcional**

Los Estados Financieros son preparados en su moneda funcional que es el Dólar de Estados Unidos de América.



#### **2.4 Efectivos y equivalentes de efectivo**

El efectivo y efectivo equivalente reconocido en los Estados Financieros comprende los saldos bancarios, fondos rotativos, inversiones temporales y de fideicomiso. Estas partidas se registran a costo histórico más intereses devengados.

#### **2.5 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar**

Corresponde a aquellos activos financieros con pagos fijos y determinables que no tienen cotización en el mercado activo. Las cuentas de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar son valorizadas a costo amortizado, lo cual, es igual al valor de la factura, registrando el correspondiente ajuste en caso de existir evidencia objetiva de riesgo de pago por parte del cliente (deterioro). El cálculo del costo amortizado no presenta diferencias con respecto al monto facturado debido a que la transacción no tiene costos significativos asociados.

Para calificar la incobrabilidad, en los casos que corresponda, se ha evidenciado los siguientes aspectos: a) dificultades financieras significativas del obligado, y; b) incumplimiento de cláusulas contractuales, tales como impagos o moras en el pago de intereses o de la deuda principal.

Al evidenciar una pérdida por cuentas por cobrar, el importe de la pérdida se reconoce en el resultado del período a costo amortizado (tasa de interés efectiva) en el momento del reconocimiento inicial; previo conocimiento y autorización de la Junta General de Accionistas.

La baja de la cartera vencida se reconoce en base a los reportes y certificados emitidos por la Dirección de Comercialización, Dirección de Asesoría Jurídica y con el conocimiento y autorización de la Junta General de Accionistas.

#### **2.6 Inventarios**

Las existencias se valorizan al costo o su valor neto realizable, el menor. El costo de los inventarios se determina usando el método precio medio ponderado. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el transcurso ordinario del negocio, menos los costos estimados para realizar la venta. El valor neto realizable también es medido en términos de obsolescencia basado en las características particulares de cada ítem de inventario.

Los productos comprados se valorizan al precio de compra menos descuentos de precio, más los gastos necesarios para ponerlos a disposición de uso, tales como el seguro, los derechos de importación y otros impuestos, el transporte, manejo y otros costos directamente atribuible a la adquisición.



## 2.7 Propiedad, planta y equipo

Las propiedades, plantas y equipos se registran al costo y se presentan netos de su depreciación acumulada y deterioro acumulado de valor.

El costo incluye el precio de adquisición y todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la administración.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o una extensión de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes. Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan a resultados, como costo del ejercicio en que se incurren. Un elemento de propiedad, planta y equipo es dado de baja en el momento de su disposición o cuando no se esperan futuros beneficios económicos de su uso o disposición. Cualquier utilidad o pérdida que surge de la baja del activo (calculada como la diferencia entre el valor neto de realización y el valor libro del activo) es incluida en el estado de resultados en el ejercicio en el cual el activo es dado de baja.

La depreciación comienza cuando los bienes se encuentran disponibles para ser utilizados, esto es, cuando se encuentran en la ubicación y en las condiciones necesarias para ser capaces de operar de la forma prevista por la empresa. La depreciación es calculada linealmente durante la vida útil económica de los activos. Las vidas útiles económicas estimadas por categoría son las siguientes:

### VIDAS UTILES

ACTIVOS	AÑOS
Equipos de Subestaciones	30 años
Ductos de Revisión	35 años
Postes y Accesorios y Conductores de Subtransmisión	30 años
Acometidas para Abonados y Medidores	15 años
Sistema de Alumbrado Público	15 años
Transformadores de Distribución y Accesorios	25 años
Edificios y Estructuras	35, 30 y 25 años
Mobiliario y Equipo de Oficina, Herramientas, Otros Equipos	10 años
Equipos de Transporte	5 años
Equipos de Computación	3 años

## 2.8 Deterioro del valor de los activos no corrientes

A cada fecha de reporte la Compañía evalúa si existen indicadores que un activo podría estar deteriorado. Si tales indicadores existen, o el deterioro se identifica producto de las pruebas anuales de deterioro de menor valor de inversiones y activos intangibles con vida útil indefinida, la Compañía realiza una estimación del monto recuperable del activo.

Cuando el valor en libros de un activo excede su monto recuperable, el activo es considerado deteriorado y es disminuido a su monto recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el que sea mayor.

## **2.9 Provisiones**

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente legal o implícita, como consecuencia de un suceso pasado, cuya liquidación requiere una salida de recursos que se considera probable y que se puede estimar con fiabilidad. Dicha obligación puede ser legal o tácita, derivada de, entre otros factores, regulaciones, contratos, prácticas habituales o compromisos públicos que crean ante terceros una expectativa válida de que la Compañía asumirá ciertas responsabilidades.

## **2.10 Medio ambiente**

La Compañía para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad para la elaboración de estudios de impacto ambiental.

Los desembolsos por monitoreo ambiental se han registrado al gasto en el período que se han incurrido.

## **2.11 Planes de beneficios definidos**

El costo de proveer beneficios bajo los planes de beneficios definidos es determinado, de acuerdo a lo señalado en la NIC 19 "Beneficios a los Empleados". El pasivo por beneficios a los empleados representa el valor presente de las obligaciones, las cuales son descontadas de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente. Las ganancias o pérdidas actuariales se reconocen en el estado de resultados.

## **2.12 Reconocimiento de ingresos**

Los ingresos son reconocidos en la medida que es probable que los beneficios económicos fluirán a la Compañía y los ingresos pueden ser confiablemente medidos. Los ingresos son medidos al valor justo del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas y otros impuestos a la venta. Los ingresos asociados con la operación se reconocen y registran, considerando el grado de terminación de la prestación a la fecha del balance.

Los ingresos de actividades ordinarias corresponden principalmente a la venta de energía y se reconocen una vez prestado el servicio.

