



Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda.

Audidores Independientes

40102
2007



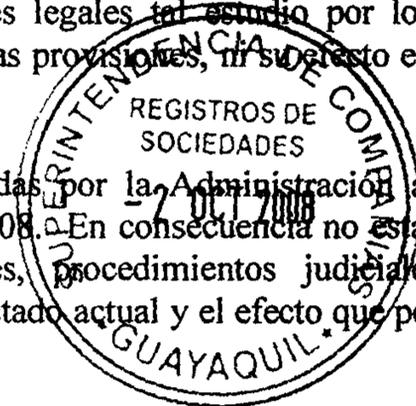
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

**A la Junta General de Accionistas y Directorio de
EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**

1. Fuimos contratados para auditar el balance general adjunto de **EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.** al 31 de diciembre del 2007 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Empresa. Los estados financieros correspondientes al año 2006 fueron examinados por otros auditores independientes quienes en su informe de junio 20 del 2007 se abstuvieron de opinar, debido a importantes limitaciones en el alcance de su trabajo.
2. Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa no cuenta con reporte actualizado de las propiedades, maquinarias y equipos que nos permita confrontar con los registros contables, cuyo saldo neto a esa fecha es de US\$ 81'827.657; el último reporte disponible está a diciembre del 2006. Adicionalmente EMELGUR S.A., no dispone de un inventario actualizado de tales activos que nos permita asegurarnos principalmente de su existencia y valuación; el último inventario y valoración efectuado fue al año 1.999.
3. Al 31 de diciembre del 2007, cuentas por cobrar abonados por US\$ 42'986.859, exceden de los reportes presentados por el área de Dirección Comercial en US\$ 5'904.197 y, cuentas por cobrar convenios y acuerdos por US\$ 8'879.272 también exceden de los reportes presentados por el área de sistemas en US\$ 1'053.804. Adicionalmente, la provisión acumulada para cuentas incobrables por US\$ 10'727.910, fue constituida de manera general, sin considerar que a esa fecha, de acuerdo con detalle de cartera existen abonados por aproximadamente US\$ 23'859.678 con morosidad que supera los 360 días y US\$ 4'807.315 con morosidad de entre 180 y 360 días. En razón de lo expuesto y debido a la falta de calificación individual que nos permita en sustancia económica conocer el valor real de la provisión, no nos fue posible estimar la deficiencia de la provisión para cuentas incobrables, ni su efecto en las cuentas de gastos.
4. Al 31 de diciembre del 2007, efectivo en caja general incluye US\$ 926.131 que corresponden a las cajas de recaudación de los sistemas Guayaquil y Quevedo cuyos conceptos no constituyen efectivo, y no han sido regularizados a las cuentas respectivas. En abril del 2008, fue regularizado este importe.
5. Al 31 de diciembre del 2007, el saldo de Proveedores – Compra de energía es de US\$ 168'331.194. Al respecto, luego del examen efectuado determinamos lo siguiente:
 - Al cierre del ejercicio económico 2007, no se han conciliado valores por US\$ 93'104.410 correspondientes a CENACE S.A. US\$ 38'482.624, CATEG S.A. US\$ 7'693.655, TRANSELECTRIC S.A US\$ 13'943.731, Electroquil S.A. US\$ 8'797.243, Machala Power US\$ 8'684.901, Empresa Eléctrica de Quito S.A. US\$ 4'582.695, Intervisa Trade S.A. US\$ 5'245.235, Termoguyas S.A. US\$ 3'405.415 otros saldos menores US\$ 2'268.911.
 - De acuerdo con la Liquidación de Prelaciones del Fideicomiso Mercantil de Administración de Flujos y Pagos, EMELGUR S.A debió registrar US\$ 3'429.767 por compensación de adeudos originada por el reconocimiento del déficit tarifario, sin embargo al cierre del año 2007 registró US\$ 1'881.450. En enero del 2008, se procedió a regularizar la diferencia observada.
 - El saldo adeudado al Mercado Eléctrico Mayorista al 31 de diciembre del 2007, confirmado por el CENACE mediante oficio No. 1825 del 25 de abril del 2008 asciende a US\$ 58'588.776, mientras que el saldo contable es US\$ 38'482.624, existiendo por lo tanto una diferencia de US\$ 20'106.152, la cual no ha sido conciliada. A la fecha de este informe, la Administración manifiesta que se encuentra en proceso de conciliación.

L. de Garaycoa 821 y 9 de Octubre * Telfs.: 2309403 - 2569327 - 2305888 * Fax: 2302981 * E-mail: guayaquil@hbmoran.com - Guayaquil
Av. Colón N°. 1643 y 9 de Octubre, 3er. Piso Of. 3, Edif. Freile * Telefax: 2222088 -2524575 * E-mail: quito@hbmoran.com - Quito
Gran Colombia 739 y Luis Cordero * Telf.: 2842059 * Telefax: 2844542 * E-mail: cuenca@hbmoran.com - Cuenca

