



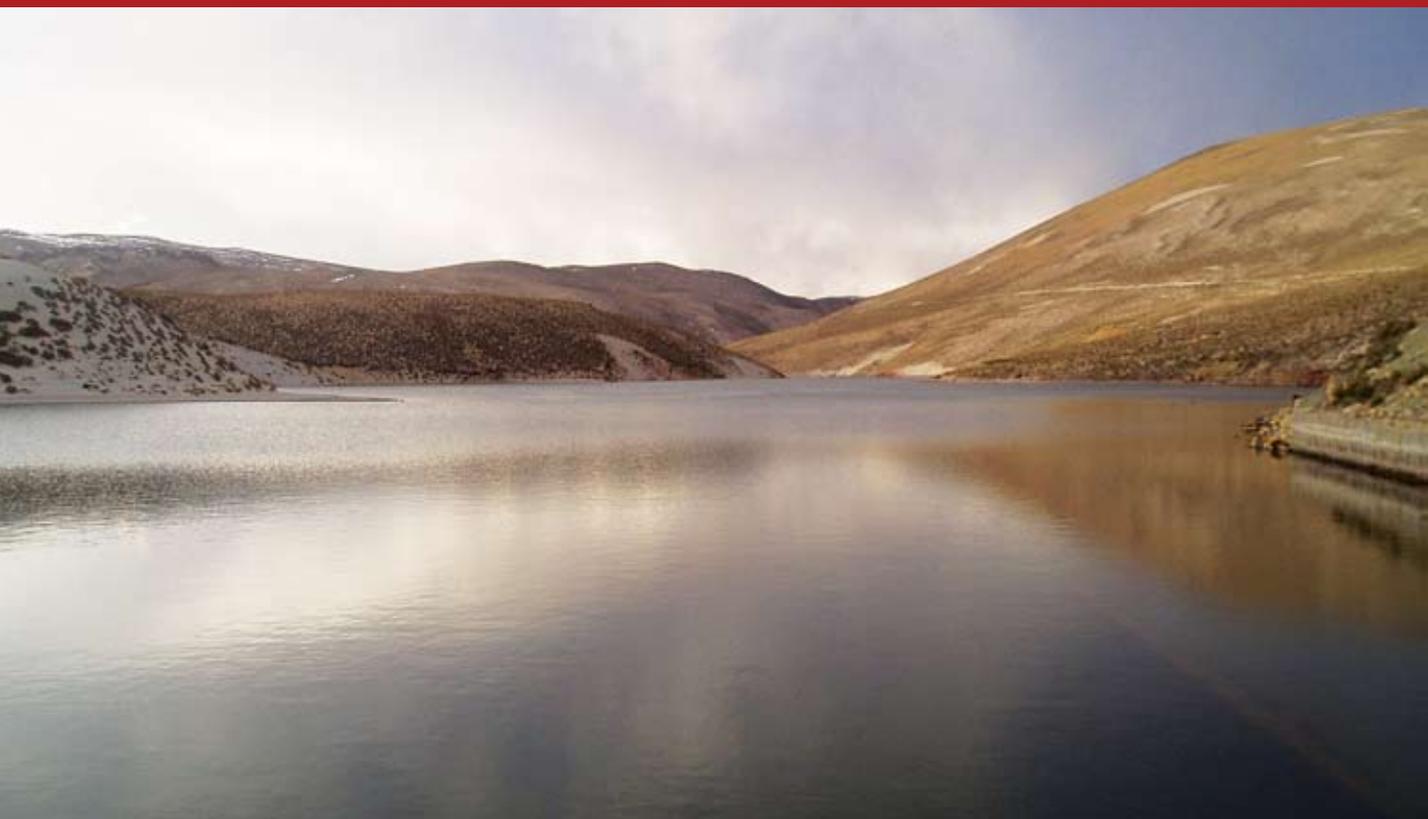
RIO ELÉCTRICO S.A.



Empresa Hidroeléctrica

MEMORIA ANUAL

2007



RIO ELECTRICO S.A.



MEMORIA ANUAL 2007



INDICE



◆	1. Identificación de la Empresa	5
◆	2. Carta Informe del Presidente	7
◆	3. Administración Gestión 2007	9
◆	4. Informe de Gerencia	10
◆	5. Información Financiera	14
◆	6. Informe del Síndico	15
◆	7. Informe de Auditoria Externa	17
◆	Dictamen del Auditor Independiente	19
◆	Estados Financieros Auditados	20



1. IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA

OBJETO

El objeto de Empresa Río Eléctrico es realizar diferentes actividades relacionadas con el rubro de electricidad, como ser: operación, generación, transmisión, distribución y venta de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional, así como en sistemas aislados, administrar, operar plantas de generación, sean estas termoeléctricas, hidroeléctricas y de otras formas de generación, manejar y ejecutar contratos de operación, de administración, concesión, riesgo compartido (Joint Venture), o cualesquier modalidad legal contemplada en las leyes bolivianas. También integran el objeto de la sociedad, la prestación de servicios profesionales y asesoría especializada, de ingeniería eléctrica y civil, financieros, económicos, contables, administrativos, legales y tributarios y otros, de conformidad con el Código de Comercio y cualesquier otra norma aplicable de la legislación boliviana.

CONSTITUCIÓN

Empresa Río Eléctrico, fue constituida como sociedad anónima en la ciudad de Cochabamba en la Notaria de Fe Pública N° 9, a cargo de la Abogada Sra. Aída Eliana Yapur Prado, según Testimonio N° 187, el 6 de junio de 1997. Son representantes legales de la Sociedad, el Presidente del Directorio, Sr. Pablo Roberto Trigoso Venario y el Gerente General, Sr. Jorge Achá Mercado.

PROPIEDAD DE LA EMPRESA

Al 31 de diciembre de 2007, la composición accionaria de la Empresa es la siguiente:

	Porcentaje	Acciones
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	98.00%	14.700
Trabajadores accionistas y otros	2.00%	300
TOTAL	100.00%	15.000

OPERACIÓN PLANTAS HIDROELÉCTRICAS DEL RÍO YURA (RC EVH- CMB)

Empresa Río Eléctrico, mediante contrato suscrito el 31 de mayo de 1999 con Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A., opera las Plantas Hidroeléctricas de Río Yura, en mérito al Contrato de Riesgo Compartido suscrito entre Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A. y la Corporación Minera de Bolivia, contrato mediante el cual se acordó ampliar, modernizar y comercializar el producto de la operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura, denominadas: Kilpani, Landara y Punutuma. Estas Plantas se encuentran en la Provincia Quijarro del Departamento de Potosí.

