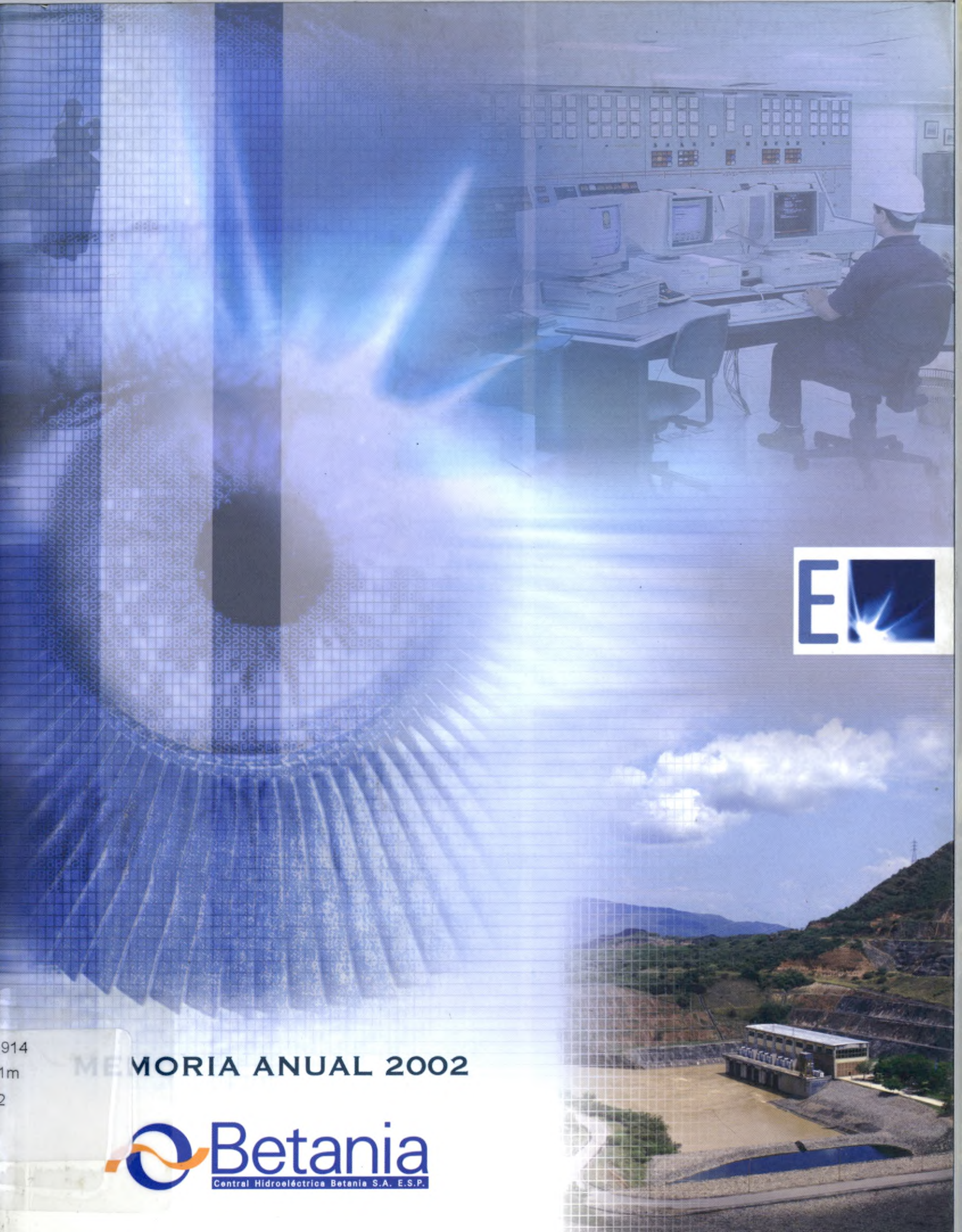


914
1m
2

MEMORIA ANUAL 2002



La Central Hidroeléctrica BETANIA S.A. ESP., es una de las empresas más eficientes del sector eléctrico colombiano. Está localizada cerca de la ciudad de Neiva, al suroeste del país y cuenta con una capacidad de generación de 540 MW, aproximadamente un 5% del total de la capacidad instalada nacional. El embalse de BETANIA, con una capacidad total aproximada de 1500 hm³, se encuentra sobre el río Magdalena, el más importante de Colombia, cerca de su intersección con el río Yaguará.

La Central inició operaciones el 7 de septiembre de 1987 con tres turbinas francesas, cada una con la capacidad instalada de 180 MW, siendo en ese entonces propiedad del Gobierno Colombiano. Bajo el nuevo marco regulatorio establecido en 1994, el cual reformó el sector eléctrico, el Gobierno decidió privatizar la central de BETANIA y en diciembre de 1996 vendió el 99,9% de sus acciones a un consorcio formado por ENDESA CHILE y la corporación Financiera del Valle, siendo BETANIA la primera generadora del país en ser privatizada.

Hoy el principal accionista de BETANIA es ENDESA de COLOMBIA S.A., filial de ENDESA de Chile, la empresa privada de generación más importante de Latinoamérica, con una capacidad instalada de más de 10.000 MW, con operaciones en Argentina, Brasil, Colombia, Chile y Perú.

Índice

333.914
B281m
2002

Junta Directiva	2
Composición Accionaria	2
Personal Directivo	3
Carta del Presidente	4
Análisis Macroeconómico	7
Gestión Comercial	10
Gestión de Producción	20
Gestión de Administración y Finanzas	26
Gestión Social y Comunicación	28
Gestión de Recursos Humanos	30
Gestión Jurídica	32
Estados Financieros	34

La Central Hidroeléctrica BETANIA S.A. ESP., es una de las empresas más eficientes del sector eléctrico colombiano. Está localizada cerca de la ciudad de Neiva, al suroeste del país y cuenta con una capacidad de generación de 540 MW, aproximadamente un 5% del total de la capacidad instalada nacional. El embalse de BETANIA, con una capacidad total aproximada de 1500 hm³, se encuentra sobre el río Magdalena, el más importante de Colombia, cerca de su intersección con el río Yaguará.

La Central inició operaciones el 7 de septiembre de 1987 con tres turbinas francesas, cada una con la capacidad instalada de 180 MW, siendo en ese entonces propiedad del Gobierno Colombiano. Bajo el nuevo marco regulatorio establecido en 1994, el cual reformó el sector eléctrico, el Gobierno decidió privatizar la central de BETANIA y en diciembre de 1996 vendió el 99,9% de sus acciones a un consorcio formado por ENDESA CHILE y la corporación Financiera del Valle, siendo BETANIA la primera generadora del país en ser privatizada.