6. No recibimos respuesta a nuestras solicitudes de confirmaciones a proveedores de energía por US\$ 19'625.488, pasivos con el Ministerio de Economía y Finanzas por US\$ 7'150.640, Mac Graw Edison y Sumitomo por US\$ 1'224.036. En consideración a esto, no nos fue posible satisfacernos de la razonabilidad de los saldos de las cuentas indicadas. Adicionalmente, debido a nuestra contratación extemporánea, tampoco nos fue posible presenciar la toma física de inventarios en bodega efectuado por EMELGUR S.A. en diciembre del 2007, cuyo saldo al 31 de diciembre del 2007 reporta US\$ 3'238.986.
7. Al 31 de diciembre del 2007, EMELGUR S.A., mantiene según registros contables obligaciones con Transelectric S.A., por US\$ 21'442.114, sin embargo la confirmación de saldos recibida por tal entidad, es inferior en US\$ 7'490.041. Fuimos informados por funcionarios de Transelectric S.A., que tal diferencia incluye principalmente a US\$ 6'968.262 originados por la entrega de materiales para las subestaciones Quevedo Sur, Palestina, Puntilla 1, Daule nueva, y Durán Sur para 69/13.8 kv del Programa de Subtransmisión Fase B2 que deben constar en un Convenio de pago suscrito entre EMELGUR S.A. y el Ministerio de Economía y Finanzas. A esa fecha EMELGUR S.A., no ha firmado dicho convenio ni reclasificado tal obligación. Adicionalmente, Transelectric S.A. confirma otros pasivos por US\$ 9.404.851.
8. Al 31 de diciembre del 2007, la cuenta depósitos en garantía por US\$ 2'473.254 no dispone de un reporte operativo acumulado que nos permita cotejar con registro contable e identificar partidas individuales a ser examinadas.
9. Al 31 de diciembre del 2007, la provisión acumulada para jubilación patronal registra saldo por US\$ 15'961.914, siendo el último estudio actuarial efectuado a diciembre 31 del 2004. Al cierre del año 2007, EMELGUR S.A. no ha actualizado conforme disposiciones legales tal estudio por lo que consecuentemente no podemos determinar la razonabilidad de dichas provisiones, ni su efecto en los estados financieros.
10. No obtuvimos respuesta a las solicitudes de confirmación enviadas por la Administración a los Asesores Legales externos de EMELGUR S.A. en febrero 1 del 2008. En consecuencia no estamos en condición de evaluar la existencia de eventuales trámites, procedimientos judiciales o extrajudiciales y juicios iniciados por la Empresa o contra ella, su estado actual y el efecto que podría tener sobre los estados financieros adjuntos.
11. Como está indicado en nota 2, los estados financieros adjuntos, fueron preparados sobre bases contables de empresa en marcha, las cuales prevén la realización de activos y cancelación de pasivos en el curso normal de los negocios. Como se revela en los estados financieros adjuntos al 31 de diciembre del 2007, los pasivos corrientes son superiores a los activos corrientes en US\$ 160'974.204, adicionalmente presentan pérdidas recurrentes acumuladas al cierre del año 2007 por US\$ 198'186.864, y patrimonio negativo por US\$ 133'393.077, situación última que constituye una causal de disolución de conformidad con la Ley de Compañías. La situación descrita genera dudas sobre la capacidad de la Empresa para continuar operando como un negocio en marcha, de no implementarse correctivos para lograr un nivel adecuado de operaciones.
12. Como esta indicado en la nota 24, la Administración de EMELGUR S.A. manifiesta la ejecución de algunos asuntos que podrían a partir del 2008 cambiar de manera favorable la situación financiera y patrimonial de la Empresa tales como: a) ejecución del plan de reducción de pérdidas negras y recuperación de la cartera, aprobado por la Junta General de Accionistas y Directorio con el objeto de disminuir las pérdidas de energía al orden del 26.18% y aumentar los índices de recaudación al 102%, b) proyecto para que las deudas con las generadoras sean asumidas por el Gobierno Nacional y c) generación de superavit por la revalorización de las propiedades, instalaciones y equipos de la Empresa.



13. Debido a lo explicado en los párrafos 2 al 11, y a que no pudimos aplicar otros procedimientos de auditoria para satisfacernos de los saldos registrados en las cuentas de activos, pasivos y patrimonio, el alcance de nuestro trabajo no fue suficiente para expresar, y por lo tanto no expresamos una opinión sobre los estados financieros de EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S.A mencionados en el primer párrafo.



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



Armando Briones Mendoza
Socio
Registro CPA. No. 23.560



Eloisa Morán Mero
Supervisora de Auditoría
Registro CPA. No. 32.177

Guayaquil, mayo 17 del 2008



EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**BALANCES GENERALES
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

	<u>NOTAS</u>	<u>2007</u> (US dólares)	<u>2006</u>
<u>ACTIVOS</u>			
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y sus equivalentes	3	3'124.640	2'893.393
Cuentas y documentos por cobrar, neto	4	40'969.985	29'942.751
Inventarios	5	3'518.882	3'843.670
Otros activos corrientes		<u>6.736</u>	<u>14.281</u>
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		47'620.243	36'694.095
Propiedades, maquinarias y equipos, neto	6	81'827.657	76'626.374
Cuentas por cobrar largo plazo, convenios	7	7'952.079	7'765.652
Otros activos	8	<u>2'448.873</u>	<u>1'148.186</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>139'848.852</u>	<u>122'234.307</u>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
PASIVOS CORRIENTES			
Vencimientos corrientes de obligaciones a largo plazo	9	1'969.137	1'808.619
Cuentas y documentos por pagar	10	189'752.444	169'477.445
Intereses, retenciones y gastos acumulados por pagar	11	15'747.633	2'666.641
Otros pasivos corrientes	12	<u>3'094.370</u>	<u>5'270.796</u>
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		210'563.584	179'223.501
Obligaciones a largo plazo	9	32'583.434	32'757.836
Jubilación patronal	13	15'761.914	15'763.294
Otros pasivos	14	<u>14'332.997</u>	<u>21'623.752</u>
TOTAL PASIVOS		<u>273'241.929</u>	<u>249'368.383</u>
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
Capital social	15	24'369.964	24'369.964
Aportes para futuras capitalizaciones	16	6'265.430	5'581.891
Reservas	17	33'517.115	11'524.250
Donaciones de capital y contribuciones		641.278	453.021
Déficit acumulado		<u>(198'186.864)</u>	<u>(169'063.202)</u>
TOTAL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>(133'393.077)</u>	<u>(127'134.076)</u>
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>139'848.852</u>	<u>122'234.307</u>

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

	<u>NOTAS</u>	<u>2007</u> (US dólares)	<u>2006</u>
SERVICIOS DE OPERACIÓN			
Ingresos	19	56'827.012	52'547.238
Gastos	20	(93'239.190)	(99'439.484)
Pérdida neta de operación de servicio		(36'412.178)	(46'892.246)
SERVICIOS AJENOS A LA OPERACIÓN			
Ingresos	19	14'952.493	1'995.138
Gastos	20	(7'663.977)	(1'676.729)
Utilidad neta ajena a la operación		7'288.516	318.409
PÉRDIDA (S) DEL EJERCICIO (S)		(29'123.662)	(46'573.837)

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S.A.
ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

	Capital	Aportes futuras	Reservas	Donaciones	Perdidas	Total	
	social	capitalizaciones	de Capital	de capital	Acumuladas Del ejercicio		
	(US dólares)						
Saldos a diciembre 31, 2005	24'369.964	4'816.435	9'284.208	344.147	(68'707.063)	(53'782.302)	(83'674.611)
Movimiento del año							
Transferencias		765.456	2'240.042	108.874	(53'782.302)	53'782.302	3'114.372
Pérdida del ejercicio						(46'573.837)	(46'573.837)
Saldos a diciembre 31, 2006	24'369.964	5'581.891	11'524.250	453.021	(122'489.365)	(46'573.837)	(127'134.076)
Abono a generadoras Decreto Ejecutivo 1331			9'799.429				9'799.429
Nuevos aportes y donaciones		683.539	12'193.436	188.257	(46'573.837)	46'573.837	12'193.436
Transferencias							871.796
Pérdida del ejercicio						(29'123.662)	(29'123.662)
Saldos a diciembre 31, 2007	24'369.964	6'265.430	33'517.115	641.278	(169'063.202)	(29'123.662)	133'393.077