LICENCIA DE GENERACIÓN

Para cumplir con el rol de operador según el contrato suscrito con Empresa Eléctrica Valle Hermoso S. A., la sociedad cuenta con la respectiva licencia de generación, según Resolución SSDE – SA N° 01/99, otorgada por las Superintendencias de



Electricidad y Aguas. Dicha Licencia de Generación de Electricidad y Concesión de Aprovechamiento de Aguas en las Centrales Hidroeléctricas de Río Yura y sus afluentes tiene un plazo de 25 años.

El Contrato de Licencia de Generación y Concesión de Aprovechamiento de Aguas fue suscrito por la Empresa y las Superintendencias de Electricidad y Aguas el día 7 de octubre de 1999.

Cumpliendo con todos los requerimientos del Comité Nacional de Despacho de Carga, Río Eléctrico S.A. fue declarado Agente del Mercado Eléctrico Mayorista a partir del 1° de Mayo de 2001.

REGISTROS

La Sociedad esta registrada en FUNDEMPRESA con Matrícula N° 00013386, y el NIT de la sociedad es el N° 1023279023.

DOMICILIO LEGAL

La Sociedad tiene su domicilio legal en la ciudad de Cochabamba, Republica de Bolivia, sus oficinas principales están ubicadas en la calle Tarija N° 1425, Cochabamba. Teléfonos: (591 4) 4240544, 4247473, Fax: (591 4) 4285705, Email: central@rioelec.com.bo



2. CARTA INFORME DEL PRESIDENTE

Cochabamba, 15 de Febrero de 2008

Señores Accionistas,

De acuerdo a lo establecido en los Estatutos de la Sociedad, el Directorio somete a consideración de la Junta General Ordinaria de Accionistas la Memoria Anual de la empresa de la gestión 2007.

El año 2007 ha sido marcado como el inicio de los cambios estructurales anunciados por la nueva administración de gobierno. Prueba de ello, se ha firmado un Addendum al Contrato de Riesgo Compartido suscrito entre Empresa Eléctrica Valle Hermoso y la Corporación Minera de Bolivia (COMIBOL) que no ha afectado la operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura, por lo que Río Eléctrico S.A. se mantiene por octavo año consecutivo como operador de las mismas, con excelentes resultados.

Desde el punto de vista de eficiencia y confiabilidad en el sistema, las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura operadas por Río Eléctrico S. A., han mostrado durante la gestión 2007 resultados muy buenos alcanzando un indicador de disponibilidad del 95.62% con una potencia efectiva de 19.05 MW, distribuidas de la siguiente manera: Kilpani (11.5 MW), Landara (5.2 MW) y Punutuma (2.4 MW).

El nivel de generación de energía eléctrica ha sido de 61.65 GWh, inferior al de la gestión 2006 (69.83 GWh) principalmente por la menor hidrología presentada en esta gestión.

Un elemento destacable desde el punto de vista de la operación y mantenimiento, se refiere al hecho que los mantenimientos realizados en obra civil en las gestiones anteriores y en la gestión 2007, concretamente en los canales de aducción de Kilpani y Landara, permitirán que los mantenimientos futuros se los programe y realice con menores tiempos de indisponibilidad, lo que se traducirá en mayores niveles de ingreso.

Durante la gestión 2007 Río Eléctrico S.A. ha continuado con la prestación de servicios especializados a terceros en el mercado local. Adicionalmente, ha incursionado en el mercado internacional con los trabajos realizados para C&O Bolivia para realizar las tareas relativas al Diseño Final de la Central Hidroeléctrica Shalf en Perú (8MW). Asimismo, a solicitud de Aluz Clean Energy se realizó un diagnóstico del Proyecto hidroeléctrico Langui (2.5 MW) ubicado en el departamento del Cuzco, Perú.

Río Eléctrico S.A. también ha continuado con el programa social del adjudicatario, en el marco del Riesgo Compartido entre Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A. y COMIBOL, habiéndose concluido la construcción de la presa de regulación Noqueta (Aguas abajo de la Planta Landara) con el objetivo que las comunidades a lo largo del Río Yura puedan realizar el riego de sus sembradíos sin restricciones.

Todo este trabajo descrito durante la gestión 2007 le ha permitido a Río Eléctrico S.A.



obtener una rentabilidad sobre patrimonio del orden del 9%, significativamente inferior a la de la gestión 2006 (28%). Esta diferencia no se debe a que en el año 2007 hubo menos capacidad de negocio que el 2006, se debe más bien a que la empresa cuenta principalmente con activos monetarios y al realizar el ajuste contable del patrimonio en base a Unidades de Fomento a la Vivienda (de acuerdo a Decreto Supremo No.29387 de fecha 19 de diciembre de 2007) el resultado se vio marcadamente afectado.

Por último es importante mencionar el compromiso de Río Eléctrico S.A., en los estudios por cuenta de Empresa Eléctrica Valle Hermoso S. A. para nuevas inversiones, como es el caso del Proyecto El Cóndor (1.47MW) para el cual ya se terminó el Diseño Final y la continuación de los estudios complementarios de caudales y sedimentología para el Proyecto Paracti.

Finalmente, quiero agradecer a los ejecutivos y empleados de la empresa por todo el esfuerzo y dedicación mostrado en este año de gran actividad.