Hoy el principal accionista de BETANIA es ENDESA de COLOMBIA S.A., filial de ENDESA de Chile, la empresa privada de generación más importante de Latinoamérica, con una capacidad instalada de más de 10.000 MW, con operaciones en Argentina, Brasil, Colombia, Chile y Perú.

Índice

Junta Directiva	2
Composición Accionaria	2
Personal Directivo	3
Carta del Presidente	4
Análisis Macroeconómico	7
Gestión Comercial	10
Gestión de Producción	20
Gestión de Administración y Finanzas	26
Gestión Social y Comunicación	28
Gestión de Recursos Humanos	30
Gestión Jurídica	32
Estados Financieros	34

Junta Directiva

PRINCIPALES	SUPLENTES
Lucio Rubio Díaz	Andrés Regué Godall
Rafael López Rueda	Carlos Alberto Luna Cabrera
Enrique Bordiú Cienfuegos	Luis Fermín Larumbe
Alejandro Zaccour Urdinola	Luis Alfonso Mora Tejada
Mario Scarpetta Gnecco	Álvaro José Cruz

Personal Directivo

GERENTE GENERAL	Carlos Alberto Luna Cabrera
SUBGERENTE DE PRODUCCIÓN	Fredy Cenén Anaya Rincón
SUBGERENTE COMERCIAL	José Arturo López Rodríguez

Composición Accionaria

ACCIONISTAS	PARTICIPACIÓN
Endesa de Colombia S.A.	79,17%
Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	6,45%
Inversiones de Energía y Gas S.A.	5,69%
Promotora de Energía y Gas S.A.	5,69%
Proyectos de Energía S.A.	2,95%
Otros	0,04%
TOTAL ACCIONES	100,00%

Carta del Presidente

Señores Accionistas:

Al presentar los resultados del período comprendido entre el 1º de enero y el 31 de diciembre de 2002, me es grato informar sobre los logros y los hechos más sobresalientes de este nuevo año de gestión de la sociedad.

Durante el año 2002 se registró un crecimiento de la economía colombiana de 1,7%, luego de los grandes esfuerzos del nuevo Gobierno para la reducción de sus costos de funcionamiento, el control de la inflación y la reducción en las tasas de interés, lo que contrastó con un desempleo que no cede (17%) y la devaluación registrada en el año (25%). La mejora en la economía y el inicio de la reactivación de sectores como el de la construcción incentivó el crecimiento de la demanda de energía del país para que se situara en un 3,2%.

Los precios de Bolsa en promedio fueron bajos, lo cual influyó significativamente para que se obtuviese un margen variable de \$86 mil millones, un 15% inferior al registrado el año anterior.

Las ventas totales de energía durante el año 2002 fueron de 2.637 GWh, las cuales fueron cubiertas con 1.829 GWh (70%) de generación propia y

compras de 808 GWh al mercado *spot*. De las ventas totales, 1.272 GWh se vendieron a clientes por medio de contratos y 1.365 GWh al mercado *spot*.

La contención de los costos fijos en un 7%, producto de una importante gestión, se plasmó en la renegociación de algunos contratos de prestación de servicios dentro de la continuidad del plan de optimización de gastos y en la reprogramación de algunos mantenimientos. Todo lo anterior, contribuyó al logro de un margen operacional de \$50 mil millones, que sin embargo resultó un 7,5% inferior al registrado en el 2001.

A pesar de los resultados exhibidos en la operación comercial y de generación, la Empresa registró una pérdida neta histórica de \$202 mil millones, debida al incremento en las cargas financieras por la alta devaluación registrada a través del año, que generó un impacto negativo de \$220 mil millones en el resultado no operacional, por diferencias en cambio.

Como parte de la estrategia de disminuir la deuda total de la Compañía, en los meses de abril y diciembre se pagaron vencimientos de deuda por valor de MUS\$ 98, e igualmente en el mes de diciembre concluyó exitosamente la primera fase de colocación de un préstamo sindicado por un monto de \$130 mil millones, disminuyendo así, la vulnerabilidad de la deuda a la fluctuación del tipo de cambio, al traspasar un porcentaje de la misma a pesos colombianos. Con lo anterior, el nivel de endeudamiento del año 2002 se situó en el 78%.

La Compañía continúa realizando todas las acciones pertinentes, tanto técnicas como legales, para la recuperación de la Capacidad Remunerable Teórica (CRT) no reconocida

y confía que se logrará una solución justa al problema en mención.

En materia de imagen y comunicación, en BETANIA se adelantó la publicación de la Política Ambiental en un folleto debidamente ilustrado. Su lanzamiento se efectuó el 10 de octubre cuando BETANIA y la Electrificadora del Huila, inauguraron el nuevo Banco de Transformación para los departamentos de Huila y Caquetá. Este evento fue debidamente cubierto por los medios de comunicación locales.

En coordinación con la Electrificadora del Huila, se realizó el programa de Iluminación Navideña en el Centro de Convenciones de Neiva, el cual contó con una nutrida asistencia. Adicionalmente, BETANIA patrocinó importantes eventos regionales como el Festival del Bambuco, así como varias celebraciones en comunidades próximas a la Central.

En concordancia con los lineamientos y políticas ambientales, durante el año 2002 se continuaron los programas de: manejo de residuos en la Central, monitoreo del embalse y la capacitación a la comunidad.

Durante el año se adelantaron importantes obras dentro de las cuales se destacan:

- El montaje, pruebas y puesta en servicio de un banco adicional de autotransformadores 230 / 115 kV 168 MVA que garantiza la expansión en los departamentos de Huila y Caquetá.
- Las labores del mantenimiento anual en la bahía de seccionamiento de barras 230 kV, en las bahías de las líneas de 230 kV Popayán I y II, en las bahías de las líneas de



Lucio Rubio Díaz

115 kV Neiva I, Neiva II y Altamira y en el autotransformador 150 MVA 230/115/13,8 kV de la subestación BETANIA.

- La reparación de fisuras y restablecimiento del perfil hidráulico de los rodets de las unidades.
- El montaje, pruebas y puesta en servicio de una Unidad Terminal Remota, para cumplir con la resolución CREG-080/00.
- La homologación de pruebas de estatismo y banda muerta en los reguladores de velocidad, para cumplir con la resolución CREG-025/95.
- La elaboración del Plan Director de Telecomunicaciones, con la asesoría de personal de INGENDESA.