### 2.13 Estimaciones

Los supuestos claves respecto del futuro y otras fuentes clave de incertidumbre de estimaciones a la fecha del estado de situación financiera, que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material en los valores libros de activos y pasivos se discuten a continuación:

#### Vida útil y valor residual de propiedad, planta y equipo:

La determinación de las vidas útiles y los valores residuales de los componentes de propiedad, planta y equipo involucra juicios y supuestos que podrían ser afectados si cambian las circunstancias.

#### Beneficios a los empleados:

El costo de los beneficios a empleados que califican como planes de beneficios definidos de acuerdo a la NIC 19 "Beneficios a Empleados", es determinado usando valuaciones actuariales. La valuación actuarial involucra suposiciones respecto de tasas de descuento, futuros aumentos de sueldo, tasas de rotación de empleados y tasas de mortalidad, entre otros. Debido a la naturaleza de largo plazo de estos planes, tales estimaciones están sujetas a una cantidad significativa de incertidumbre.

#### Valor justo de activos y pasivos:

En ciertos casos las NIIF requieren que activos y pasivos sean registrados a su valor justo. Valor justo es el monto al cual un activo puede ser comprado o vendido o el monto al cual un pasivo puede ser incurrido o liquidado en una transacción actual entre partes debidamente informadas en condiciones de independencia mutua, distinta de una liquidación forzosa. Las bases para la medición de activos y pasivos a su valor justo son los precios vigentes en mercados activos. En su ausencia, la Compañía estima dichos valores basada en la mejor información disponible, incluyendo el uso de modelos u otras técnicas de valuación.

#### Valor justo de propiedad, planta y equipo:

La Compañía ha determinado el valor justo de sus Propiedades, plantas y equipos significativos a diciembre del 2010 bajo NEC como preparativo del proceso de adopción de las NIIF.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas, al alza o



a la baja, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

### 3 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

El efectivo y efectivo equivalente en el Estado de Situación Financiera comprende disponible, saldos bancarios, fondos rotativos, inversiones temporales y fideicomiso.

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, las cuentas por efectivo y equivalentes de efectivo se forman de la siguiente manera:

	2.012	2.011
BANCOS	16.375.436	30.290.922
FONDOS ROTATIVOS	43.574	184.175
CAJA CHICA	13.310	-
INVERSIONES TEMPORALES	10.000.000	10.000.000
FIDEICOMISO	4.308.169	4.627.866
	<b>30.740.489</b>	<b>45.102.963</b>

Bancos, al 31 de diciembre del 2012 y 2011, incluye valores depositados en instituciones financieras públicas por US\$ 10.763.846 y US\$ 25.733.834, respectivamente y en entidades financieras privadas por US\$ 5.611.590 y US\$ 20.740.489.

En el flujo de caja, se consideró como efectivo y sus equivalentes, el saldo final de bancos, fondos rotativos y cajas chicas. Total US\$ 20.740.489 y US\$ 55.102.963, respectivamente.

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, constituyen inversiones temporales, Certificados de Tesorería emitidos por el Ministerio de Finanzas por US \$ 10.110.712 y US\$ 10.069.510 (incluye interés), respectivamente y custodiados en el Banco Central del Ecuador-BCE, con plazo de 182 y 90 días, y vencimientos en mayo del 2013 y marzo del 2012, respectivamente.

Derechos fiduciarios, al 31 de diciembre del 2012 y 2011 representan saldos del Fideicomiso Mercantil denominado Fideicomiso Centrosur, otorgado por CENTROSUR a favor de Fondos Pichincha S.A., el cual administra los depósitos de los valores recaudados por la venta de energía, para la cancelación de las facturas a los proveedores de energía y otros pagos según orden de prelación establecidos.

### 4 DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se forman de la siguiente manera:

**EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**

Notas a los Estados Financieros

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	2.012	2.011
DOCUMENTOS POR COBRAR	578.187	339.532
CUENTAS POR COBRAR ABONADOS ENERGIA	4.544.510	3.742.365
COMPENSACIÓN POR RACIONAMIENTO ELÉCTRICO	915.053	915.053
MINISTERIO DE FINANZAS (SUBSIDIO)	3.849.141	1.208.836
CUENTAS POR COBRAR AGENTES DEL MEM	101.582	73.094
CUENTAS POR COBRAR TELECOMUNICACIONES	141.946	108.049
CUENTAS POR COBRAR OTROS SERVICIOS	115.099	75.897
CUENTAS POR COBRAR EMPLEADOS	78.914	58.216
OTRAS CUENTAS POR COBRAR	374.625	14.335
CUENTAS POR COBRAR ENTIDADES OFICIALES	134.367	151.229
DEFICIT TARIFARIO	14.849.092	11.114.610
SUTOTAL	25.682.516	17.801.218
PROVISIÓN ACUMULADA PARA CUENTAS INCOBRA	(743.580)	(662.036)
<b>TOTAL</b>	<b>24.938.936</b>	<b>17.139.182</b>

Cuentas por cobrar por venta de energía, al 31 de diciembre del 2012 y 2011 constituyen cargos por facturación a abonados, principalmente y en su orden por: venta de energía US\$ 2.999.535 y US\$ 2.487.780, respectivamente, alumbrado público US\$ 372.436 y US\$ 318.784, respectivamente; bomberos US\$ 425.512 y US\$ 356.680, respectivamente, recolección de basura US\$ 580.259 y US\$ 428.844, respectivamente.

La antigüedad de cartera de las cuentas por cobrar por venta de energía es la siguiente:

	2.012	2.011
Vencimientos menores a tres meses	3.490.713	2.880.541
Vencimientos entre tres meses y seis meses	176.517	81.095
Vencimientos entre seis y doce meses	133.656	66.379
Vencimientos mayores a doce meses	743.580	638.610
<b>TOTAL CARTERA</b>	<b>4.544.466</b>	<b>3.666.625</b>

El movimiento de la cuenta provisión para cuentas incobrables, por los años terminados el 31 de Diciembre de 2012 y 2011, fueron como sigue:

	2.012	2.011
Saldo al inicio del año	662.036	733.906
Provisiones del año	88.553	
Castigo	(7.009)	(71.870)
<b>Saldo al final del año</b>	<b>743.580</b>	<b>662.036</b>

Subsidios del Estado, al 31 de diciembre del 2012 y 2011 por Decreto Ejecutivo y Ley, corresponde a subsidios por cobrar, en su orden por: subsidios de tarifa de la dignidad por US\$ 3.117.399 y US\$ 753.790, respectivamente; tarifa de la tercera edad por US\$ 652.753 y 375.947, respectivamente; y escenarios deportivos por US\$ 79.099,62 y US\$ 79.100, respectivamente; y compensación por racionamiento eléctrico US\$ 915.053 y US\$ 915.053, respectivamente.