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S.A.**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO - METODO DIRECTO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

	<u>NOTAS</u>	<u>2007</u> (US dólares)	<u>2006</u>
<u>FLUJOS DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</u>			
Efectivo recibido de abonados		42'888.677	53'545.203
Efectivo pagado a proveedores de energía y trabajadores		(45'729.599)	(52'141.258)
Ingresos de explotación que no son ventas de energía		2'224.992	1'877.947
Ingresos ajenos a la explotación		1'498.018	1'800.014
Otros ingresos		<u>1'652.726</u>	<u>195.124</u>
Efectivo neto (utilizado) provisto en actividades de operación		2'534.814	5'277.030
<u>FLUJOS DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</u>			
Desembolsos en deudores convenios y acuerdos		0	(4'618.348)
Adquisición y construcción de bienes e instalaciones, neto		(3'422.993)	(3'072.348)
Desembolsos por estudios y obras, neto		(4.821)	(15.209)
Desembolso por adquisición de activo diferido, neto		<u>(1'295.865)</u>	<u>233.219</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		<u>(4'723.679)</u>	<u>(7'472.686)</u>
<u>FLUJOS DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</u>			
Cancelación de pasivo a largo plazo, neto		0	(253.939)
Aportes de accionistas	17	683.539	765.456
Ingresos recibidos por déficit tarifario		1'548.317	2'240.042
Ingresos recibidos por donaciones de capital		<u>188.257</u>	<u>108.874</u>
Efectivo neto provisto en actividades de financiamiento		<u>2'420.113</u>	<u>2'860.433</u>
Aumento neto de efectivo y sus equivalentes		231.248	664.777
Efectivo y sus equivalentes al inicio del período		<u>2'893.393</u>	<u>2'228.616</u>
Efectivo y sus equivalentes al final del período	3	<u>3'124.640</u>	<u>2'893.393</u>

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
CONCILIACION DE LA PERDIDA NETA CON EL EFECTIVO NETO (UTILIZADO)
PROVISTO EN ACTIVIDADES DE OPERACION
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

	<u>NOTAS</u>	<u>2007</u> (US dólares)	<u>2006</u>
Pérdida (s) del ejercicio(s)		(29'123.662)	(46'573.837)
Ajustes para conciliar la(s) pérdida(s) del ejercicio(s) con el efectivo neto utilizado (provisto) en actividades de operación:			
Ajuste en resultados del año anterior, neto	6	(7'665.383)	1'676.729
Depreciaciones	20	5'888.765	5'621.943
Provisión para cuentas incobrables	4	499.681	1'937.783
Otros ajustes		<u>1.672</u>	<u> .</u>
Subtotal		(30'402.271)	(37'337.382)
Cambios en activos y pasivos:			
Aumento (disminución) en documentos y cuentas por cobrar		(11'713.342)	2'875.912
Disminución en inventarios		324.788	823.602
Disminución en otros activos corrientes		7.544	274.907
Aumento en cuentas y documentos por pagar		15'671.321	9'505.696
Aumento en gastos acumulados por pagar		13'080.991	556.599
Disminución (aumento) en otros pasivos		(7'290.755)	2'012.614
Disminución en Jubilación Patronal		(1.380)	0
Disminución (aumento) en obligaciones a largo plazo e intereses		25'034.343	26'474.809
Disminución en otros pasivos corrientes		<u>(2'176.425)</u>	<u>90.273</u>
Efectivo neto utilizado (provisto) en actividades de operación		<u>2'538.814</u>	<u>5'277.030</u>

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

1. NATURALEZA DE LA ENTIDAD

Empresa Eléctrica Regional Guayas – Los Ríos S.A.- (La Empresa) Fue constituida en marzo 26 de 1982 en el cantón Guayaquil, Provincia del Guayas. Tiene como objeto social la prestación de suministro público de electricidad en el área de servicios o concesión fijada, mediante la compra, transporte, subtransmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, sirviendo actualmente a aproximadamente 195.000 abonados, ubicados en las Provincias de Guayas (75%), Los Ríos (24%), y una mínima parte en las provincias de Cotopaxi y Manabí (1%).

Contrato de concesión.- La Empresa, basada en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, suscribió en octubre 11 del 2001, con el Consejo Nacional de Electricidad- CONELEC, contrato de concesión del servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica por el plazo de 30 años, bajo el régimen de exclusividad regulada, respetando el derecho de los grandes consumidores, y ofreciendo la prestación del servicio público dentro del área geográfica establecida.

Área de concesión.- Se circunscribe a gran parte de la zona central del País en una superficie de aproximadamente 10.000 Km² que comprenden 13 cantones de la Provincia del Guayas y la parroquia Puná del cantón Guayaquil, 4 cantones de la provincia de Los Ríos y una mínima parte de los cantones Baba, Vinces, Palenque y Ventanas; el Cantón La Maná y parte del Cantón Pagua en la Provincia del Cotopaxi y el sur-oriente del Cantón Pichincha en Manabí.

Compra y venta de energía.- La potencia y energía eléctrica que la Empresa distribuye, es suministrada por las generadoras a través de la Compañía Nacional de Transmisión Eléctrica Transelectric S.A. El promedio mensual de energía comprada durante el año 2007 fue de 73,28 Gwh. es decir, la Empresa compró en el año aproximadamente 879,40 Gwh. (861,35 Gwh en el 2006).

Del total de energía comprada en el año 2007, la Empresa facturó 543,39 Gwh causando pérdidas no técnicas de 336,02 Gwh que representan el 38% de la energía disponible (37% en el 2006). La energía fue suministrada a aproximadamente 195.000 abonados distribuidos en 3 Cantones de la Provincia del Guayas; dentro de los principales abonados constan Ecuaplantation S.A., Expalsa S.A., Interagua S.A., Plastiempaques S.A., Plastigama S.A., PROCARSA S.A., Promarisco S.A. y Pronaca S.A.

La administración de las transacciones en el Mercado Eléctrico Mayorista está a cargo de la Corporación CENACE (Centro Nacional de Control de Energía).