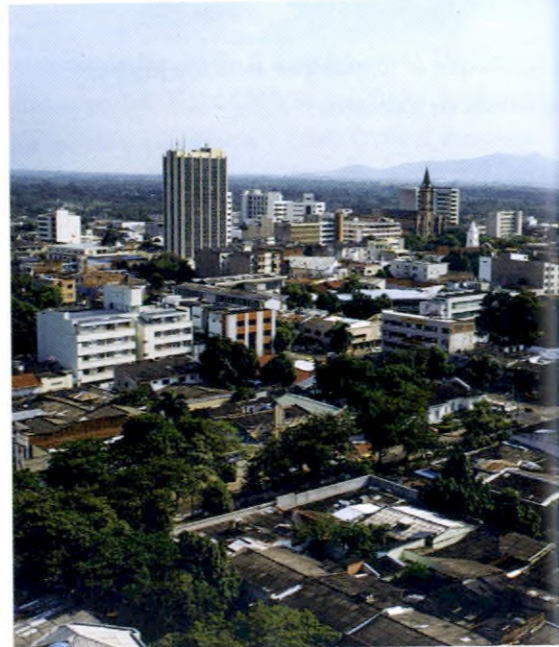
Durante el año se generaron 1.791 GWh brutos, un 83% de la generación histórica media, con un factor de carga del 38,7%. El factor de disponibilidad de la Central llegó a un 95,6%, superior a la meta prevista para el año y levemente inferior al registrado el año anterior.

Se destaca además, el bajo nivel continuado en el número de salidas forzadas de unidad por fallas internas, pues luego de que en el año 1996 se llegó a más de 50 salidas forzadas, el número en el año 2002 resultó ser sólo de 4.

Durante el año se transfirieron recursos a los municipios y corporaciones del área de influencia de la Central y el embalse por un valor total de \$4.734 millones, en cumplimiento de las obligaciones legales impartidas por la Ley 99 de 1993. A través de los comités ambientales del sector, se apoyó la labor de las autoridades en el seguimiento y control de la inversión de estas transferencias.

Para el año 2003 se prevé un crecimiento de la economía cercano al 2,5%, una inflación entre el 5,5% y 6%, una disminución de la tasa de desempleo por la promulgación de las nuevas reformas laboral y pensional, la reactivación de sectores intensivos en mano de obra y una tasa de cambio con una devaluación cercana al 10%. Todos estos aspectos unidos al crecimiento de la demanda interna, al fuerte ajuste fiscal previsto por el Gobierno y al hecho de estar totalmente financiado el presupuesto del año, impulsarán el crecimiento de la demanda de energía para que alcance un valor superior al del PIB proyectado.

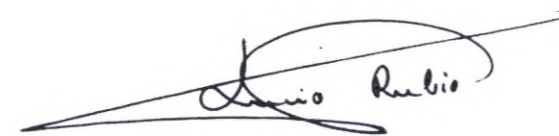
El comienzo del año 2003 se ha caracterizado por la mayor inestabilidad política de Venezuela con su impacto en el comercio entre ambos países y el incremento de la tasa de cambio; por una baja hidrología producto del fenómeno climatológico de El Niño, por el repunte de los precios de Bolsa y la gran expectativa generada por los resultados de los comicios para aprobar el referendo político así como por la incertidumbre en el comportamiento de la economía luego de las nuevas reformas implantadas por el Gobierno. Todo lo anterior ha empujado el alza del índice de precios al consumidor durante los primeros meses del año.



Ciudad de Neiva

Con los cambios implementados por el nuevo Gobierno, los cuales han producido un entorno más alentador, con mejores perspectivas económicas para el año 2003, con condiciones climáticas más severas previstas para los primeros meses del año y con un equipo humano altamente calificado y motivado, se espera lograr los resultados propuestos por la Compañía para el presente año.

Los saluda atentamente,



Lucio Rubio Díaz
Presidente Junta Directiva.

Análisis Macroeconómico



En el ámbito internacional, el año 2002 resultó ser mejor al que se predecía a finales del 2001, pues luego de una caída en las economías más sólidas, algunos de los indicadores bursátiles y económicos tradicionales han tenido un repunte, pese a la incertidumbre generada por la nueva amenaza del conflicto bélico en Irak. Sin embargo, para la región suramericana las cosas no estuvieron tan halagadoras, pues se presentaron altibajos en su actividad económica, en especial en los países vecinos a Colombia y con los que se tiene un importante volumen de comercio.

Nuestro país no resultó ajeno a los acontecimientos internacionales, sin embargo, gracias a un conjunto de medidas adoptadas para la reactivación de la economía, pudo lograr un leve crecimiento frente al año anterior, pues se estima un incremento del 1,7% del PIB para el cierre del año.

En Colombia, las principales variables macroeconómicas con excepción de la tasa de cambio, registraron en general un comportamiento estable con respecto al del año 2001; es por ello, que el déficit fiscal disminuyó en un pequeño porcentaje y se ubicó cercano al 3,5% del PIB, decremento generado por el mayor recaudo de impuestos (en especial por el nuevo impuesto para la Seguridad Nacional) y el menor gasto

público por el recorte de la nómina estatal que inició el Gobierno. En contraste con lo anterior, se presentó una disminución en la balanza comercial, producto del bajo nivel de las exportaciones no tradicionales y la disminución del precio internacional del petróleo y del café, principales productos de exportación colombianos.

El comportamiento de la tasa de cambio en el año 2002 resultó atípico, pues la devaluación llegó al 25%, luego de un primer semestre con tendencia revaluacionista, lo que no permitió una mayor caída de las exportaciones dada la mayor competitividad frente a otras monedas y mercados. Esta cifra fue muy superior a la prevista por el Banco de la República (9%), lo cual se atribuye al nerviosismo causado por las reformas económicas en curso, al proceso del cierre de la financiación internacional para Colombia y otros países vecinos del continente, así como la crisis de algunas de las economías latinoamericanas que se presentaron durante el año, especialmente la de Argentina y Venezuela generadas por la inestabilidad política y las de Brasil y Ecuador por la incertidumbre en sus procesos electorales y en las políticas a implantar por los nuevos presidentes.

Las reservas internacionales se incrementaron nuevamente en un valor cercano a los MUS\$ 750 al finalizar el año 2002, llegando a los MUS\$ 11.027 aproximadamente.

Otros aspectos relevantes de la economía durante el año 2002 fueron: El índice de precios al consumidor llegó al 6,99%, valor inferior al registrado en el 2001, pero superior a la meta de inflación establecida por el Gobierno, debido a la baja demanda de todos los bienes de capital y de consumo, pues el mercado interno continúa

deprimido; la tasa de desempleo se mantuvo en un alto nivel (17%), valor superior al del año anterior, pese al esfuerzo de la industria y el comercio por incrementar su nivel de actividad. Igualmente se presentó una disminución de las tasas de interés promedio de colocación y captación, en especial las del último trimestre (la DTF fue en promedio del 9%), con el fin de procurar un mejor desempeño de la economía nacional.