Atentamente,

Pablo Trigosso Venario.
Presidente del Directorio



3. ADMINISTRACIÓN GESTIÓN 2007

COMPOSICIÓN DEL DIRECTORIO Y SINDICATURA

Al cierre de la gestión 2007, el Directorio y la Sindicatura estuvieron conformados de la siguiente manera:

Directores Titulares:

Pablo Trigoso Venario	Presidente
Patricio Kyllmann Diekellmann	Vicepresidente
Carlos Querejazu Ortiz	Secretario
Enrique Herrera Soria	Director

Directores Suplentes:

Víctor Hugo Mendizábal Vega
Andrés Trepp Karlbaum
Fernando Joffré Eróstegui
Jorge Achá Mercado

Síndico Titular:

Mario Alberto Benavides Bermúdez

Síndico Suplente:

Daniela Pardo Valle

Principales Ejecutivos de la Empresa

Gerente General	Jorge Achá Mercado
Gerente Administrativo Financiero	Víctor Hugo Mendizábal Vega
Gerente Plantas Hidroeléctricas Río Yura	Gonzalo Soto Medrano
Gerente Comercial	Fernando Joffre Erostequi



4. INFORME DE GERENCIA

SERVICIOS PRESTADOS A EVH

RIESGO COMPARTIDO EVH – COMIBOL,
OPERACIÓN PLANTAS HIDROELÉCTRICAS DEL RÍO YURA

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La energía eléctrica inyectada al Sistema Interconectado Nacional por las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura, durante la gestión 2007, alcanzó a 61.65 GWh, que corresponde al 1.29 % del total de la energía inyectada por todos los agentes del mercado (4,764 GWh). Durante el año 2006 la generación fue de 69.83 GWh, lo que no significa que el año 2007 haya sido bajo en generación sino que el año 2006 fue un año con mayor hidrología.

POTENCIA GARANTIZADA

En la gestión 2007, la demanda máxima en el Sistema Interconectado Nacional fue de 895.8 MW. Al cierre de la gestión, la capacidad de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura alcanzó a 19.05 MW equivalentes al 2.13 % de la demanda total del sistema. Existe un leve descenso en la participación de mercado de potencia, ya que para el año 2006 nuestra participación de mercado era del 2.39 %. El descenso se debe al crecimiento de la demanda que ha sido cubierto por otros agentes generadores.

El suministro al Sistema Interconectado Nacional fue continuo y de acuerdo a lo programado considerando aún pocas precipitaciones pluviales como en años anteriores.

DISPONIBILIDAD DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN

Las plantas hidroeléctricas del río Yura, en la gestión 2007 presentaron los siguientes niveles de disponibilidad:

Planta	Disponibilidad	Potencia EFECTIVA (MW)
Kilpani	95.96%	11.45
Landara	97.06%	5.20
Punutuma	90.83%	2.40
RIOELEC	95.62%	19.05

Estos índices muestran una mejora en la disponibilidad de las tres plantas comparadas con el año 2006.



OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO PHRY

RIOELEC dando cumplimiento con lo establecido en el contrato que mantiene con Empresa Valle Hermoso S. A. para la operación y mantenimiento de las Plantas del Río Yura, durante la gestión 2007, ha continuado con las actividades de operación y mantenimiento de las Plantas ajustándose a la planificación, presupuestos aprobados y lo acordado por EVH y COMIBOL en el Addendum al contrato, vigente desde el mes de mayo de 2007.

Los mantenimientos previstos han sido realizados en su totalidad en los tiempos establecidos, con alto nivel técnico, esmero por el personal de las Plantas y talleres especializados de nuestro medio, hacemos especial mención al mantenimiento de la planta Punutuma en el cual se hicieron sustitución de piezas importantes de la turbina, lo que significa contar con mayor eficiencia en la generación y confiabilidad.

También se procedió a la adquisición de la rueda Pelton para la unidad K2 de la Planta Kilpani mediante la adjudicación a la Empresa S. G. C. del Perú que presentó la mejor oferta económica y técnica. Se prevé la entrega para los primeros meses de la gestión 2008.

Es destacable que los mantenimientos rigurosos realizados en la obra civil en las gestiones anteriores y la gestión 2007, específicamente en lo que se refiere a canales de aducción de Kilpani y Landara, permitirán que los mantenimientos futuros sean realizados con menores tiempos de interrupción. En consecuencia los mantenimientos programados serán más en función de las necesidades eléctricas y mecánicas.

Es importante señalar que los progresos logrados en las instalaciones de las plantas del río Yura durante la operación y mantenimiento, han sido posibles con la valiosa colaboración de todo el personal de Río Eléctrico y el personal ejecutivo y administrativo de Empresa Valle Hermoso S. A. en Cochabamba, sin el cual hubiese resultado muy difícil cumplir las metas trazadas.

CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA DE REGULACIÓN ÑOQUETA

De acuerdo a los convenios con los comunarios, en el marco del Riesgo Compartido entre COMIBOL y EVH, se construyó la presa de regulación Ñoqueta (Aguas abajo de Planta Landara), que tiene como principal objetivo el de devolver las aguas turbinadas en la planta Landara a caudales constantes, de manera que las comunidades a lo largo del río Yura puedan realizar el riego de sus sembradíos sin restricciones. Esta obra fue concluida en mayo 2007 con un costo del orden de US\$ 360.000.-.

ESTUDIO DE DISEÑO FINAL Y GESTIÓN DE LA LICENCIA AMBIENTAL DEL PROYECTO CÓNDOR

El Proyecto El Cóndor ubicado aguas arriba de la planta Kilpani, en la gestión



2007, fue retomado y reprogramado después del receso que fue motivado por los comunarios de la zona y la re-negociación del contrato de riesgo compartido con COMIBOL. El desarrollo reprogramado del diseño final permitió que se optimicen los resultados, siendo la alternativa más conveniente la correspondiente a una central de potencia instalada de 1,47 MW con una energía de 10,21 GWh anuales, con un caudal de 3 m³/s. y caída bruta de 60 mts. En cuanto a la parte ambiental del Proyecto, se prosiguió con la consulta pública que hará parte del trámite de Licencia Ambiental de acuerdo a la ley.

ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y ACOMPAÑAMIENTO AL TRÁMITE DE OBTENCIÓN DE LA LICENCIA AMBIENTAL DEL PROYECTO PARACTI

En la gestión 2007 contribuyó con el seguimiento de los estudios complementarios de caudales y sedimentología para el Proyecto Paracti que cuenta ya con la factibilidad concluida, de igual manera se colaboró en la realización de la consulta pública requerida por la ley ambiental como parte del Estudio de Evaluación de Impacto Ambiental.

COORDINACIÓN EN LA IMPLEMENTACIÓN Y CERTIFICACIÓN DEL SIG

El Grupo Empresarial Valle Hermoso dentro de sus políticas empresariales decidió implementar el SISTEMA INTEGRADO DE GESTION (SIG), vale decir lograr la certificación del SISTEMA DE GESTION DE LA CALIDAD ISO 9001:2000, el SISTEMA DE GESTION AMBIENTAL NB ISO 14001 y el SISTEMA DE GESTION EN SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL OHSAS 18001.