Precios de compra y venta de energía.- De conformidad con el reglamento para el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista el costo de la energía comprada por hora es fijado por el CENACE que presenta mensualmente la factura correspondiente.

Los precios de venta de energía, son aprobados por el CONELEC y publicados a través de los medios de comunicación de mayor cobertura. Al 31 de diciembre del 2007 el pliego tarifario vigente fue el emitido mediante resolución No.234-05 del 26 y 28 de octubre del 2005, que determinó disminución en las tarifas del 20%.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

1. NATURALEZA DE LA ENTIDAD (continuación)

Déficit tarifario.- Conforme Decretos Ejecutivos 1311, 2048-A, 2045-A y 105, el Gobierno Nacional reconoce déficit tarifario a las Empresas eléctricas por la diferencia real entre el costo de energía generada y el precio final al usuario.

Pérdidas de energía.- En el año 2007, las pérdidas reportadas por la empresa representan el 35.80% de las cuales el 11.96% corresponden a pérdidas comerciales y el 23.84% a pérdidas técnicas, en ese mismo año, las pérdidas promedios reportadas en el sector eléctrico ecuatoriano a nivel de distribución alcanzaron el 22.49%.

2. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Bases de presentación de los estados financieros.- fueron preparados de acuerdo con Normas ecuatorianas de Contabilidad -NEC, disposiciones establecidas en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y sus reglamentos, normas y practicas contables establecidas o autorizadas por la Superintendencia de Compañías y Sistema Uniforme de Cuentas (SUCOSE), y disposiciones establecidas en la Ley de Régimen Tributario Interno y su reglamento de aplicación.

Los estados financieros adjuntos, fueron preparados sobre bases contables de empresa en marcha, las cuales prevén la realización de activos y cancelación de pasivos en el curso normal de los negocios. Como se revela en los estados financieros adjuntos al 31 de diciembre del 2007, los pasivos corrientes son superiores a los activos corrientes en US\$ 160'974.204, adicionalmente presentan pérdidas recurrentes acumuladas al cierre del año 2007 por US\$ 198'186.864, y patrimonio negativo por US\$ 133'393.077, situación ultima que constituye una causal de disolución de conformidad con la ley de Compañías. La situación descrita genera dudas sobre la capacidad de la Empresa para continuar operando como un negocio en marcha, de no implementarse correctivos para lograr un nivel adecuado de operaciones.

Cuentas por cobrar - abonados.- Son reconocidas y registradas al valor original de la factura que representa la venta de energía de los sectores públicos y privados. La provisión para cuentas incobrables es registrada con cargo a resultados aplicando el 1% sobre los saldos de cuentas y documentos por cobrar abonados y otras cuentas por cobrar (excepto préstamos a empleados).

Inventarios.- Están registrados al costo de adquisición y son valuados por el método promedio.

Propiedades, planta y equipos.- Los adquiridos hasta marzo del 2000 al valor de avalúo, según avalúo pericial a esa fecha; los adquiridos después de abril 1 del 2000 al costo de adquisición.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006****2. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)**

El costo de los activos (de adquisición y de avalúo) son depreciados con cargo a resultados de acuerdo a los años de vida útil en base al método de línea recta, aplicando las tasas que al respecto contempla el Sistema Uniforme de Cuentas para los Organismos del Sector Eléctrico (SUCOSE) como sigue:

<u>Activos</u>	<u>Tasas</u>
Centrales de combustión interna	8,33% al 16,67%
Líneas de subestación de subtransmisión	2,86 % al 3,33%
Sistema de distribución	4 % al 6,67%
Instalación servicio de abonados	6,67%
Bienes e instalaciones generales	3% al 20%

Provisión para jubilación patronal.- El Código de Trabajo establece la obligación de los empleadores de conceder jubilación patronal a aquellos trabajadores que hayan cumplido entre 20 y 25 años de servicio en la misma empresa. Al 31 de diciembre del 2007 la provisión acumulada se encuentra registrada en base a estudio actuarial con corte al 31 de diciembre del 2005.

Aportes para futuras capitalizaciones.- Corresponden principalmente a valores recibidos del Fondo de Electrificación Rural Urbano Marginal – FERUM, para la realización de proyectos de desarrollo de electrificación. De acuerdo con el Art. 62 de la Ley de Régimen del Sector Eléctrico – LRSE, estos valores constituyen aportes del Fondo de Solidaridad.

Reserva de capital.- Registra la revalorización del patrimonio originada en años anteriores (neto de compensación de pérdidas del año 2002), como resultado de ajustes por inflación y conversión a US dólares de acuerdo a NEC 17; más reserva por déficit tarifario asumido por el Estado, de acuerdo con Decretos Ejecutivos No. 1311 y 2048 de marzo 9 y noviembre 15 del 2001.

De acuerdo con resolución de Superintendencia de Compañías No. 01.Q-ICI.017, esta reserva no puede distribuirse ni utilizarse para el pago de capital suscrito, no pagado; puede ser capitalizada o utilizada para compensar pérdidas.

Reconocimiento de ingresos.- La Empresa reconoce y registra sus ingresos en base a la emisión de las facturas que está de acuerdo con la prestación del servicio.

Reconocimiento de costos y gastos.- Se registran de acuerdo con el método del devengado, en el período al que pertenecen y están directamente relacionados con la distribución de energía eléctrica.

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, fue como sigue:

<u>Años</u>	<u>Inflación (%)</u>
2003	6,07
2004	1,94
2005	3,10
2006	2,87
2007	3,32

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006****3. EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, está constituido como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Caja general	1'208.080	208.028
Bancos	755.813	1'236.476
Fondos rotativos	69.332	106.980
Inversiones Temporales	<u>1'091.415</u>	<u>1'341.909</u>
Total	<u>3'124.640</u>	<u>2'893.393</u>

Caja general, en el año 2007, incluye principalmente valor por US\$ 926.131 que corresponden a las cajas de recaudación de los sistemas Guayaquil (Sr. Edgar Vásquez) y Quevedo (Sr. Gilberto Vélez) que al 31 de diciembre del 2007 están pendientes de regularización. En abril del 2008 se procedió con la regularización de este importe.

Bancos, en el 2007 y 2006, constituyen principalmente recursos en cuentas corrientes y de ahorros en los Bancos: Bolivariano S.A. (US\$ 132.254 y US\$ 242.396, respectivamente), Banco del Pacífico S.A. (US\$ 128.645 y US\$ 93.646, respectivamente), Banco Central del Ecuador (US\$ 295.295 y US\$ 548.306, respectivamente) y Banco Internacional S.A. (US\$ 116.955 y US\$ 230.677, respectivamente).