Para el sector eléctrico, el año 2002 registró un crecimiento de la demanda nacional de energía del 3,21%, lo cual ratifica el proceso de reactivación de la actividad productiva del país. Adicionalmente, los precios de Bolsa fueron bajos en contraste con la disminución de la hidrología promedio del año por el inicio del calentamiento del Pacífico, es decir, la presencia del fenómeno de El Niño.

El parque generador del país durante el 2002 se incrementó por la puesta en operación comercial de cerca de 396MW nuevos al sistema, correspondientes a la Central Hidroeléctrica La Miel. Se cuenta ahora con una capacidad instalada de 13.599 MW, lo cual significa un 43% más que la demanda máxima de potencia.

La confianza en la seguridad interna del país, al igual que la confianza depositada en Colombia

por los organismos multilaterales en las políticas y las reformas propuestas por el Presidente Uribe, han generado un ambiente de cierto optimismo en los mercados, posicionando a Colombia como una de las mejores opciones de inversión en la región. Lo anterior se ha evidenciado en el buen comportamiento de la deuda pública.

La deuda externa del país en el 2002 llegó a un valor cercano a los MUS\$ 37.500, valor ligeramente inferior al del 2001, pese a que el Gobierno debió recurrir a incrementar su endeudamiento para financiar su déficit y el presupuesto del 2003 a través de nuevos créditos.

Al finalizar el año, el Congreso de la República aprobó las reformas laboral, tributaria y pensional, de lo cual dependía en gran parte la estabilidad de las finanzas públicas y la obtención de recursos para la estrategia de restablecimiento de la seguridad democrática por medio del fortalecimiento de la fuerza pública.

Si bien existe consenso sobre el efecto negativo y recesivo con la creación de nuevos impuestos y los menores ingresos laborales sobre la demanda, el Gobierno confía en que podrá ser compensado con una mayor generación de empleo y por el efecto que un mejor entorno de seguridad nacional tendría sobre la actividad económica y la inversión en los próximos años.

Perspectivas 2003

El creciente optimismo con respecto al futuro de la economía colombiana, un programa de ajuste fiscal creíble y en marcha, un ambiente de mayor confianza entre los inversionistas externos e internos, la posible mejoría del orden público, una reactivación de la construcción privada y un mayor dinamismo en las ventas internas de sectores claves como el automotor y los electrodomésticos, permite visualizar una mayor certidumbre con respecto al futuro, tanto en el campo del crecimiento del PIB como de la financiación externa e interna. De consolidarse un clima de inversión positivo, el país puede recobrar el sendero que lo llevará a un mayor crecimiento de la economía.

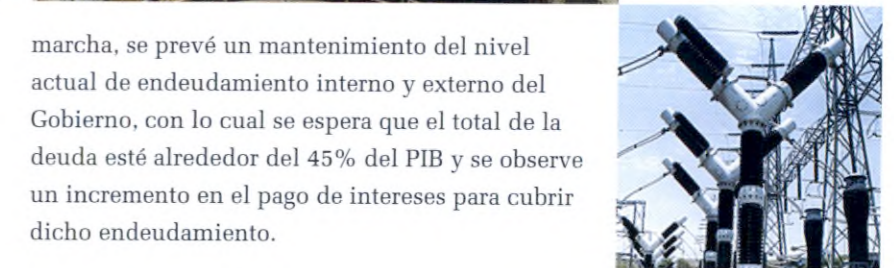
Por lo anterior, los ejes de la reactivación en el 2003 van alineados hacia la disminución del gasto público (austeridad fiscal) y hacia el sector externo, en favor de incrementar la inversión privada, las exportaciones y consolidar el aumento del consumo de los hogares, lo cual hace prever al finalizar el año un crecimiento del PIB cercano al 2,5%.

Se espera igualmente, un mayor consumo de bienes y servicios de los usuarios finales, el repunte de los sectores de la construcción y financiero y una mayor inversión privada generada por una mejor visión y credibilidad del sector externo hacia el país. Por lo anterior, se prevé que la inflación en el 2003 se mantenga en un valor anual menor a la del año anterior y que podría oscilar entre el 5,5% y el 6% y una leve disminución de la tasa de desempleo que llegaría al 16%.

Como consecuencia de contar con casi la totalidad de fondos para cubrir el déficit fiscal (se espera cumplir con la meta acordada con el FMI y llegar al 2,5% del PIB) y de las nuevas reformas en