Las transacciones entre EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTROSUR C.A. y sus relacionadas corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto social y condiciones.

## 5 INVENTARIOS

Al 31 de Diciembre del 2012 y 2011, los inventarios se formaban de la siguiente manera:

	2.012	2.011
B.M. MATERIALES POR INSTALAR	3.874.176	4.713.062
B.M. EQ. Y MATERIALES DE SUBESTACIONES	2.742.234	2.866.441
B.M. MATERIALES DE ALUMBRADO PUBLICO	1.509.984	1.712.438
B.M. ACOMETIDAS	1.159.642	859.207
B.M. MATERIALES POSTES	1.093.623	1.050.966
B.M. TELECOMUNICACIONES	1.917.030	1.609.885
B. MACAS SISTEMA FOTOVOLTAICOS	259.845	-
OTROS	1.548.552	2.251.544
<b>TOTAL</b>	<b>14.105.085</b>	<b>15.063.543</b>

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, otros inventarios incluye transformadores US\$ 382.365 (US\$ 334.132 el 2011); herramientas US\$ 351.655 (US\$ 184.194 el 2011); materiales red subterránea US\$ 192.213 (US\$ 182.058 el 2011); repuestos de vehículos US\$ 112.469 (US\$ 108.853 el 2011), materiales usados de distribución US\$ 108.226 y transformadores usados US\$ 101.405.

Al 31 de diciembre del 2012, se registro la provisión para valuación de inventarios obsoletos o en mal estado para disminuir su costo hasta alcanzar el valor neto realizable, monto que esperamos realizar cuando vendamos o rematemos tales inventarios.

El costo de inventarios reconocidos en los resultados de los años 2012 y 2011 fue de US\$ 248.710 y US\$ 37.631, respectivamente.

Todos los inventarios están a nombre de la Compañía y no están entregados en garantía.

## 6 PAGOS ANTICIPADOS

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, los pagos anticipados se formaban de la siguiente manera:

	2.012	2.011
ANTICIPO A CONTRATOS	1.950.211	31.051
ANTICIPO A PROVEEDORES	2.769.757	1.508.535
ANTICIPO PARA VIAJES Y COMPRAS	419.533	4.719
GASTOS DIFERIDOS	371.477	428.295
OTROS ACTIVOS CORRIENTES	32.777	5.898
<b>TOTAL</b>	<b>5.543.756</b>	<b>1.978.498</b>

Anticipo a proveedores, al 31 de diciembre del 2012 constituyen principalmente valores entregados a: Consorcio Subestación Turi US\$ 509.794, Consorcio Subestación Morona US\$ 432.767, Galvanica Cía. Ltda. US\$ 317.013, Incable S.A. US\$ 365.850, Industrial y Comercial TCM US\$ 207.580 y anticipo de viajes y compras US\$ 413.931.

En los años 2012 y 2011 hubieron los siguientes anticipos en su orden respectivo: Quemco Cía. Ltda. US\$ 142.458 y US\$ 243.876; Lumintec S.A. US\$ 993.000 y US\$ 128.000; y Silvatech S.A. US\$ 87.000 y US\$ 81.179, entre otros.

Además solo en el año 2011 hubieron los siguientes anticipos: Petruska Loza Alfredo Lucas Ing. US\$ 518.594; Zavato S.A. US\$ 178.000; e Instalaciones Electromecánicas S.A. US\$ 172.899, entre otros.

## **7 CUENTAS POR COBRAR POR IMPUESTOS CORRIENTES**

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 existe crédito tributario por Impuesto al Valor Agregado por US\$ 1.408.716,26 y por retenciones en la fuente de impuesto a la renta por US\$ 35.275, en ambos años. Según Ley de Fomento Ambiental y Optimización de los Ingresos del Estado emitida en noviembre 24 del 2011 (Sup. R.O. 583) que modificó la Ley de Régimen Tributario, se eliminó la opción que tenían las empresas públicas para solicitar la devolución del IVA.

## **8 PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO**

En general, las propiedades, plantas y equipos son los activos tangibles destinados exclusivamente a la producción de servicios, tal tipo de bienes tangibles son reconocidos como activos de producción por el sólo hecho de estar destinados a generar beneficios económicos presentes y futuros. En lo particular, las propiedades adquiridas en calidad de oficinas cumplen exclusivamente propósitos administrativos. Su medición es al costo. Conforman su costo, el valor de adquisición hasta su puesta en funcionamiento, menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioros.

En consideración a las Normas Internacionales de Información Financiera, y aplicando la exención permitida por NIIF 1, párrafo 13, literal b), respecto al valor razonable o revalorización como costo atribuido, la sociedad revaluó los bienes, para lo cual, se sometió valoraciones que fueron encargadas a peritos externos e internos. A futuro la CENTROSUR no aplicará como valoración posterior de sus activos el modelo de revalúo, las nuevas adquisiciones de bienes serán medidos al costo, menos sus depreciaciones por aplicación de vida útil lineal y menos las pérdidas por aplicación de deterioros que procediere, por la complejidad de la valoración no se ha considerado en el costo el registro de estimación de gastos de desmantelamiento y restructuración al inicio, estos se cargan al gasto a la fecha de desmantelamiento.

EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.  
 Notas a los Estados Financieros  
 (Expresados en Dólares de E.U.A.)