En la gestión 2007, bajo la coordinación de Río Eléctrico, se han realizado todas las adecuaciones necesarias, elaboración de procedimientos, difusión y el proceso de implementación, estimándose contar con las certificaciones correspondientes a inicios de la próxima gestión.

SERVICIOS PRESTADOS A TERCEROS

Los servicios prestados a terceros más importantes en la gestión 2007, fueron los siguientes:

Estudios para el Proyecto San Bartolomé (Empresa Minera Manquiri S. A.)

En el marco de la propuesta de suministro de energía eléctrica para el Proyecto San Bartolomé presentada por el Consorcio EVH - COBEE, RIOELEC en forma conjunta con SESA, por convenio firmado el 18 de octubre de 2006, participó en dos contratos de servicios con la Empresa Minera Manquiri S. A. (EMM); el primero para el “Diseño, Ingeniería y Estudios Técnicos de la Infraestructura de conexión al SIN” consistente en una Línea de Transmisión en 69 kV entre Subestación Potosí (STI) y las futuras instalaciones de San Bartolomé y Subestaciones Asociadas y el segundo para las “Gestiones de la Licencia Ambiental del Suministro de Energía para San Bartolomé”.



Proyecto Shalí

En la gestión 2007 se llevaron adelante las tareas relativas al Diseño Final de la Central Hidroeléctrica Shalí en Perú. Los trabajos realizados abarcaron desde la recopilación de la información e inspección del sitio, topografía detallada, revisión y complementación del Estudio de Hidrología, revisión y complementación del estudio de Geología y preparación de términos de referencia para la contratación de servicios de investigaciones de campo (perforaciones a diamantina y geofísica), optimización del esquema de aprovechamiento, hasta el diseño conceptual de la central.

El proyecto CH Shalí se encuentra ubicado en la provincia Huaral del departamento de Lima de la república del Perú y aprovechará las aguas del río Baños, en un caudal medio anual de 3 m³/s.

Proyecto Langui

Por solicitud de servicios de Aluz Clean Energy del Perú, a fines del 2007 se realizó un diagnóstico del Proyecto Langui que podría constituirse en un aprovechamiento hidroeléctrico del orden de 2.5 MW de potencia (con un caudal de diseño de 6.30 m³/s) y 17.2 GWh de energía anual.

La C.H. Langui se encuentra ubicada en la quebrada Hercca, en la Provincia Canchas del Departamento del Cuzco de la República del Perú.

Ofertas de servicios

En la búsqueda de negocios para la Empresa se realizaron ofertas para diversos servicios a terceros.



5. INFORMACIÓN FINANCIERA

(Expresada en dólares americanos al 31 de diciembre de 2007 y 2006)

Balance general	2007	2006
Disponibilidades e inversiones temporales	482,965	135,198
Cuentas por Cobrar - clientes	575	2,464
Otros activos corrientes	48,088	385,376
Total Activo Corriente	531,628	523,037
Activo fijo neto de depreciación acumulada	1,650	2,034
Proyectos y Obras en Construcción	0	3,499
Inversiones en otras sociedades	62,692	55,462
Total Activo No Corriente	64,342	60,995
Total Activo	595,970	584,033
Cuentas por pagar comerciales	42,326	29,406
Otros pasivos corrientes	43,267	37,492
Total Pasivo Corriente	85,593	66,898
Previsión para Indemnizaciones	110,633	78,547
Total pasivo no corriente	110,633	78,547
Total Pasivo	196,225	145,446
Total Patrimonio	399,745	438,587
Estado de Resultados		
Comisión de Comercialización	110,760	109,341
Prestación de Servicios Personales	465,781	400,601
Prestación de Servicios a Terceros	29,065	33,764
Ingresos Financieros	17,616	7,503
Total Ingresos	623,222	551,208
Servicios Generales	516,789	379,949
Servicios Especializados	38,279	50,571
Otros Gastos	32,787	-1,660
Total Gastos	587,855	430,980
Resultado de la gestión	35,366	120,228



6. INFORME DEL SÍNDICO

Cochabamba, 14 de Febrero de 2008

Señores Accionistas
Empresa Río Eléctrico S.A.
Presente.-

REF.- INFORME DEL SINDICO SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LA
GESTION 2007

En cumplimiento a lo descrito por el artículo 335, inciso 5 del Código de Comercio, como Síndico de Empresa Río Eléctrico S. A. presento este Informe para su consideración en la Junta General de Accionistas de la Sociedad a realizarse el día 15 de Febrero de 2008.

1.- En cumplimiento al mandato, descrito en el Estatuto de la sociedad (artículo 67), como Síndico he asistido, a las reuniones de Directorio y a la Junta General de Accionistas realizada en la gestión 2007

2.- En cumplimiento al mandato del Síndico se ha revisado la siguiente documentación:

- a. Balance General al 31 de Diciembre de 2007
- b. Estado de Resultados de la Gestión 2007
- c. La Memoria Anual Gestión 2007
- d. Los Estados Financieros Auditados de la Sociedad y el Dictamen del Auditor Externo Independiente, emitido por la firma Acevedo & Asociados.

3.- En el análisis de los resultados de la gestión 2007 se destaca lo siguiente:

- a. Utilidad Bs. 271.257.04,00 por la gestión 2007.
- b. Relación rentabilidad/patrimonio: 9,70%
- c. Disponibilidades: Bs. 3.704.342.- equivalente a USD 472.952 al tipo de cambio de Bs. 7.67 correspondiente al cierre de gestión.

4.- En la preparación de Estados Financieros, la Administración aplicó adecuadamente la nueva normativa técnica para la actualización de los rubros no monetarios en función a las UFVs, emitida en disposiciones legales vigentes como el Decreto Supremo 29837 del 19 de Diciembre de 2.007 y las Resoluciones Normativas del Servicio de Impuestos Nacionales Nros. 10.0002.08 de 4 de Enero 2.008 y 10.0004.08 de 18 de Enero de 2.008.

Por lo expuesto precedentemente y de acuerdo con el Dictamen de los Auditores Independientes, los Estados Financieros, en mi opinión los Estados Financieros de Empresa Río Eléctrico S.A. al 31 de Diciembre de 2007, presentan razonablemente la situación financiera y patrimonial de la sociedad, así como los resultados de sus operaciones.