Casa de Máquinas

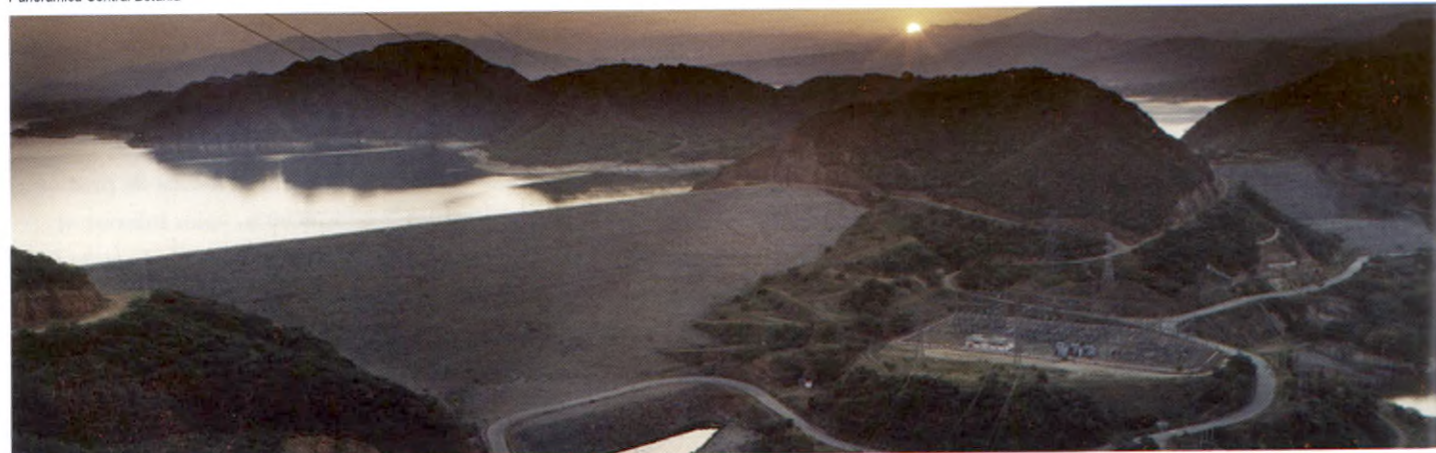


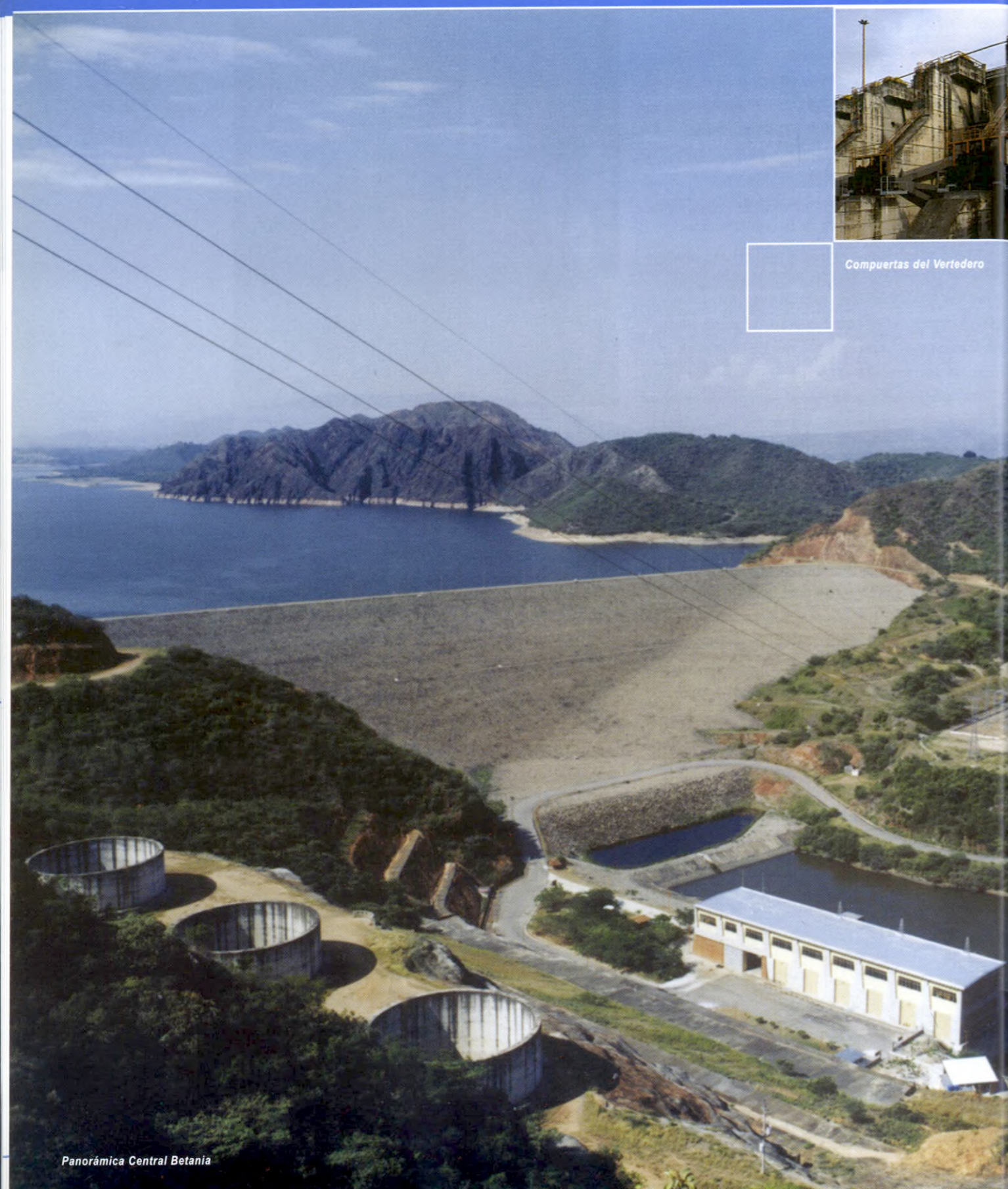
marcha, se prevé un mantenimiento del nivel actual de endeudamiento interno y externo del Gobierno, con lo cual se espera que el total de la deuda esté alrededor del 45% del PIB y se observe un incremento en el pago de intereses para cubrir dicho endeudamiento.

Se espera que la devaluación tenga una tendencia alcista, con respecto a la presentada en el 2000 y 2001, para finalizar el año con un crecimiento que oscile entre el 9% y 11%, valor sensiblemente menor al registrado el año anterior.

El comportamiento económico estará sujeto a lo que acontezca con las reformas propuestas por el Gobierno, a los resultados de la política de seguridad que se adopte y a la solución de las dificultades económicas de nuestros principales clientes comerciales, lo cual incidirá en especial en el incremento o decremento del porcentaje de crecimiento de la tasa de cambio y de todas las actividades que estén relacionadas con esta variable. El país requiere ganar la seguridad y credibilidad ante el mercado internacional, para propiciar el clima necesario para la reactivación de la inversión privada, que tanto se espera y que generaría un clima de confianza entre la comunidad económica y financiera internacional.

Panorámica Central Betania





Compuertas del Vertedero



Panorámica Central Betania

Gestión Comercial

BETANIA comercializa energía en el Mercado Eléctrico Mayorista - MEM - en Colombia, a través de ventas de energía a distribuidores - comercializadores, generadores, comercializadores puros y en el mercado *spot*. Para lo anterior, BETANIA utiliza el respaldo de energía de su propia capacidad de generación así como la realización de *trading* y comercialización de energía de terceros y del *spot*, previa evaluación del riesgo correspondiente.

A continuación se presenta los resultados de la Gestión Comercial de BETANIA durante el 2002.

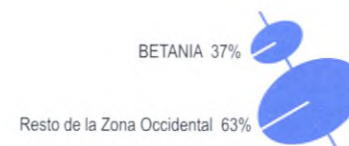
PARTICIPACIÓN DE BETANIA EN EL MERCADO

La Central Hidroeléctrica de BETANIA, aporta confiabilidad a la zona suroccidental del país, región históricamente deficitaria de energía. Tiene una capacidad instalada de 540 MW correspondiente al 4% del total del sistema. En el año 2002 fue la Central que mayor generación tuvo en la zona suroccidental con un 37% de participación.