Al 31 de Diciembre del 2011, la propiedad, planta y equipo, estaba constituido de la siguiente manera:

	Saldo Dic 31, 2010	Adiciones	Reavalúo de propiedades	Trasf. de inventarios	Trasf. obras en construcción	Ventas, bajas y ajustes	Saldo Dic 31, 2011
<b>Activo no depreciable</b>							
Terrenos	10.080.264	10.000	0	0	0	0	10.090.264
<b>Activo depreciable</b>							
Centrales de combustión interna	1.474.850	0	0	0	0	0	1.474.850
Fotovoltaicos	0,00	0	0	0	501.523	0	501.523
Líneas y S/E de subtransmisión	32.083.372	9.127	0	712	1.548.732	-483.860	33.158.083
Líneas y subestaciones de distribución	174.204.595,8	12.855	0	223.774	4.310.967	1.077	178.753.269
Instalaciones de servicio a consumid.	27.451.671	300.415	0	547.595	80.082	-2.451	28.377.312
Instalaciones de telecomunicaciones	3.676.232	6.147	12.179	1.025.206	649.677	-67.723	5.301.718
Instalaciones generales	25.132.261	85.435	42.446	993.417	0	-291.138	25.962.421
En proceso de legalización	9.514	0	0	0	0	18	9.533
<b>Subtotal</b>	<b>274.112.760</b>	<b>423.979</b>	<b>54.625</b>	<b>2.790.704</b>	<b>7.090.981</b>	<b>-844.077</b>	<b>283.628.973</b>
<b>Obras en construcción</b>							
Líneas y subestaciones de subtrans.	2.044.662	330.763	0	1.201.630	-2.434.368	133.682	1.276.369
Líneas y subestaciones de subdís.	4.113.452	3.172.706	0	8.245.984	-5.211.183	-8.553	10.312.406
Acomodadas y medidores	0	258.806	0	287.009	-30.929	-312	514.574
Instalaciones generales	141.904	183.125	0	7.230	0	1.441	333.700
<b>Subtotal</b>	<b>6.300.018</b>	<b>3.945.400</b>	<b>0</b>	<b>9.741.853</b>	<b>-7.676.480</b>	<b>126.258</b>	<b>12.437.049</b>
<b>Total propiedades</b>	<b>280.412.778</b>	<b>4.369.379</b>	<b>54.625</b>	<b>12.532.557</b>	<b>-585.499</b>	<b>-717.819</b>	<b>296.066.021</b>
Depreciación acumulada	-141.523.624	-10.116.999	-24.457	51.511	0	612.542	-151.001.027
<b>Total propiedades, neto</b>	<b>138.889.154</b>	<b>-5.747.620</b>	<b>30.168</b>	<b>12.584.068</b>	<b>-585.499</b>	<b>-105.277</b>	<b>145.064.994</b>

Al 31 de Diciembre del 2012, la propiedad, planta y equipo, estaba constituido de la siguiente manera:

**EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (Expresados en Dólares de E.U.A.)

	Saldos Dic 31, 2011	Adiciones	Transf. de inventarios	Transf. obras en construcción	Reclasifi- caciones	Ventas, bajas y ajustes	Saldos Dic 31, 2012
<b>Activo no depreciable</b>							
Terrenos	10.090.264	986.933				-3.000	11.074.197
<b>Activo depreciable</b>							
Centrales de combustión interna	1.474.850						1.474.850
Fotovoltaicos	501.523,06						501.523
Líneas y S/E de subtransmisión	33.158.083						33.158.083
Líneas y subestaciones de distribución	178.753.268,8		310.829	6.001.567	1.758	-6.050	185.061.373
Instalaciones de servicio a consumid.	28.377.312	66.158	268.577	1.888.602	32	-2.706	30.597.975
Instalaciones de telecomunicaciones	5.301.718	1.222	381.858	0	713	-28.033	5.657.478
Instalaciones generales	25.962.421	129.816	888.637		4.010	-178.983	26.805.901
En proceso de legalización	9.533	0	0	0	0	0	9.533
<b>Subtotal</b>	<b>283.628.973</b>	<b>1.184.129</b>	<b>1.849.901</b>	<b>7.890.169</b>	<b>6.513</b>	<b>-218.772</b>	<b>294.340.913</b>
<b>Obras en construcción</b>							
Instalación redes y la Troncal		568.149,00	528.030,00			-80.918	1.015.261
Líneas y subestaciones de subtrans.	1.276.369	143.203	385.100			-363	1.804.309
Líneas y subestaciones de subdis.	10.312.406	5.386.391	11.445.958	-6.121.167		-47.142	20.976.446
Acometidas y medidores	514.574	667.695	588.241	-1.769.002	42	-1.549	1
Instalaciones generales	333.700	511.963	234		0	-2.455	843.442
<b>Subtotal</b>	<b>12.437.049</b>	<b>7.277.401</b>	<b>12.947.563</b>	<b>-7.890.169</b>	<b>42</b>	<b>-132.427</b>	<b>24.639.459</b>
<b>Total propiedades</b>	<b>296.066.021</b>	<b>8.461.530</b>	<b>14.797.464</b>	<b>0</b>	<b>6.555</b>	<b>-351.199</b>	<b>318.980.371</b>
Depreciación acumulada	-151.001.027	-10.534.829	417			503.621	-161.031.818
<b>Total propiedades, neto</b>	<b>145.064.994</b>	<b>-2.073.299</b>	<b>14.797.881</b>	<b>0</b>	<b>6.555</b>	<b>152.422</b>	<b>157.948.553</b>

Al 31 de diciembre del 2010, fue registrado el reavalúo de propiedad, planta y equipo en base al informe de valuación aprobado por parte del Directorio con acta No. 1207 del 3 de diciembre del 2010 y Junta General de Accionistas con Acta No. 234 del 17 de enero del 2011. Tal reavalúo fue efectuado con corte al 30 de junio del 2010, habiéndose determinado incremento neto de activos por US\$ 10,4 millones (incluye US\$ 622.257 de reavalúo de activos fijos fuera de uso), registrado con crédito a la cuenta patrimonial superávit por revalorización. Para la estimación del valor razonable de estos activos se consideraron valores de mercado de bienes similares. A la fecha del reavalúo, el valor en libros de propiedades, plantas y equipos que se habría reconocido si es que se hubiera contabilizado según el modelo del costo sería US\$ 135.191.077

Todos los activos fijos están a nombre de la Empresa y no están entregados en garantía. Adicionalmente, no mantenemos convenios o compromisos para la adquisición de propiedades, planta y equipos.