En consecuencia, recomiendo a los señores accionistas la aprobación de la Memoria y los Estados Financieros de la Gestión 2007 correspondientes a la Empresa Río Eléctrico S.A.

Atentamente,

Mario Alberto Benavides B.
Sindico Titular

RIO ELECTRICO S.A.



INFORME DE AUDITORIA EXTERNA





DICTAMEN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores
Directores y accionistas de
Empresa Río Eléctrico S.A. (RESA)
Cochabamba - Bolivia

Hemos examinado los balances generales de la Empresa Río Eléctrico S.A. al 31 de diciembre de 2007 y 2006, y los correspondientes estados de ganancias y pérdidas, resultados acumulados, evolución del patrimonio neto y flujos de efectivo por los períodos comprendidos entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de 2007 y 2006 que se acompañan. Estos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) son responsabilidad de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros, basados en nuestra auditoría.

Efectuamos nuestros exámenes de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Bolivia. Estas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la auditoría para obtener razonable seguridad respecto a si los estados financieros están libres de presentaciones incorrectas significativas. Una auditoría incluye examinar, sobre una base de pruebas, evidencias que sustenten los importes y revelaciones en los estados financieros. Una auditoría también incluye evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones significativas hechas por la gerencia, así como también evaluar la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que nuestros exámenes proporcionan una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todo aspecto significativo, la situación patrimonial y financiera de la Empresa Río Eléctrico S.A., los resultados de sus operaciones, estados de resultados acumulados, resultados acumulados, evolución del patrimonio neto y flujos de efectivo por los períodos comprendidos entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de 2007 y 2006, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia.

ACEVEDO & ASOCIADOS S.R.L.
Firma Independiente Corresponsal
de Deloitte Touche Tohmatsu

Lic. Aud. Enrique Pastrana Dávila (Socio)
CDA-98-D27 / CAUB - 2934
N.I.T. 994668014

Cochabamba, febrero 7, 2008



BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(Expresado en bolivianos)

	Nota	2007	2006 (Reexpresado)
		Bs	Bs
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
Disponibilidades e inversiones temporarias	4	3,704,342	1,172,152
Cuentas por cobrar	5	370,456	3,359,381
Seguros anticipados		2,790	3,151
Total activo corriente		4,077,588	4,534,684
ACTIVO NO CORRIENTE			
Inversiones con cotización en bolsa	6	480,850	480,850
Activo fijo neto	7	12,657	17,635
Proyectos y obras en construcción	8	-	30,339
Total activo no corriente		493,507	528,824
TOTAL ACTIVO		4,571,095	5,063,508

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General



	Nota	2007	2006
		Bs	(Reexpresado)
			Bs
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Proveedores	9	324,638	254,951
Deudas sociales	10	260,080	255,666
Deudas fiscales	11	54,898	58,858
Otras cuentas por pagar	12	16,877	10,527
Total pasivo corriente		656,493	580,002
PASIVO NO CORRIENTE			
Previsión para indemnizaciones		848,552	680,996
Total pasivo no corriente		848,552	680,996
TOTAL PASIVO		1,505,045	1,260,998
PATRIMONIO			
Capital social	13	1,500,000	1,500,000
Ajuste de capital		986,587	-
Primas y reservas		248,125	199,002
Ajuste de reservas patrimoniales		60,081	-
Ajuste global del patrimonio		-	1,042,753
Utilidad del período		271,257	1,060,755
Total patrimonio neto		3,066,050	3,802,510
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		4,571,095	5,063,508

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General



ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS POR LOS PERÍODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1° DE ENERO Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(Expresado de bolivianos)

	2007	2006 (Reexpresado)
	Bs	Bs
INGRESOS		
Ingresos varios	4,644,994	4,713,874
Ingresos financieros	135,116	65,048
Total ingresos	4,780,110	4,778,922
GASTOS OPERACIONALES		
Gastos administrativos	(4,257,375)	(3,732,560)
Total gastos de operación	(4,257,375)	(3,732,560)
Ganancia operativa	522,735	1,046,362
OTROS EGRESOS:		
Mantenimiento de valor	(251,478)	-
Ajustes por reexpresión monetaria	-	14,393
UTILIDAD DEL PERÍODO	271,257	1,060,755

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General

ESTADO DE RESULTADOS ACUMULADOS POR LOS PERÍODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1° DE ENERO Y 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006



(Expresado en bolivianos)

	2007	2006
		(Reexpresado)
	Bs	Bs
Saldo al inicio del ejercicio	982,463	698,959
Reserva Legal	(49,123)	(34,947)
Distribución de resultados	(933,340)	(664,012)
Utilidad del período	271,257	1,060,755
RESULTADOS ACUMULADOS	982,463	647,371

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General



ESTADOS DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO POR LOS PERÍODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1° DE ENERO Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006

(Expresado de bolivianos)

	CAPITAL SOCIAL		AJUSTE DE CAPITAL		RESERVA LEGAL		AJUSTE RESERVAS PATRIMONIALES		AJUSTE GLOBAL DEL PATRIMONIO		RESULTADOS ACUMULADOS		RESULTADO DE LA GESTIÓN		PATRIMONIO NETO	
	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs
Saldos al 1° de enero de 2006	1,500,000	-	166,634	-	856,203	-	-	-	-	-	-	-	647,371	-	3,170,208	
Reserva legal	-	-	32,368	-	-	-	44,016	-	-	-	44,016	-	-	-	-	
Actualización del patrimonio	-	-	-	-	(15,812)	-	-	-	-	-	6,245	-	-	-	(15,812)	
Distribución de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(880,307)	-	-	-	(615,003)	
Reclasificaciones del patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(647,371)	-	-	
Utilidad del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	982,463	-	982,463	
Saldos al 31 de diciembre de 2006	1,500,000	-	199,002	-	840,391	-	-	-	-	-	-	-	982,463	-	3,521,856	
Reexpresión del patrimonio	-	-	-	-	202,362	-	-	-	-	-	-	-	78,292	-	280,654	
Saldos al 31 de diciembre de 2006, reexpresados	1,500,000	-	199,002	-	1,042,753	-	-	-	-	-	-	-	1,060,755	-	3,802,510	
Saldos al 1° de enero de 2007	1,500,000	-	199,002	-	840,391	-	-	-	-	-	-	-	982,463	-	3,521,856	
Reserva legal	-	-	49,123	-	-	-	-	-	-	-	(49,123)	-	-	-	-	
Actualización del patrimonio	-	-	-	22,748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206,277	
Distribución de utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(933,340)	-	-	-	(933,340)	
Reclasificación ajuste global del patrimonio	-	-	-	37,333	(840,391)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Reclasificaciones del patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	982,463	-	(982,463)	-	-	
Utilidad del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271,257	-	271,257	
Saldos al 31 de diciembre de 2007	1,500,000	986,587	248,125	60,081	-	-	-	-	-	-	-	-	271,257	-	3,066,050	