Inversiones temporales, al 31 de diciembre del 2007, corresponden a fondos administrados por el Fideicomiso Mercantil de Administración de Recursos y Pagos contratado con la Administradora de Fondos y Fideicomiso BG. S.A., por US\$ 398.320 (US\$ 1'341.908 en el año 2006), inversión temporal por US\$ 580.000, e inversión Call depósitos por US\$ 113.095 efectuadas en el Banco de Guayaquil S.A.

4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidas como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Abonados	42'986.859	34'990.490
Convenios y acuerdo de pagos	1'685.646	1'696.958
Empleados	1'696.820	1'405.472
Valores por cobrar	2'049.438	1'591.979
Subsidio tarifa dignidad	2'722.301	0
Subsidio de enfermedad	204.069	179.867
Hidroabánico	102.770	102.770
Otros, menores a US\$ 100.000	<u>249.992</u>	<u>203.443</u>
Subtotal	51'697.895	40'170.979
Provisión para cuentas incobrables	<u>(10'727.910)</u>	<u>(10'228.228)</u>
Total	<u>40'969.985</u>	<u>29'942.751</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006****4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (continuación)**

Abonados, al 31 de diciembre del 2007 y 2006, representan facturas pendientes de cobro a los usuarios por consumo de energía eléctrica a los sectores público y privado. Los principales saldos corresponden a Traspase Cedege (US\$ 3'592.485 y US\$ 1'532.263, respectivamente), Municipio de Pedro Carbo (US\$ 320.352 y US\$ 590.397, respectivamente), Municipio de Pichincha (US\$ 294.630 y US\$ 207.942, respectivamente), Municipio de Salitre (US\$ 281.692 y US\$ 305.876, respectivamente),

Al 31 de diciembre del 2007, el saldo de abonados según registro contable es superior a lo reportado en listado de la Dirección Comercial por US\$ 5.904.197.

Convenios y acuerdo de pagos, al 31 de diciembre del 2007 y 2006, corresponden a valores provenientes de convenios que la Empresa ha celebrado con abonados particulares, instituciones estatales, cooperativas y otros consumidores, para efectuar acometidas e instalaciones eléctricas. Tales valores provienen desde el año 1992.

Préstamos a empleados, al 31 de diciembre del 2007, mantiene diferencia por US\$ 323.107 la cual está pendiente de analizar y conciliar entre el departamento de contabilidad y módulos de cuentas corrientes.

Valores por cobrar; los principales saldos corresponden a Transelectric S.A. (US\$ 714.205 y US\$ 697.104, respectivamente), Expalsa S.A. (US\$ 301.010 y US\$ 324.294, respectivamente) y Plastigama S.A. US\$ 334.709 en los años 2007 y 2006.

Subsidio Tarifa Dignidad; constituido mediante Decreto Ejecutivo No. 451-A del 12 de julio del 2007, a través del cual el Estado Ecuatoriano otorgó subsidio a los usuarios residenciales del país que representan consumo mensual de hasta 110 KWh en las empresas eléctricas de distribución de la Sierra y de hasta 130 KWh en las de la Costa, Oriente y Región Insular, el cual consiste en un valor mensual que cubre la diferencia entre el valor que paga cada abonado y el equivalente al consumo de energía por el valor de US\$ 0,04 por KWh mensual registrado por el abonado, por concepto de consumo y US\$ 0,71 por concepto de comercialización de la energía eléctrica. El Decreto establece que los valores de este subsidio serán acreditados por el Ministerio de Economía y Finanzas en un plazo no mayor a quince días.

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables durante los años 2007 y 2006 fue como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Saldo Inicial	10'228.228	8'290.445
Provisión del año	<u>499.682</u>	<u>1'937.783</u>
Saldo Final	<u>10'727.910</u>	<u>10'228.228</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006****4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (continuación)**

Al 31 de diciembre del 2007 los saldos de la cartera vencida se detallan como sigue:

<u>Antigüedad</u>	(US dólares)
De 0 a 180 días	2'496.525
De 181 a 360 días	4'807.315
Más de 360 días	<u>23'859.678</u>
Total	<u>31'163.517</u>

5. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidos como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Materiales en bodega	3'238.986	3'297.080
Iva en compras	0	341.641
Materiales en tránsito	247.615	169.366
Transferencia de bodega	<u>32.281</u>	<u>35.583</u>
Total	<u>3'518.882</u>	<u>3'843.670</u>

Materiales en bodega, representan principalmente materiales, repuestos y suministros que son utilizados para el mantenimiento de las líneas de subtransmisión y distribución y, para trabajos de extensión de tales líneas.

6. PROPIEDADES, MAQUINARIAS Y EQUIPOS

Durante el año 2007, el movimiento de esta cuenta fue el siguiente:

	<u>Saldos al</u> <u>31-dic-06</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Transferencias</u> <u>netas de</u> <u>Inventario</u> (US dólares)	<u>Ajustes</u>	<u>Reclasificac.</u>	<u>Saldos al</u> <u>31-dic-07</u>
Centrales combustión interna	352.587	61.207	10.655	55.628		480.077
Líneas y subestaciones de subtransmisión	43.549.388	826	197.205	3.030.265	(14.920)	46.762.764
Sistemas de distribución	64.365.652	60.558	358.172	(1.722.270)	(13.813)	63.048.299
Servicios de abonados	17.720.496	24.505	793.109	593.052	(33.817)	19.097.345
Instalaciones generales	8.351.117	79.646	197.580	72.055	(18.257)	8.682.141
Obras en construcción	<u>931.839</u>	<u>1.683.850</u>	<u>13.844</u>	<u>(777.674)</u>	<u>24.315</u>	<u>1.876.174</u>
Subtotal	135.271.079	1.910.592	1.570.565	1.251.056	(56.492)	139.946.800
Depreciación acumulada	<u>(58.644.705)</u>	<u>(5.888.765)</u>		<u>6.414.327</u>		<u>(58.119.143)</u>
Total	<u>76.626.374</u>	<u>(3.978.173)</u>	<u>1.570.565</u>	<u>7.665.383</u>	<u>(56.492)</u>	<u>81.827.657</u>

Ajustes, corresponde a registro contable efectuado en diciembre del 2007 como resultado de la actualización del certificado de valuación con corte al 31 de diciembre del 2006.