El total de adquisiciones consideradas en los flujos de caja de los años 2012 y 2011 como actividades de inversión, corresponde además de las adiciones por US\$ 8.461.530; y US\$ 4.311.665, desembolsos por compras de inventarios por US\$ 14.797.464 US\$ 10.911.492 (netos), respectivamente. Total US\$ 23.258.994 y US\$ 15.223.157.

Gasto por depreciación.- En los años 2012 y 2011 el gasto total por depreciación asciende a US\$ 10.534.893 y US\$ 10.076.780, respectivamente

## 9 OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, están conformados como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(US dólares)	
Activos fuera de uso:		
Centrales hidroeléctricas	13.940	13.940
Líneas y S/E de subtransmisión, revalorizados	1.715.828	1.715.828
Depreciación acumulada	( 1.045.451 )	( 1.045.451 )
Instalaciones generales	<u>59.305</u>	<u>59.305</u>
Subtotal	743.622	743.622
Activos en custodia	951.410	951.643
Estudios de proyectos	883.312	365.880
Inversiones a largo plazo	20.020	20.020
Otros activos y diferidos	<u>360</u>	<u>360</u>
Total	<u>2.598.724</u>	<u>2.081.525</u>

Activos fuera de uso, al 31 de diciembre del 2012 y 2011 incluye reavalúo neto de US\$ 622.257.

Activos en custodia, representan equipos de computación que fueron entregados a los beneficiarios (escuelas) del Convenio Tripartito entre CENTROSUR, Ministerio de Telecomunicaciones y de la Sociedad de la Información (MINTEL) y Gobierno Provincial del Azuay (GPA), suscrito el 14 de abril del 2010 mediante el cual CENTROSUR provee el servicio de acceso a internet, ejecuta el proyecto y aporta con estudios, diseños y fiscalización del proyecto, por su parte el MINTEL y GPA aportaron con fondos para la provisión de equipos de cómputo para los beneficiarios de este convenio, así mismo el costo del servicio de acceso a internet estará a cargo del MINTEL.

Inversiones a largo plazo, al 31 de diciembre del 2012 y 2011, representan acciones en Inverair S.A. por US\$ 20.000 y en Ecuatoriana de Aisladores US\$ 20, en ambos años.

## 10 PASIVO CORRIENTE

Al 31 de Diciembre del 2012 y 2011, los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar estaban constituidos de la siguiente manera:

Cuentas por Pagar

	2.012	2.011
PROVEEDORES	463.199	679.437
CUENTAS POR PAGAR POR COMPRA DE ENERGIA	6.124.121	7.051.101
OTRAS CUENTAS POR PAGAR	993.632	163.670
	<b>7.580.952</b>	<b>7.894.208</b>

Compras por energía, al 31 de diciembre del 2012 y 2011 incluye principalmente saldos por pagar a CELEC EP US\$ 3.132.538 (US\$ 4.361.182 al 2011); Machalapower US\$ 1.150.473 en el 2011 (en el 2012 incluido en CELEC); CENACE US\$ 1.148.687 (US\$ 1.148.687 al 2011); Termoguayas US\$ 321.906 (US\$ 440.195 al 2011); Electroquil US\$ 305.129 (US\$ 318.226 en el 2011); Empresa Eléctrica de Guayaquil US\$ 264.789 (US\$ 105.655 en el 2011), Empresa Eléctrica Quito US\$ 116.772 (US\$ 110.117 en el 2011); Elecaastro US\$ 102.213 (US\$ 59.992 en el 2011).

Obligaciones Patronales y Retenciones

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, están constituidas como sigue:

	2.012	2.011
BENEFICIOS SOCIALES	470.610	197.484
RETENCIONES A FAVOR DE TERCEROS	61.412	236.084
IESS POR PAGAR	167.915	96.770
NÓMINAS POR PAGAR	14.680	71.119
CONTRIBUCIONES	4.978	203.657
OTROS PASIVOS CORRIENTES	-	11.988
TOTAL	<b>719.595</b>	<b>817.112</b>

El movimiento de las provisiones por beneficios sociales durante los años 2012 y 2011, fue como sigue:

	2.012	2.011
SALDO AL INICIO DEL AÑO	197.484	275.755
PROVISIONES	2.721.120	2.356.830
PAGOS	(2.447.994)	(2.435.101)
SALDO AL FINAL DEL AÑO	<b>470.610</b>	<b>197.484</b>

**11 ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS NO CORRIENTE**

Depósitos en Garantía, Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, depósitos en garantía por US\$ 7.000.803 y US\$ 6.440.978, respectivamente, representan valores recibidos de abonados por garantía de sus consumos, los cuales difieren con lo registrado en el sistema comercial por US\$ 10.835.056 y US\$ 10.231.818 al 31 de diciembre del 2012 y 2011, respectivamente.



## 12 OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

Al 31 de diciembre del 2012, el movimiento de estas provisiones fue como sigue:

	JUBILACIÓN PATRONAL	DESAHUCIO	TOTAL
SALDO ENERO 1 DEL 2011 (SEGÚN NIIF'S)	12.795.998	2.344.525	15.140.523
PROVISIÓN	1.090.399	413.138	1.503.537
PAGOS	(470.408)	(259.022)	(729.430)
SALDO DICIEMBRE 31 DEL 2011	13.415.989	2.498.641	15.914.630
PROVISIÓN CON CARGO A GASTOS (a)	2.332.068	368.732	2.700.800
PAGOS	(545.920)	(98.211)	(644.131)
SALDO DICIEMBRE 31 DEL 2012 (b)	15.202.137	2.769.162	17.971.299

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 se encuentra completamente registrado el balance actuarial realizado por la Empresa Logaritmo Cía. Ltda., siendo los saldos de las reservas matemáticas acumuladas para jubilación patronal y desahucio los montos contabilizados, arriba anotados. Las provisiones por jubilación corresponden a 461 trabajadores con más de 13 años de antigüedad de conformidad con Decreto Ejecutivo 225 del 18 de enero del 2011 (R.O. 123 del 4 de febrero del 2011), reformatorio del Decreto 1701. El referido Decreto 225 exime de este derecho a todos los servidores que a esa fecha, no hayan cumplido 13 años.