Participación de BETANIA S.A. ESP. en el mercado a diciembre 31 de 2002

	BETANIA	SISTEMA	%
Generación real (GWh)	1.829	44.731	4%
Generación ideal (GWh)	1.976	44.731	4%
Capacidad instalada (MW)	540	13.599	4%
Capacidad instalada hidráulica (MW)	540	8.997	6%
Capacidad instalada térmica (MW)	0	4.602	0%

GENERACIÓN REAL (GWh)



CAPACIDAD INSTALADA (MW)



Precios de Bolsa

La volatilidad de los precios de Bolsa en Colombia ha sido muy superior a la registrada en otros mercados; dentro de las causas se encuentran factores con alta incertidumbre, tales como la información hidrometeorológica todavía pobre, el clima, la devaluación, la relación entre la oferta y la demanda y la normatividad regulatoria.

El precio medio de Bolsa alcanzó el mayor valor anual en 1997 durante el fenómeno de El Niño, mientras que en el 2002 fue un 25% inferior.

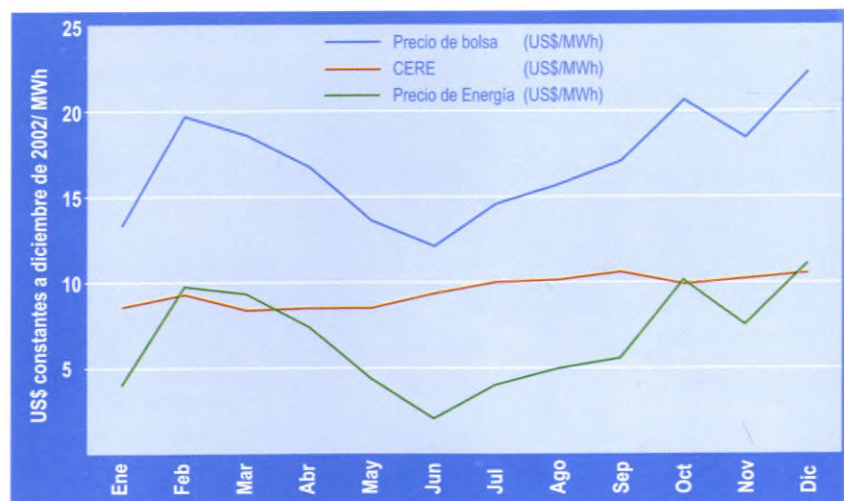
US\$/MWh de diciembre/2002	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Precio de Bolsa	10,0	4,1	22,6	17,8	9,9	15,0	18,5	17,0
Precio de energía	10,0	4,1	18,4	12,5	2,5	6,5	9,5	6,9

CERE: Precio piso del mercado spot el cual paga la demanda por la confiabilidad.
TRM: \$2.864,79 a 31 de diciembre de 2002

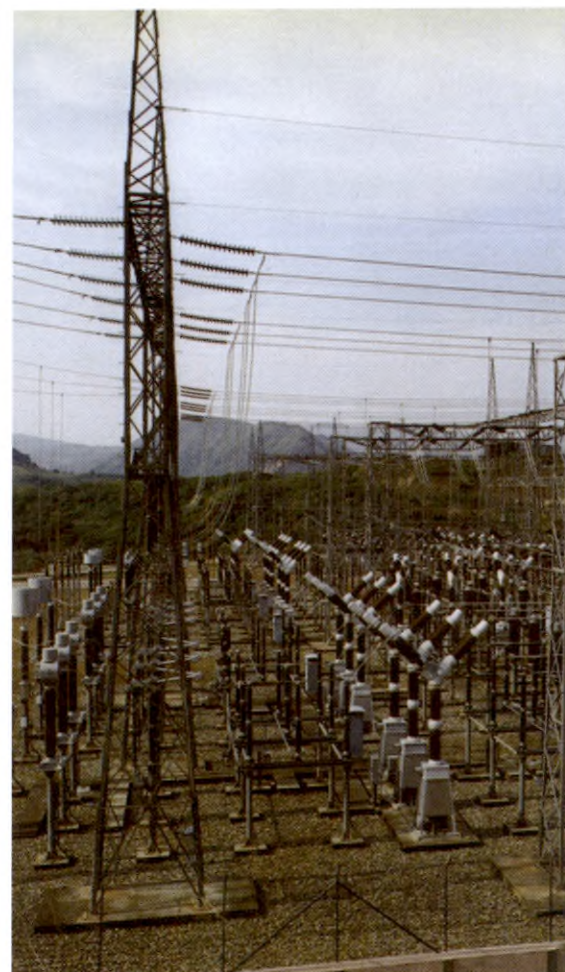
Durante el año 2002, el precio de Bolsa tuvo un comportamiento típico acorde con la estacionalidad del país: mayores precios en la estación de verano y menores en la estación de invierno. A finales del 2002 se presentó el fenómeno de El Niño con un comportamiento moderado en las zonas en las cuales tiene mayor incidencia, sin afectar en forma crítica los precios de Bolsa en los meses finales del año.

A continuación se detalla la evolución del precio de Bolsa durante el año en pesos constantes a diciembre 31 de 2002. En la siguiente gráfica se discrimina el precio de energía y de potencia (CERE).

PRECIO DE BOLSA DURANTE 2002

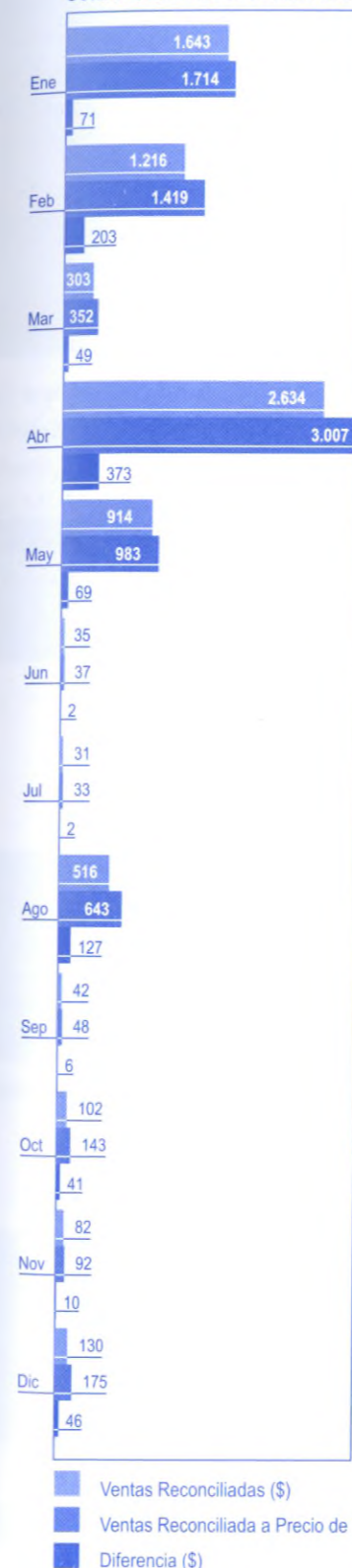


CERE: Precio piso del mercado spot. (Valor que paga la demanda por la confiabilidad).
TRM: \$2.864,79 a 31 de diciembre de 2002.