Al 31 de diciembre del 2007, EMELGUR S.A., no dispone de un inventario actualizado de tales activos; el último inventario y valoración efectuado fue al año 1.999. El último reporte de las propiedades, maquinarias y equipos disponible está a diciembre del 2006.

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006****7. CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO, CONVENIOS**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, representan convenios y acuerdos de pago realizados con los deudores por consumo de energía eléctrica, como sigue:

Convenios	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Abonados Durán	3'749.261	3'910.789
Abonados Daule	2'464.775	1'921.190
Abonados Quevedo	<u>1'738.043</u>	<u>1'933.673</u>
Total	<u>7'952.079</u>	<u>7'765.652</u>

8. OTROS ACTIVOS

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidos como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Servicio de Rentas Internas, IVA	605.933	0
Seguros pagados por anticipado	117.719	71.378
Anticipos a contratos	388.143	188.445
Retenciones sobre el consumo 1%	311.794	385.330
Indemnizaciones	155.377	155.377
Contratos FERUM, líneas y redes de distribución	36.136	72.840
Convenios a corto plazo (cartera abonados)	454.970	0
Materiales dados de baja	50.471	49.608
Otras cuentas por liquidar	231.924	149.871
Otras inversiones	3.200	3.200
Obras por cuenta de abonados	20.846	21.111
Actas u otros (cruce de deudas)	16.249	0
Estudios y diseño de obras	<u>56.111</u>	<u>51.026</u>
Total	<u>2'448.873</u>	<u>1'148.186</u>

9. OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidas como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
<i>Fondo de Solidaridad</i>		
Corresponden a las obligaciones por concepto de las transferencias no remitidas al Fondo de Solidaridad hasta el 30 de septiembre del 2005. Con vencimiento en el año 2011, e interés anual del 9.11%.	1'118.162	1'704.083
<i>Mac Graw Edison y Sumitomo</i>		
Corresponden a obligaciones con organismos extranjeros relacionados con la deuda externa que la Empresa adquirió para la ejecución de obras de subtransmisión para las áreas de servicios de EMELGUR. Está obligación se ampara en el convenio de novación y pago suscrito en diciembre del 2001 entre el MEF, EMELMANABI y EMELGUR	<u>1'224.036</u>	<u>269.275</u>
Pasan	<u>2'342.198</u>	<u>1'973.358</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006****9. OBLIGACIONES A LARGO PLAZO (Continuación)**

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Vienen	2'342.198	1'973.358
<i>Transelectric S.A.</i>		
Corresponde a obligación originada por la entrega de materiales para las subestaciones Quevedo Sur, Palestina, Puntilla 1, Daule Nueva y Durán Sur, para 69/13.8 KV, del Programa de Subtransmisión Fase B2, no genera interés, ni tiene fecha específica de vencimiento.	6'968.262	6'968.262
<i>Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social</i>		
Corresponde a obligación por liquidación del convenio de purga de mora patronal el cual es cancelado mediante el Fideicomiso BG y vence el 31 de julio del 2008	193.885	396.609
<i>Electroguayas S.A.</i>		
Corresponde a obligación por compra de energía del período noviembre del 2001 a diciembre del 2005, según acta de determinación de saldos suscrita en marzo del 2006. Este pasivo no cuenta con un convenio de pago que especifique las condiciones negociadas	<u>25'048.226</u>	<u>25'228.226</u>
Subtotal	34'552.571	34'566.455
Porción corriente de obligaciones a largo plazo	(1'969.137)	(1'808.619)
Total deuda a largo plazo	<u>32'583.434</u>	<u>32'757.836</u>

10. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidas como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Proveedores de energía:		
CENACE	38'482.624	52'167.122
Transelectric S.A.	13'731.361	9'865.626
Empresas generadoras	101'838.674	79'326.979
Empresas distribuidoras	13'801.855	10'547.799
Otras empresas eléctricas	476.680	891.952
Acreedores varios	3'525.237	3'397.573
Otras cuentas por pagar	<u>3'232.572</u>	<u>731.350</u>
Pasan	<u>175'089.003</u>	<u>156'928.401</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006****10. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR (Continuación)**

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Vienen	<u>175'089.003</u>	<u>156'928.401</u>
Obligaciones con generadoras y municipios		
Hidrogoyan S.A.	3'963.986	4'053.986
Ministerio de Finanzas	7'150.641	4'957.922
Empresa Eléctrica de Quito S.A.	0	2'745.528
Empresa Generadora del Austro S.A.	1'648.529	0
Electroguayas S.A.	30.000	30.000
Ullyseas Inc.	396.800	0
CONELEC	143.343	312.920
CENACE	86.769	116.024
IESS	834.861	0
Municipios	332.120	191.755
Otros documentos por pagar	<u>76.392</u>	<u>140.909</u>
Subtotal	<u>14'663.441</u>	<u>12'549.044</u>
Total	<u>189'752.444</u>	<u>169'477.445</u>

11. INTERESES, RETENCIONES Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidos como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Intereses por pagar		
• Mac Graw Edhison	216.036	763.883
• Sumitomo	152.755	559.671
• IESS	49.107	115.292
Provisiones varias	13'252.686	0
Beneficios sociales	1'461.398	641.868
Retenciones préstamos quirografarios	68.555	67.829
Impuesto a la renta	453.850	372.447
Descuentos Asociación y Comité	75.857	138.665
Otros	<u>17.389</u>	<u>6.986</u>
Total	<u>15'747.633</u>	<u>2'666.641</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006****11. INTERESES, RETENCIONES Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR (continuación)**

El movimiento de los beneficios sociales durante los años 2007 y 2006 fue como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial	641.868	611.692
Provisiones	3'744.440	3'249.104
Pagos	<u>(2'924.910)</u>	<u>(3'218.928)</u>
Saldo final	<u>1'461.398</u>	<u>641.868</u>

12. OTROS PASIVOS CORRIENTES

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, se presentan como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Alumbrado público	1'239.252	1'490.355
Aseo de calle	479.755	1'845.879
CONELEC	160.636	970.053
Municipios	260.297	323.707
Cuerpo de bomberos	160.710	149.014
Retenciones en la fuente e IVA	785.138	486.669
Otros	<u>8.582</u>	<u>5.119</u>
Total	<u>3'094.370</u>	<u>5'270.796</u>

13. JUBILACION PATRONAL

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, la Empresa mantiene provisión para jubilación patronal, en base a cálculo determinado en estudio actuarial realizado a diciembre 31 del 2004; el movimiento de la provisión fue como sigue:

	(US\$ dólares)
Saldos diciembre 31, 2006	15'763.294
Provisiones	0
Pagos	<u>(1.380)</u>
Saldos diciembre 31, 2007	<u>15'761.914</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006****14. OTROS PASIVOS**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidos como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Pago por compra de energía a generadoras	5'307.383	5'677.749
Alumbrado público	(546)	5'019.241
Intereses por mora, planillas	5.760	3'343.741
Aseo de calles	(32.634)	2'250.337
Planillas recaudadas, Tesorería General	(1'107.231)	(1'036.224)
Cuerpo de bomberos	(19)	1.661.244
Recaudaciones, Bancos	1'714.671	449.929
Peajes	440.149	442.372
CONELEC	0	399.760
Pérdida de transporte	281.418	250.564
Convenio por proyectos de electrificación	211.693	202.947
Depósitos en garantía	0	124.454
Convenios a corto y largo plazo	(69.908)	(99.808)
Seguros contra incendio	0	22.768
Otros pasivos diferidos	497.938	347.429
Cartera de abonados	3'802.447	0
Depósitos en garantía	2'473.254	1'921.698
Anticipos para construcciones	<u>808.622</u>	<u>645.551</u>
Total	<u>14'332.997</u>	<u>21'-623.752</u>

15. CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, está conformado por 6'092.491 acciones ordinarias y nominativas de US\$ 4 cada una, distribuidas como sigue:

<u>Accionistas</u>	<u>Participación</u> %	<u>No. de</u> <u>Acciones</u>	<u>Valor</u> <u>(US dólares)</u>
Empresa Eléctrica de los Ríos S.A.	0,392	23.893	95.572
Empresa Eléctrica de Santa Elena S.A.	0,392	23.893	95.572
Empresa Eléctrica Milagro S.A.	0,392	23.893	95.572
Consejo Provincial de los Ríos S.A.	2,635	160.560	642.240
Consejo Provincial del Guayas S.A.	38,371	2'337.726	9'350.904
Consejo Provincial del Azuay S.A.	0,005	300	1.200
Consejo Provincial de Manabí S.A.	0,193	11.744	46.976
Consejo Provincial de Cotopaxi S.A.	0,096	5.863	23.452
Fondo de Solidaridad	<u>57,524</u>	<u>3'504.619</u>	<u>14'018.476</u>
Total	<u>100,000</u>	<u>6'092.491</u>	<u>24'369.964</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006****16. APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZACIONES**

Durante el ejercicio 2007 y 2006, el movimiento de los aportes para futuras capitalizaciones fue como sigue:

<u>Accionistas</u>	Saldos al 31-dic-06	Movimientos del año (US dólares)	Saldos al 31-dic.07
Consejo Provincial de los Ríos	63.735		63.735
Consejo Provincial del Guayas	202		202
Consejo Provincial de Cotopaxi	2		2
Fondo de Solidaridad	4'505.454		4'505.454
Fondo de Solidaridad Ferum 2004	413.537		413.537
Fondo de Solidaridad 2006	598.644	448.983	1'047.627
Fondo de Solidaridad 2007	0	234.873	234.873
Otros	317	(317)	0
Total	5'581.891	683.539	6'265.430

17. RESERVAS

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidas como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Reserva de capital	<u>33'517.115</u>	<u>11'524.250</u>
Total	<u>33'517.115</u>	<u>11'524.250</u>

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, representa reserva de capital que está constituida por el saldo de reserva por revalorización del patrimonio, originada en años anteriores como resultado del ajuste por inflación y convertir a US dólares el patrimonio de acuerdo a NEC-17, más reserva por déficit tarifario, registrada en el 2001 por compensaciones de pasivos con el CENACE de acuerdo a Decretos 1311 y 2048 A, y menos compensación de pérdida del año 2002.

18. CUENTAS DE ORDEN

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidas como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Garantías particulares	99.369	297.786
Garantías FERUM	184.383	191.211
Otras obligaciones y contratos	176.868	180.139
Pólizas FERUM	121.547	72.840
Pólizas y garantías	0	22.811
Garantías municipales	114.423	18.548
Garantías estatales	60.000	0
Otros valores menores	1.683	1.685
Total	<u>758.273</u>	<u>785.020</u>

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006****19. INGRESOS**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidos como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
<u>De operación:</u>		
Venta de energía	54'602.019	50'669.291
Conexiones y reconexiones	1'220.322	1'217.252
Multas, daños y perjuicios a propiedad	162.350	11.876
Peajes o servicios	472.376	317.740
Reconocimiento de perdidas en transporte	191.268	143.984
Inspección y cambio de nombre	108.132	97.619
Varios	70.545	89.476
Subtotal	<u>56'827.012</u>	<u>52'547.238</u>
<u>Ajenos a la operación:</u>		
Intereses y dividendos	790.633	1'123.637
Ajuste de periodos anteriores	13'454.476	195.124
Otros ingresos	707.384	676.377
Subtotal	<u>14'952.493</u>	<u>1'995.138</u>
Total	<u>71'779.505</u>	<u>54'542.376</u>

20. GASTOS

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están constituidos como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
<u>De operación:</u>		
Energía comprada	63'350.318	70'182.876
Gastos de comercialización y administración	24'000.107	23'634.665
Depreciación	5'888.765	5'621.943
Subtotal	<u>93'239.190</u>	<u>99'439.484</u>
<u>Ajenos a la operación:</u>		
Ajuste de períodos anteriores	7'663.977	1'676.729
Subtotal	<u>7'663.977</u>	<u>1'676.729</u>
Total	<u>100'903.167</u>	<u>101'116.213</u>

21. SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑIAS RELACIONADAS

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Saldos:		
Cuentas y documentos por cobrar:		
Transelectric S.A.	714.205	627.804
Obligaciones financieras:		
Electroguayas S.A.	25'048.226	25'228.226
Transelectric S.A.	6'968.262	6'968.262
Fondo de Solidaridad	1'118.162	1'704.083

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006****21. SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑIAS RELACIONADAS (continuación)**