La provisión por desahucio sí cubre a todos los 506 trabajadores fijos (pág. 14 del estudio actuarial).

Conforme a disposiciones legales los 67 trabajadores eventuales que ingresaron y los 32 retirados en el año 2012, no forman parte de este estudio.

- (a) Adicionalmente la cuenta gastos de operación – servicios relacionados con el personal reporta bonificación por jubilación por retiro voluntario por US\$ 344.880 (US\$ 925.320, año 2011)
- (b) Los cambios netos según estudio actuarial (páginas 12 y 17) en el valor presente de la obligación por beneficios definidos durante el año 2012, conciliados sus saldos iniciales y finales con registros contables, son los siguientes:

	JUBILACIÓN	DESAHUCIO
OBLIGACIÓN POR BENEFICIOS DEFINIDOS AL 1 DE ENERO DEL 2012	13.415.989	2.498.641
INCREMENTO DE RESERVA NETO, 2012	1.243.402	277.295
- COSTO POR INTERESES 2012	51.808	11.554
- COSTO FINANCIERO ANTERIOR	534.882	95.397
- REVERSIÓN DE RESERVAS TRABAJADORES SALIDOS	(43.944)	(113.725)
OBLIGACIÓN POR BENEFICIOS DEFINIDOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012	15.202.137	2.769.162



Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, las obligaciones provenientes de los planes de beneficio de jubilación y desahucio no mantienen financiamiento específico, consecuentemente estos planes no disponen de activos.

Las principales hipótesis actuariales (pág. 10; B.2.A y 15 del estudio actuarial) utilizadas para determinar las obligaciones por los beneficios de jubilación y desahucio durante el año 2012 son las siguientes:

	JUBILACIÓN	DESAHUCIO
TASA DE DESCUENTO (CONMUTACIÓN ACTUARIAL)	4%	4%
TASA DE INCREMENTO DE PENSIONES	0%	0%
TASA DE RETORNO ESPERADA SOBRE LOS ACTIVOS DEL PLAN	N/A	N/A
TABLAS DE MORTALIDAD E INVALIDEZ	TM IESS 2002	

### 13 CAPITAL SOCIAL Y APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN

Al 31 de diciembre del 2012, el capital social estaba constituido de la siguiente manera:

PROP.	CAPITAL PAGADO	APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN	
		2012	2011
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA (*)	69.96%	108.228.171	15.303.853
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	17.59%	27.221.090	209.222
ILUSTRE MUNICIPIO DE CUENCA	8.17%	12.632.784	1.796.259
CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR	2.51%	3.885.866	-
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA SANTIAGO	0,82%	1.272.305	-
MUNICIPIO DE MORONA SANTIAGO	0,30%	463.598	-
MUNICIPIO SIGSIG	0,29%	449.525	145.664
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	0,23%	348.524	1.373
MUNICIPIO DE BIBLIAN	0,13%	207.778	43.386
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>	<b>154.709.641</b>	<b>17.499.756</b>

(\*) En el 2011 SENPLADES poseía el 0,86% transferido el 30 de abril del 2012 al MEER.

### 14 RESERVAS

Reserva legal:

La Ley de Compañías del Ecuador requiere que por lo menos el 10% de la utilidad líquida anual sea apropiada como reserva legal, hasta que ésta alcance como mínimo el 50% del capital suscrito y pagado. Esta reserva no puede ser distribuida a los accionistas, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas futuras o para aumentar el capital.

## 15 INGRESOS ORDINARIOS

Al 31 de Diciembre del 2012 y 2011, los ingresos ordinarios estaban constituidos de la siguiente manera:

	2.012	2.011
RESIDENCIAL	31.012.228	29.788.630
INDUSTRIAL	18.603.778	17.677.983
COMERCIAL	10.321.104	9.517.402
ALUMBRADO PÚBLICO Y SERVICIO COMUNITARIO	7.337.671	6.941.029
SECTOR PRIVADO	1.719.360	1.805.869
ENTIDADES MUNICIPALES/OFICIALES	1.383.581	1.210.882
ASISTENCIA SOCIAL/BENEFICIO PÚBLICO	826.270	754.563
SERVICIO OCASIONAL	239.926	233.794
BOMBEO DE AGUA	153.992	162.649
ESCENARIOS DEPORTIVOS	125.441	128.503
AUTOCONSUMO)	96.230	25.215
<b>TOTAL</b>	<b>71.819.561</b>	<b>68.246.519</b>
MWH FACTURADOS	824.834	780.090

Sector privado, incluye penalizaciones en los años 2012 y 2011 por US\$ 1.408.432 y US\$ 1.318.939, respectivamente.