Subestación de Interconexión

COMPARACIÓN COSTO RESTRICCIONES 2002 (M\$)



Sistema Interconectado

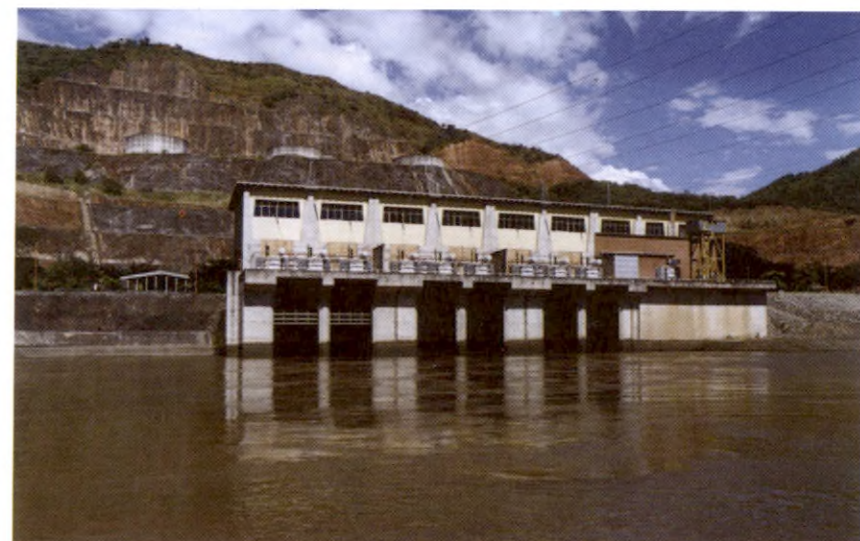
Durante el año, continuaron los atentados realizados contra la infraestructura del sistema eléctrico. Estuvieron fuera de servicio líneas de 230 kV en el área antioqueña y una de las líneas San Carlos Cerromatoso (500 kV) ocasionando grandes vertimientos en los embalses de Antioquia, Guavio y Chivor.

A pesar que BETANIA evitó racionamientos en la zona suroccidental cuando atendió generaciones de seguridad, la remuneración recibida por estas generaciones fue inferior en promedio a su costo de oportunidad, el cual corresponde al precio de la Bolsa, dejando de recibir M\$ 998 (170 GWh/Año) por causa del acotamiento del precio de las reconciliaciones ordenado por la resolución CREG 034/2001. En la gráfica se presenta el comportamiento mensual de la remuneración de las generaciones de seguridad según la resolución mencionada, comparadas con el ingreso en caso de haberse liquidado al precio de Bolsa.

Comercialización de Energía y Sistema de Transmisión Nacional - STN

El portafolio de venta de energía de BETANIA S.A. ESP., basado en una política de contratación optimizada, permitió obtener en el 2002 un margen variable de M\$ 86.082 y ventas totales de energía de 2.638 GWh en el año.

Dentro de la política comercial de BETANIA, se obtuvo en el año un volumen de ventas en contratos de 1.272 GWh, distribuidos en un 94% para CODENSA y un 6% para EMGESA.



Panorámica Casa de Máquinas

Durante el año 2002, entró en servicio la ampliación de la Subestación BETANIA 230 – 115 kV, lo cual permitió incrementar la capacidad de transporte en 168 MVA y los ingresos como empresa transportadora en M\$ 2.500 anuales aproximadamente.

VENTAS 2002 (GWh)



Ventas (GWh)	
Contratos Largo Plazo	1.272
Spot	1.366
Total Ventas (GWh)	2.638

CUBRIMIENTO DE LAS VENTAS 2002 (GWh)



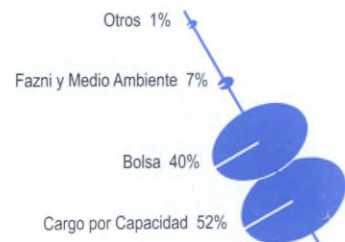
Cubrimiento de las Ventas (GWh)	
Generación Hidro	1.829
Spot	809
Total (GWh)	2.638

DISTRIBUCIÓN DE INGRESOS 2002



Ingresos M\$	
Contratos Largo Plazo	70.271
Bolsa	71.413
Cargo por Capacidad	41.411
Conexión y STN	2.484
Total Ingresos M\$	185.579

DISTRIBUCIÓN DE EGRESOS 2002



Egresos M\$	
Bolsa	40.122
Cargo por Capacidad	51.598
Fazni y Medio Ambiente	6.694
Otros	1.083
Total Egresos M\$	99.497

Margen Variable Comercial	86.082
----------------------------------	---------------

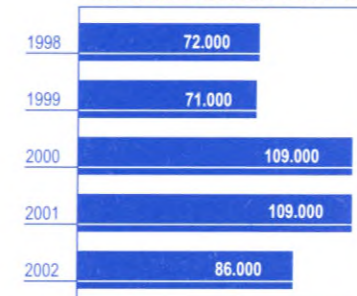


Inauguración Nuevo Banco de Transformación

El margen variable de BETANIA ha mantenido variaciones en el período 1998-2002. A continuación se presenta la evolución del margen variable desde 1998, en el que se destaca la disminución del Cargo por Capacidad en MUSS 9 aproximadamente en el año 2001, el cual tuvo una incidencia directa en el año 2002, al no poderse compensar con otras operaciones comerciales.