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS PERÍODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1° DE ENERO Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y 2006



(Expresado de bolivianos)

	2007	2006 (Reexpresado)
	Bs	Bs
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad del período	271,257	1,060,755
Ajustes para reconciliar el resultado neto del ejercicio con el flujo proveniente de operaciones		
Depreciación	8,906	4,829
Previsión para indemnizaciones	385,582	144,153
Ajuste por inflación rubros no monetarios	201,048	-
	866,793	1,209,737
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Disminución (incremento) en cuentas por cobrar EEVH	(328,451)	(958,938)
Disminución (incremento) en otras cuentas por cobrar PHRY	(4,409)	(21,360)
Disminución (incremento) en cuentas de clientes por cobrar	3,061,607	34,814
Disminución (incremento) en pagos adelantados	129	315
Disminución (incremento) en otras cuentas por cobrar varios	12,230	4,048
Incremento (disminución) en cuentas por pagar comerciales	88,504	11,390
Incremento (disminución) en inversiones en otras sociedades	(35,490)	(2,976)
Incremento (disminución) en otras cuentas por pagar	7,127	(1,467)
Incremento (disminución) en deudas fiscales y sociales	23,668	(144,881)
Pago de beneficios sociales / Indemnizaciones	(167,764)	(56,428)
Total efectivo proveniente de actividades operativas	3,523,944	(74,254)
Flujo de efectivo de actividades de inversión		
Proyectos y obras en construcción	28,100	(30,339)
Total efectivo proveniente de (utilizado en) utilizado en actividades de inversión	(28,100)	(30,339)
Flujo de efectivo de actividades de financiamiento		
Distribución de dividendos	(933,339)	(659,903)
Total efectivo utilizado en actividades de financiamiento	(933,339)	(659,903)
Incremento neto de efectivo	2,618,705	(615,988)
Efectivo al inicio del ejercicio reexpresado	1,172,152	1,788,140
Reexpresión efectivo al inicio del ejercicio	(86,515)	-
Efectivo al inicio del ejercicio sin reexpresión	1,085,638	-
Efectivo al cierre del ejercicio	3,704,342	1,172,152

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.

Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad

Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo

Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 y 2006

1. OBJETIVO Y ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

Mediante Testimonio No. 187 del 6 de junio de 1997, se constituye la sociedad anónima que gira bajo la razón social de Empresa Río Eléctrico Sociedad Anónima, cuyo objeto es el ejercicio de diferentes actividades relacionadas con el rubro eléctrico, como ser:

- La operación, generación, transmisión, distribución y venta de electricidad en el sistema interconectado nacional, así como en sistemas aislados.
- Administrar y operar plantas de generación, termoeléctricas, hidroeléctricas y de otras formas de generación.
- Manejar y ejecutar contratos de operación, de administración, concesión, riesgo compartido u otros.
- Prestación de servicios profesionales y asesoría especializada, de ingeniería eléctrica y civil, financieros, económicos, contables, administrativos, legales, tributarios y otros.
- Realización de gastos mercantiles, como ser importaciones, exportaciones de bienes y servicios.

La sociedad tendrá una duración de noventa y nueve (99) años.

Río Eléctrico S.A., fue constituida con un capital autorizado de Bs 3.000.000 y un capital pagado de Bs 1.500.000, dividido en quince mil acciones ordinarias nominativas de un valor de Bs 100 cada una.

En fecha 25 de junio de 1997, la Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A. (EVH) firmó un contrato de Riesgo Compartido con la Corporación Minera de Bolivia (COMIBOL), relacionado con la administración y operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura – Riesgo Compartido, denominado PHRY – RC. Según el contrato, EVH es el adjudicatario y COMIBOL, el propietario.

En fecha 31 de mayo de 1999, la Empresa Río Eléctrico S.A. (RESA) firmó con EVH un contrato de operación de las Plantas Hidroeléctricas del Río Yura – Riesgo Compartido (PHRY – RC), denominadas Landara, Kilpani y Punutuma, ubicadas en el departamento de Potosí.

En fecha 07 de octubre de 1999, se suscribió el contrato de licencia de generación y concesión de aprovechamiento de aguas, entre Río Eléctrico, la Superintendencia de Electricidad y la Superintendencia de Aguas.

Según escritura pública N° 196 de fecha 13 de noviembre de 2000, en fecha 1° de junio de 1999, mediante la resolución SSDE – SA N° 01/99, la Superintendencia de Electricidad y la Superintendencia de Aguas otorgaron a RESA, la licencia para la generación de electricidad en las centrales de Kilpani, Landara y Punutuma del Río Yura y la concesión para el aprovechamiento de aguas por un plazo de 25 años.



A partir del 1° de mayo de 2001, RESA fue declarado Agente del Mercado Eléctrico Mayorista.

El número de identificación tributaria (NIT) de la Sociedad en el Servicio de Impuestos Nacionales es el N° 1023279023, el número de Matrícula de Registro de Comercio – FUNDEMPRESA es el N° 00013386 y licencia de funcionamiento de la Honorable Alcaldía Municipal de Cochabamba N° 10-1-361100-000001.

2. POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES

Los principios y prácticas contables más significativos aplicados por la sociedad en la preparación de sus estados financieros son:

a. Base técnicas y legales para la preparación de los estados financieros

Los estados financieros han sido presentados en conformidad a los principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia y para cumplir con disposiciones legales a las que está sujeta la Sociedad como ente independiente

b. Ajuste a moneda constante

Los estados financieros han sido preparados siguiendo las disposiciones establecidas en la Norma de Contabilidad N° 3 del Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores de Bolivia, revisada y modificada el 1° septiembre de 2007 vigente a partir del período anual que inicia el 1° de octubre de 2007, pudiendo aplicar esta norma en período anterior; esta norma fue aprobada y homologada en la Reunión del Segundo Consejo Nacional Ordinario 2007 y promulgado por el Comité Ejecutivo Nacional del CAUB mediante Resolución N° CTNAC 01/2007 de fecha 8 de septiembre de 2007.