## 16 INGRESOS POR DÉFICIT TARIFARIO

Durante los años 2012 y 2011, las estimaciones por déficit tarifario fueron determinadas y registrados como sigue:

	2.012	2.011
ENERO	-	1.146.600
FEBRERO	183.635	1.621.202
MARZO	98.727	1.840.584
ABRIL	-	1.131.546
MAYO	-	746.088
JUNIO	239.914	538.356
JULIO	195.649	471.319
AGOSTO	754.469	1.301.357
SEPTIEMBRE	1.234.474	1.106.996
OCTUBRE	1.264.459	1.646.319
NOVIEMBRE	1.071.369	2.000.073
DICIEMBRE	1.439.689	827.285
<b>TOTAL</b>	<b>6.482.385</b>	<b>14.377.725</b>

## 17 OTROS INGRESOS OPERACIONALES

Durante los años terminados el 31 de diciembre del 2012 y 2011, fueron realizados como sigue:

	2.012	2.011
ARRIENDOS	348.734	416.834
INGRESOS POR OBRAS Y CONTRATOS	719.562	434.859
MATERIALES, BIENES Y EQUIPOS	557.853	273.112
OTROS INGRESOS CON TARIFA 12%	34.153	78.094
SERVICIO DE MANTENIMIENTO	48.521	382.727
INTERESES GANADOS	328.919	310.054
<b>TOTAL</b>	<b>2.037.742</b>	<b>1.895.680</b>

## 18 COSTOS Y GASTOS

En los años terminados el 31 de diciembre del 2012 y 2011, fueron causados como sigue:

	2.012	2.011
COMPRA DE ENERGÍA	40.098.121	43.014.455
COSTO DE ALUMBRADO PÚBLICO	2.216.920	(a)
MATERIALES	248.710	37.631
<b>TOTAL</b>	<b>42.563.751</b>	<b>43.052.086</b>

MWH COMPRADOS 886.139 836.689

Compras de energía en el año 2012, excluye energía recibida de CELEC Santa Elena por 457,76 MWh (4.645 MWh de CELEC Santa Elena y 1.044 MWh de CELEC Quevedo en el 2011), por efecto del Decreto Emergencia del 6 de noviembre del 2011 publicado en el suplemento de R.O. No. 67, por cuanto no ha sido facturada por tales empresas. El costo aproximado asciende a US\$ 21.797 para el año 2012 y US\$ 292.473 para el año 2011.

(a) A través de Oficio No. CONELEC-DE-2012-0803-OF de mayo del 2012 y Regulación Nro. 008/11 "Prestación del Servicio de Alumbrado Público General" de noviembre 24 del 2011, el alumbrado público se lo trata como un servicio independiente del servicio eléctrico.

## 19 GASTOS DE OPERACIÓN

En los años terminados el 31 de diciembre del 2012 y 2011, fueron causados como sigue:

	2.012	2.011
MANO DE OBRA Y BENEFICIOS SOCIALES	14.898.597	13.081.790
SERVICIOS RELACIONADOS CON EL PERSONAL	1.026.989	1.574.780
JUBILACIÓN PATRONAL Y DESAHUCIO, CON CARGO A GASTOS	2.700.800	1.511.429
MATERIALES PARA SERVICIO DE ENERGÍA Y TELECOMUNICACIONES	2.826.989	2.543.368
MANTENIMIENTO Y REPARACIONES	1.225.800	1.066.666
IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES	1.386.586	1.168.665
TRANSPORTE	665.783	589.630
PUBLICIDAD Y PROPAGANDA	270.702	159.535
HONORARIOS POR DISEÑOS Y OTROS	439.870	58.972
PROVISIONES Y BAJAS DE ACTIVOS	141.385	150.042
SERVICIOS DE PERITAJES, AUDITORÍAS Y CONSULTORÍAS	161.468	185.810
SEGUROS	713.438	592.619
ARRIENDOS	68.416	200.126
SERVICIOS VARIOS	2.514.067	2.148.766
SERVICIOS BÁSICOS Y CORREO	488.845	337.199
OTROS GASTOS E INDEMNIZACIONES	311.059	160.897
<b>TOTAL</b>	<b>29.840.794</b>	<b>25.530.294</b>

Mano de obra y beneficios sociales; corresponde a la nómina en el 2012 de 551 trabajadores y empleados fijos y eventuales (560 en el 2011) y sus correspondientes beneficios sociales contemplados en el XXI Contrato Colectivo de Trabajo, Código de Trabajo, LOSEP y Ley de Seguro Social obligatorio.

Servicios varios; incluyen en el 2012 y 2011: lectura, recaudación y cortes US\$ 1.844.972 y US\$ 1.581.185 respectivamente; seguridad privada US\$ 376.806 y US\$ 335.485, respectivamente; y servicios de sistemas, licencias de software, escaneo e instalaciones US\$ 186.438 y US\$ 180.511 respectivamente.

## 20 RIESGO FINANCIERO

Gestión de riesgos.- En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A al igual que otros negocios, está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden o no afectar de manera significativa al valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados.

Procedemos a exponer una definición abreviada de los riesgos inherentes que enfrentamos, su caracterización y cuantificación y una descripción de las medidas de mitigación actualmente vigentes, cuando es aplicable.

20.1. Riesgo de tasas de interés; la Empresa se encuentra expuesta a un riesgo mínimo casi nulo por tasa de interés, debido a que a parte de los fondos por derecho fiduciario solo ocasionalmente dispone de activos financieros como inversiones en depósitos a plazo, y no mantiene préstamos bancarios ni otras obligaciones a tasa de interés reajutable. Por la característica de sus operaciones, el riesgo es manejado por la Empresa manteniendo como principal pasivo cuentas por pagar por compra de energía, sin intereses, a una empresa pública relacionada.

Riesgo de crédito.- Se refiere al riesgo de que una de las partes incumpla con sus obligaciones contractuales resultando en una pérdida financiera para la Empresa. Centrosur mantiene como política emitir mensualmente la facturación a los abonados en forma oportuna y efectuar la recaudación en sus propias oficinas y a través de una red de instituciones financieras, principalmente cooperativas de ahorro y crédito.

20.2. Para mitigar el riesgo de pérdida financiera ocasionada por incumplimientos, Centrosur realiza campañas permanentes a través de radio y promociones publicitarias para motivar a los abonados el pago oportuno de sus planillas por consumo, teniendo como resultado una cartera relativamente sana que requiere una mínima provisión por incobrabilidad. Además se controla este riesgo mediante el corte del suministro eléctrico cuando el abonado incumple con el pago de su planilla.