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, los principales saldos y transacciones con compañías relacionadas se presentan como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(US dólares)	
Saldos:		
Cuentas y documentos por cobrar:		
Transelectric S.A.	714.205	627.804
Obligaciones financieras:		
Electroguayas S.A.	25'048.226	25'228.226
Transelectric S.A.	6'968.262	6'968.262
Fondo de Solidaridad	1'118.162	1'704.083
Cuentas por pagar:		
Por convenios:		
Hidroagoyán S.A.	3'963.986	4'053.985
Electrogeneradora del Austro S.A.	1'648.529	0
Empresa Eléctrica de Quito S.A.	0	2'745.528
Por compra de energía:		
Hidropaute S.A.	37'173.332	29'335.448
Transelectric S.A.	13'731.361	9'865.626
Termoesmeraldas S.A.	10'882.943	10'484.325
Electroquil S.A.	8'797.243	10'461.039
Machala Power	8'684.901	0
Electroguayas S.A.	8'480.382	9'919.875
CATEG S.A.	7'693.655	7'757.720
Hidronación S.A.	7'631.018	2'714.864
Termopichincha S.A.	6'429.272	6'689.357
Termoguayas Generation	3'405.415	0
Hidalgo e Hidalgo S.A.	576.688	138.297
Transacciones		
<u>Compras de energía</u>		
Por contrato		
Hidropaute S.A.	9.188.670	4'568.168
Electroguayas S.A.	8.039.517	1'623.107
Machala Power	5'877.234	0
Termoguayas Generation	3'446.617	0
Hidroagoyán S.A.	2.819.897	1'093.520
Termoesmeraldas S.A.	1.650.503	0
Hidronación S.A.	1.108.111	328.714
Ocasional		
Transelectric S.A.	6.583.448	9'757.077
Electroquil S.A.	3.561.302	6'200.068
Hidalgo e Hidalgo	3.119.090	0
CATEG S.A.	2.722.298	5'119.552
Empresa Eléctrica Quito S.A.	1.608.512	1'512.493
Termopichincha S.A.	794.795	1'510.844
Electrogeneradora del Austro S.A.	735.872	749.810

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS - LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006****22. SITUACION TRIBUTARIA**

Al 17 de mayo del 2008, esta en proceso de revisión fiscal por parte del Servicio de Rentas Internas el ejercicio impositivo 2005, como indican las Actas de entrega – recepción de documentos del 10 de marzo y 8 de abril del 2008, por parte de EMELGUR S.A., en sujeción a la Resolución Administrativa No. 109012007R000018 de julio 3 del 2007.

Mediante Resolución 1071 (Sup. R.O. No. 740 de enero 8 del 2003), el Servicio de Rentas Internas, dispuso que para efectos de presentación del informe de obligaciones tributarias cuyo plazo de presentación es hasta mayo 31 del 2008, las sociedades obligadas a tener auditoria externa, deberán presentar a los auditores externos para su revisión, los anexos y cuadros con información tributaria conforme a instructivo y formatos proporcionados por el SRI. A la fecha, la Empresa mantiene en proceso la preparación de dicha información.

23. CONTINGENCIAS

Al 31 de diciembre del 2007 y hasta mayo 17 del 2008, la Administración de la Empresa revela los siguientes juicios y demandas a favor (1) y en contra (24) como se detalla a continuación:

<u>No</u>	<u>Tipo</u>	<u>Fecha de presentación de demanda</u>	<u>Juzgado</u>	<u>Cuantía US \$</u>	<u>Causa</u>	<u>Estado Procesal</u>
1	A Reclamo Administrativo	Diciembre, 2004	CONELEC	214.170.175	Diferencial tarifario	En trámite
1	B Juicio de impugnación fiscal	Enero 19, 1996	Corte Suprema de Justicia	418'780.088	Exceso de facturación	Recurso Casación
1	B Juicio Contencioso Administrativo	Agosto, 1997	Tribunal Distrital No. 2	Indeterminado	Impugnación, incremento de pliego tarifario (Colegio de Ing. Eléctricos)	Sentencia Primera instancia
1	B Juicio verbal sumario	Mayo, 2005	Trigésimo Civil de Durán	3'335.741	Incumplimiento de pago, Machala Power Cia. Ltda..	Auto de Nulidad
20	B Juicios laborales contra EMELGUR S.A:	Años: 2003, 1 Juicio 2004, 2 Juicios 2005, 4 Juicios y 2007, 13 Juicios	Diferentes instancias	1'965.955	Reclamos laborales	Varias instancias

A.- Juicio a favor

B.- Juicios en contra

EMPRESA ELECTRICA REGIONAL GUAYAS – LOS RIOS S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 y 2006**

24. EVENTOS POSTERIORES

Entre diciembre 31 del 2007 (fecha de cierre de los estados financieros) y mayo 17 del 2008 (fecha de conclusión de la auditoría), los siguientes eventos son los más relevantes a criterio de la Administración de la Empresa:

1.- La Empresa recibió notificación sobre acta de determinación tributaria No. RLS-ATRADD2008-003 en febrero 1 del 2008, por retenciones en la fuente del impuesto a la renta como agente de retención del ejercicio económico 2004 estableciéndose glosas por US\$ 326.832, por parte del Servicio de Rentas Internas, y hasta la presente fecha no se han iniciado acciones de impugnación del acta de determinación.

2.- En enero 31 del 2008, EMELGUR S.A., registró contablemente US\$ 1'548.317, valor que corresponde a diferencia no registrada por concepto de la compensación de adeudos originada por reconocimiento del déficit tarifario correspondiente al año 2007.

3.- La Administración de EMELGUR S.A. manifiesta la ejecución de algunos asuntos que podrían a partir del 2008 cambiar de manera favorable la situación financiera y patrimonial de la Empresa tales como: a) ejecución del plan de reducción de pérdidas negras y recuperación de la cartera, aprobado por la Junta General de Accionistas y Directorio con el objeto de disminuir las pérdidas de energía al orden del 26.18% y aumentar los índices de recaudación al 102%, b) proyecto para que las deudas con las generadoras sean asumidas por el Gobierno Nacional y c) generación de superavit por la revalorización de las propiedades, instalaciones y equipos de la Empresa.

25. REVELACIONES DISPUESTAS POR SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS

En cumplimiento a lo dispuesto en Resolución No. 02-Q.ICI.008 del Suplemento del Registro Oficial No. 565 de abril 26 del 2002, efectuamos las siguientes revelaciones adicionales:

Activos y pasivos contingentes.- La Administración considera que no existen activos ni pasivos que deban registrarse ni revelarse y que pudieran afectar considerablemente los estados financieros al 31 de diciembre del 2007.

Complemento de las medidas Correctivas de Control Interno.- Durante el año 2007 y hasta la fecha del informe de auditoría externa, la Administración de EMELGUR S.A. continúa en proceso de cumplimiento a las recomendaciones efectuadas para superar observaciones de control interno detectadas por auditoría externa a diciembre 31 del 2006.

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