De conformidad con la Resolución CTNAC N° 01/2008 de 11 de enero de 2008 del Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad, la Empresa Río Eléctrico S.A. procedió a efectuar el ajuste por inflación de los rubros no monetarios del Balance General correspondientes a la gestión 2007, en base a la aplicación de la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda (UFV). Por las condiciones especiales de registros por inflación aplicable a las operaciones de la gestión 2007, no se ajustaron las cuentas de resultados, las mismas que al cierre de la gestión representan la acumulación de importes originados en las transacciones incurridas en moneda corriente. Este procedimiento no afecta de manera alguna los resultados del ejercicio.

Las cifras incluidas en los estados financieros al 31 de diciembre de 2006, fueron reexpresadas a moneda del 31 de diciembre de 2007 para propósitos comparativos, exceptuando las cuentas de patrimonio, las cuales se presentan en moneda nacional de acuerdo a los documentos de constitución.

c. Sistema de contabilidad

Mediante el sistema de contabilidad computarizado, mensualmente se obtienen



estados financieros, los cuales sirven para la toma de decisiones y para una evaluación continua de las actividades realizadas por la Sociedad.

El sistema de contabilidad y los libros de compras y ventas IVA computarizados, fueron autorizados por la Administración Regional de Impuestos Internos de Cochabamba, con R.A. N° 534 de 29 de noviembre de 1995, y con R.A. N° 028/95 de 11 de octubre de 1995 de la Secretaría Nacional de Industria y Comercio.

El nuevo sistema computarizado denominado SAP – Bussines One, fue autorizado por FUNDEMPRESA mediante Resolución N° 41/05 de 27 de octubre de 2005.

d. Efectos de la inflación y diferencias de cambio

Los estados financieros son preparados en términos de moneda constante, reconociendo en forma integral los efectos de la inflación, de conformidad con procedimientos establecidos en la Norma de Contabilidad N° 3 revisada y modificada el 1° de septiembre de 2007, aprobada mediante Resolución N° CTNAC 01/2007 de 8 de septiembre de 2007, del Colegio de Auditores de Bolivia.

La cotización aplicada para la realización de los ajustes de reexpresión al 31 de diciembre del 2007, fue de Bs 1,28835 por UFV y al 31 de diciembre de 2006 fue de Bs 1,19326 por UFV.

Las partidas no monetarias, son reexpresadas en moneda nacional utilizando como índice las variaciones en la cotización de la Unidad de Fomento a la Vivienda respecto al boliviano vigente a la fecha de cada operación y ajustada al 31 de diciembre de 2007.

La reexpresión de los saldos de las partidas no monetarias, son registradas en la cuenta “Ajuste por mantenimiento de valor”.

Por el sistema de Contabilidad aplicado en la empresa, las partidas monetarias, son actualizadas en moneda extranjera utilizando como índice las variaciones en el tipo de cambio del boliviano respecto al dólar estadounidense, vigente a la fecha de cada cierre mensual.

El tipo de cambio utilizado para la realización de los ajustes al 31 de diciembre del 2007, fue de Bs 7,67 por US\$ 1 y al 31 de diciembre de 2006 fue de Bs 8,03 US\$ 1.

e. Valores negociables

Los valores negociables corresponden a inversiones en cuotas de fondo común de valores que se presentan al valor de la cuota al cierre del ejercicio.

f. Moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera se valúan al tipo de cambio vigente al 31 de diciembre de 2007 fue de Bs 7,67 por US\$ 1,00 y al 31 de diciembre de 2006 fue de Bs 8,03 por US\$. Las diferencias de cambio resultantes de este procedimiento



se registran en los resultados del ejercicio en la cuenta “Ajuste por diferencia de cambio”.

g. Activo fijo

Los saldos iniciales, han sido actualizados, para este efecto, se ha considerado principalmente la cotización de la Unidad de Fomento a la Vivienda de Bs 1,19326 por UFV y Bs 1,28835 por UFV al 31 de diciembre de 2006 y 2007 respectivamente.

La depreciación de los activos mencionados en el párrafo anterior, se efectúa por el método de la línea recta, en cumplimiento al D.S. N° 24051 del 29 de junio de 1995.

Los gastos de mantenimiento, reparaciones y mejoras que no aumentan la vida útil de los bienes son cargados a los resultados del ejercicio en que se incurren.

h. Estudio de prefactibilidad

La sociedad realiza desembolsos para estudios de prefactibilidad de proyectos, inicialmente son registrados como Cargos Diferidos y posteriormente en cuentas de gastos.

i. Inversiones en acciones

Las inversiones en otras empresas están constituidas por 586 acciones de la Sociedad Hotelera Los Tajibos S.A., contabilizadas a su valor nominal.

j. Previsión para indemnizaciones

En cumplimiento a disposiciones legales vigentes, la sociedad constituye una previsión para cubrir el pasivo con el personal al cierre del ejercicio, cierto o contingente, por indemnizaciones por años de servicios, equivalente a un sueldo por cada año trabajado. Este beneficio es exigible por el personal después de transcurridos cinco años, en el caso de retiro voluntario, o en cualquier momento.

k. Patrimonio neto

La sociedad ajusta el total del patrimonio, en base a lo dispuesto por la Norma de Contabilidad N° 3 revisada y modificada en 1° de septiembre de 2007, emitida por el Colegio de Auditores de Bolivia, actualizándolo en función a la variación en la cotización de la Unidad de Fomento a la Vivienda con respecto al boliviano. El ajuste correspondiente a las cuentas de capital, se registran en la cuenta “Ajuste de capital”, las primas y reservas, se registran en la cuenta “Ajuste de reservas patrimoniales”; mientras que los resultados acumulados quedan expuestos bajo su misma denominación. La contrapartida de estos ajustes se refleja en la cuenta de resultados “Ajuste por mantenimiento de valor”.

De acuerdo con disposiciones legales y estatutarias, se debe destinar un 5% de la utilidad líquida de cada gestión, para constituir una reserva legal.



1. Resultados del ejercicio

El resultado del ejercicio se determina en base a los registros contables, realizando una clasificación de ingresos por venta de servicios, gastos de operación, otros ingresos, otros gastos y los resultados por ajuste por mantenimiento de valor.