20.3. Riesgo de liquidez.- La Presidencia Ejecutiva, Dirección Financiera Administrativa y Dirección Comercial, son los niveles que tienen la responsabilidad final por la gestión de



liquidez, la cual ha establecido un marco de trabajo apropiado de manera que la Empresa pueda manejar los requerimientos de financiamiento a corto y mediano plazo así como su gestión de liquidez.

Centrosur maneja el riesgo de liquidez gestionando permanentemente la recuperación del déficit tarifario, asegurando las recaudaciones a través de un fideicomiso mercantil (derechos fiduciarios) para satisfacer las obligaciones con los proveedores, a corto y mediano plazo, ocasionalmente constituyendo inversiones en certificados de tesorería, *monitoreando continuamente los flujos efectivos proyectados y reales* y conciliando los perfiles de vencimiento de los activos y pasivos financieros. En caso de la falta de recuperación del déficit tarifario o subsidios, quedaría como última alternativa, solicitar crédito a los proveedores de energía públicos o disminuir las inversiones de capital.

20.4. Riesgo de capital.- Centrosur gestiona su capital para asegurar que estarán en capacidad de satisfacer oportunamente sus obligaciones con proveedores y su personal como una empresa en marcha, y por el origen de su composición accionaria y objeto social de servicio público, busca el equilibrio entre ampliar la cobertura de sus servicios y obtener un rendimiento razonable a sus accionistas a través de la optimización de los costos de operación y presupuestos de inversión. Adicionalmente como medida de mitigación de este riesgo, mantenemos asegurados nuestros principales activos así como seguros de fidelidad para trabajadores.

## 21 CONTINGENCIAS

A continuación presentamos un resumen de las causas administrativas y judiciales pendientes de resolución o sentencia que mantiene la Empresa al 31 de diciembre del 2012 en calidad de actora, demandada, ofendida o indiciada, según información proporcionada por la Dirección de Asesoría Jurídica de la Empresa:

Procesos patrocinados por Abogados Externos

<u>Naturaleza</u>	<u>Cantidad de Juicios</u>	<u>Actor y/o Ofendido</u>	<u>Cuantía</u>	<u>Demandado / Indiciado</u>	<u>Estado Actual</u>
Civil	83	EERCS	US\$ 397,470	Varios/Otros	En trámite
Civil	1	Varios/Otros	Indeterminada	EERCS	En trámite
Prescripciones Adquisitivas/Domin..	13	EERCS	Indeterminada	Varios/Otros	En trámite
Acciones Constitucionales	2	Varios/Otros	Indeterminada	EERCS	En trámite
Laborales	2	Ex Trabajador	US\$ 220.000	EERCS	En trámite
		EERCS (8)	US\$ 8.808	Varios/Otros	En trámite
Tránsito	9	Varios- Otros (1)	US\$ 20.000	EERCS	En trámite

Recursos Administrativos	7	EERCS (1) Varios/Otros(6)	US\$ 42.268 US\$ 2.945.000	SENATEL EERCS	En trámite En trámite
Penales	6	EERCS (5) Varios – Otros(1)	US\$ 11.397 Indeterminada	Varios/ Otros EERCS	En trámite En trámite
Juicio arbitral	1	Municipio- Cuenca (1)	Indeterminada	EERCS	En trámite

Como se puede observar en este resumen, existen 110 causas en que EERCS interviene en calidad de actora y/o ofendida por un monto total de US\$ 459.943 y 14 causas en calidad de demandada por un monto total de US\$ 3.185.000.

Cabe considerar que la mayor parte de estos procesos no representan para la Empresa un potencial riesgo pasivo, mas bien constituyen acciones planteadas por la Empresa para recuperar valores adeudados a la misma, mientras que aquellos procesos en los que aparece como demandada eventualmente podría haber un contingente en contra de la misma, no obstante en los últimos años no han existido sentencias desfavorables.

En este resumen se encuentran consideradas veinte causas cuyas cuantías no han sido determinadas por la naturaleza de los procesos, por lo que desconocemos a que valores ascienden todas ellas en su conjunto.

## 21 SALDOS Y CONTRATOS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS, CONTRATOS

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, además de los saldos revelados en notas 4, 5, 7, 9, 10, 15, 17 y 19, la principal transacción con partes relacionadas corresponde a compras de energía en ambos años a empresas generadoras del Estado por US\$ 29,2 millones (US\$23,1 millones en el 2011).

Para la provisión de energía existen contratos firmados a cinco años plazos con diversas generadoras, actualmente fusionadas a través de CELEC S.A., contratos que van desde el año 2009 hasta el año 2014.

## 22 EVENTOS SUBSECUENTES

Entre diciembre 31 del 2012 (fecha de corte de los estados financieros) y abril 8 del 2013 (fecha de culminación de la auditoría), no existen eventos que afecten significativamente los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2012, no obstante merece revelarse la siguiente resolución del órgano supremo de la Empresa:

La Junta General Extraordinaria de Accionistas, celebrada el 25 de enero del 2013 resolvió "apoyar el desarrollo del proyecto Tranvía de los Cuatro Ríos en la ciudad de Cuenca, en lo que a las obras complementarias de electrificación e iluminación se refiere hasta por un monto de US\$ 10 millones, para lo cual se dispuso a la

Administración instrumentar los documentos que correspondan para materializar este apoyo”.

A la fecha de emisión de los estados financieros (marzo 18 del 2013) no se han iniciado las acciones tendientes a viabilizar la referida instrumentación, ni tampoco se han realizado desembolsos.

La Dirección Jurídica de la empresa emitió un informe referente a la imposibilidad de realizar donaciones de valores o inversiones en proyectos no relacionados a la empresa, al amparo de lo prescrito en el Artículo 315 de la Constitución de la República y Artículos 34 numeral 4 y 36 de la Ley Orgánica de Empresas Públicas, habiéndose recomendado como alternativa viable, la venta de acciones por parte del Municipio al MEER como mecanismo de financiamiento, encontrándose en la actualidad en reuniones a efectos de verificar la viabilidad legal para dicho apoyo sin existir aún un pronunciamiento sobre el tema.