3. CAMBIOS EN LAS POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES

Al 31 de diciembre de 2007, se realizó la reexpresión de los estados financieros en base a la cotización de la Unidad de Fomento a la Vivienda.

4. DISPONIBILIDADES E INVERSIONES TEMPORARIAS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado) es la siguiente:

	2007	2006
	Bs	(Reexpresado)
		Bs
Bancos Moneda Nacional		
Banco Nacional de Bolivia Cta. Cte. 3000081581	1.445.076	99.805
Bancos Moneda Extranjera		
Banco Nacional de Bolivia Cta. Cte. 3400024234	203.841	222.159
Inversiones temporarias M/N		
Panamerican Securities S.A.	1.971.392	-
Inversiones Temporarias M/E		
Nacional SAFI fondo de inversión 8172730	70.107	610.339
Reportos Panamerican Securities S.A.	13.926	239.849
Totales	3.704.342	1.172.152

5. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado), es la siguiente:

	2007	2006
	Bs	(Reexpresado)
		Bs
Impuesto al valor agregado por asignar	15.607	30.479
Fondos con cargo a rendición MN – Arce Magali	2.204	1.957
Cuentas por cobrar empresas vinculadas en ME - EVH	348.235	3.305.584
Cuentas por cobrar varios ME – C&O	-	21.361
Cuentas por cobrar varios MN - Varios	4.410	-
Totales	370.456	3.359.381



6. INVERSIONES CON COTIZACIÓN EN BOLSA

Las inversiones están compuestas por 586 acciones en la sociedad hotelera Los Tajibos S.A., registradas a su valor nominal de Bs 760 cada una.

7. ACTIVO FIJO NETO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado), es la siguiente:

	2007	2006
	Bs	(Reexpresado)
		Bs
Mobiliario y equipo de oficina	48.296	48.296
Equipo de computación- Computadoras	21.671	21.671
Equipo de computación- Impresoras	882	882
	70.849	70.849
Menos Depreciación acumulada:		
Mobiliario y equipo de oficina	(35.639)	(30.661)
Equipo de computación- Computadoras	(21.671)	(21.671)
Equipo de computación- Impresoras	(882)	(882)
	(58.192)	(53.214)
Totales	12.657	17.635

8. ESTUDIO DE PREFACTIBILIDAD

Este rubro está compuesto por sueldos, salarios, servicios y gastos generales del personal empleado en la prestación de servicios profesionales y asesoría de proyectos - estudios de prefactibilidad.

9. PROVEEDORES

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado), es la siguiente:

	2007	2006
	Bs	(Reexpresado)
		Bs
PROVEEDORES BIENES Y SERVICIOS MN		
Aerosur – Aries	-	12.391
Aerosur	385	-
Acevedo & Asociados	26.078	33.069
Cacsell Ltda.	26.694	-
Editorial Canelas	924	-
Mario Alberto Benavides	1.534	1.734
Personal de planta	137.277	-



PIL Tarija	3.150	-
Pulpería	14.916	-
Soto Medrano Gonzalo	21.379	-
PROVEEDORES BIENES Y SERVICIOS ME		
Banco Nacional de Bolivia Cta. 340-0024234	-	(1.763)
La Nacional SAFI Cta. 817273001	-	854
Hugo Beramendi	92.301	208.666
Totales	324.638	254.951

10. DEUDAS SOCIALES

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado), es la siguiente:

	2007	2006
	Bs	(Reexpresado)
	Bs	Bs
Prima sobre utilidades	203.661	200.346
Aportes por pagar - Caja Nacional de Salud	20.490	20.080
Aportes por pagar – AFP Previsión BBV	32.620	31.967
Descuentos del personal – multas	3.309	3.273
Totales	260.080	255.666

11. DEUDAS FISCALES

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado), es la siguiente:

	2007	2006
	Bs	(Reexpresado)
	Bs	Bs
Impuesto al valor agregado débito fiscal	41.744	46.494
Impuesto a las transacciones	12.608	11.140
Retenciones por pagar RC-IVA independientes	200	903
Retenciones por pagar impuesto a las transacciones	109	230
Retenciones por pagar impuesto a las utilidades	237	91
Totales	54.898	58.858

12. OTRAS CUENTAS POR PAGAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado), es la siguiente:



	2007	2006
	Bs	(Reexpresado)
		Bs
Dividendos por pagar en MN	16.877	10.527
Totales	16.877	10.527

13. CAPITAL SOCIAL

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (reexpresado), es la siguiente:

ACCIONISTAS	NUMERO DE ACCIONES	VALOR NOMINAL	CAPITAL SOCIAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN
	Bs	Bs	Bs	(%)
Empresa Eléctrica Valle Hermoso	14.700	100	1.470.000	98 %
Otros accionistas	300	100	30.000	2 %
Totales	15.000	100	1.500.000	100 %

14. AJUSTES POR REEXPRESIÓN MONETARIA

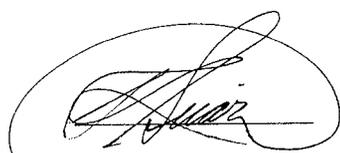
Resulta de la compensación de los débitos y créditos por contrapartida de la actualización de los activos, pasivos y patrimonio, de este procedimiento al 31 de diciembre de 2007 corresponde una pérdida de Bs. 169.691. Al 31 de diciembre de 2006 (reexpresado), este tipo de operaciones, son registradas en la cuenta de “Ajuste por reexpresión monetaria” y corresponde a una ganancia de Bs 14.393.

15. HECHOS POSTERIORES

No se han producido con posterioridad al 31 de diciembre de 2007 y hasta la emisión del presente informe, hechos o circunstancias que afecten en forma significativa los estados financieros del ejercicio terminado a esa fecha.

16. CONTINGENCIAS

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, la sociedad no presenta contingencias.



Lic. Rómulo Suárez Vaca
Jefe de Contabilidad



Lic. Víctor Hugo Mendizábal
Gerente Administrativo



Ing. Jorge Acha Mercado
Gerente General





CALLE TARIJA N° 1425
TEL.: (591-4) 4240544 / 427473 / 4242898
FAX: (591-4) 4115195 - 4286838
CASILLA 5645
e-mail: central@evh.com.bo
COCHABAMBA - BOLIVIA