EVOLUCIÓN DEL MARGEN VARIABLE (M\$)

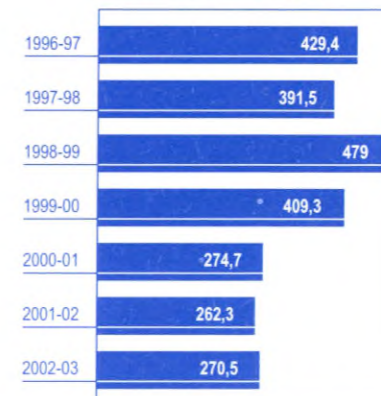
Pesos Constantes Diciembre 31 de 2002

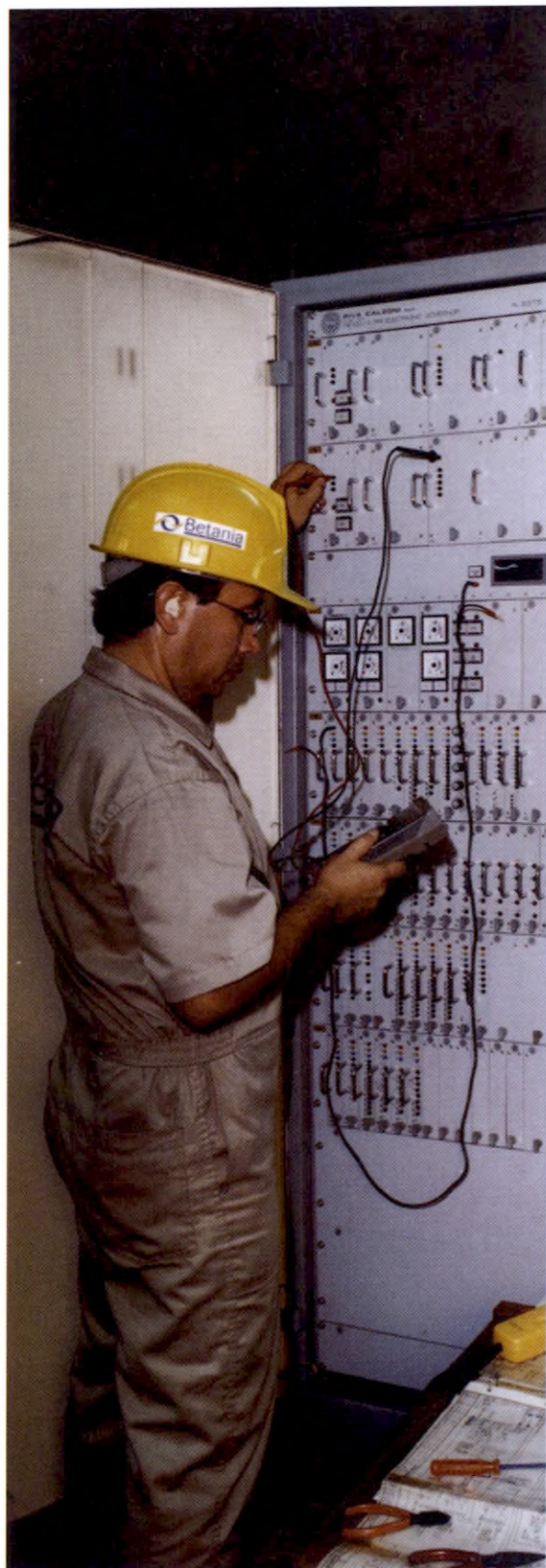


Cargo Por Capacidad

Los ingresos por cargo por capacidad para el año 2002 fueron de M\$ 41.411, equivalente a una CRT de 263 MW. Para el verano 2002-2003 se incrementaron los ingresos por este concepto en US\$ 520 mil anuales.

EVOLUCIÓN DEL CRT (MW)





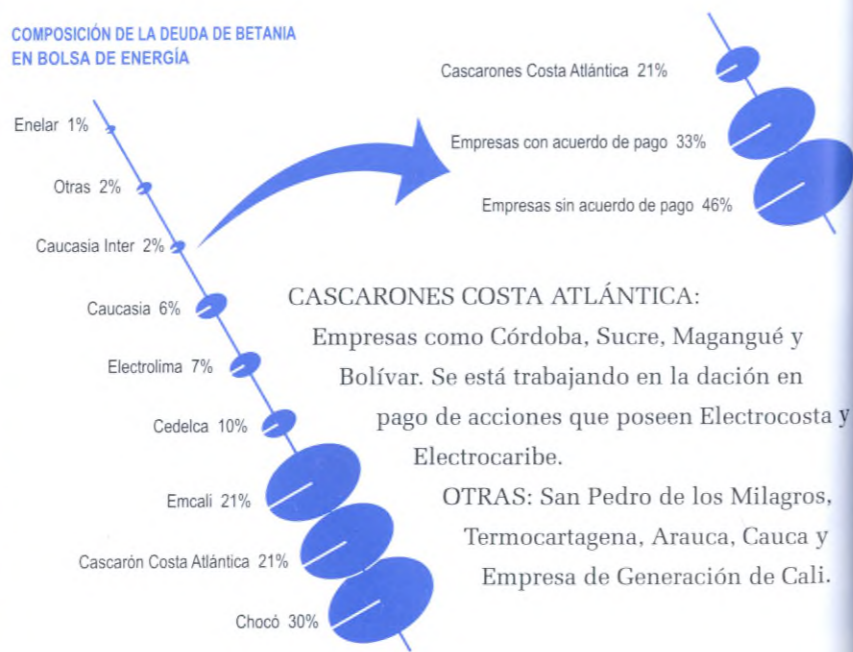
GESTIÓN DE CARTERA

La Central Hidroeléctrica de BETANIA cerró el 2002 con una cartera total vencida de M\$ 10.476, de la cual 50% (M\$ 5.252) corresponde a la Bolsa de energía y 50% (M\$ 5.223) a contratos bilaterales. Dentro de las acciones adelantadas durante el año se destacan:

- Se recibieron en dación de pago, acciones en Electricaribe propiedad de la Electrificadora del Atlántico, antigua empresa del sector, en liquidación desde el año 1998 por valor de M\$ 5.954 correspondientes a la deuda en Bolsa de esta electrificadora y el contrato bilateral firmado con Electranta. La recepción de estas acciones, las cuales se oficializarán en enero de 2003, permitirán disminuir la deuda en Bolsa en un 57% aproximadamente. En el 2003, se continuará con el proceso de recepción de acciones por valor de M\$ 374 para cancelar la deuda de otras electrificadores de la costa.
- La deuda vencida en Bolsa ascendió a M\$ 5.252 de los cuales M\$ 1.850 son los de mayor riesgo de recuperación y corresponden a las Empresas Públicas de Cauca y la Electrificadora del Chocó, empresas del Estado en liquidación.

Es importante resaltar que ISA, de acuerdo con lo establecido en la regulación, es la encargada de gestionar y administrar la cartera por transacciones en Bolsa.

COMPOSICIÓN DE LA DEUDA DE BETANIA EN BOLSA DE ENERGÍA



Pruebas en Regulador de Velocidad

OTROS ASPECTOS DEL MERCADO

Hidrología

Análisis del Evento Niño en Colombia

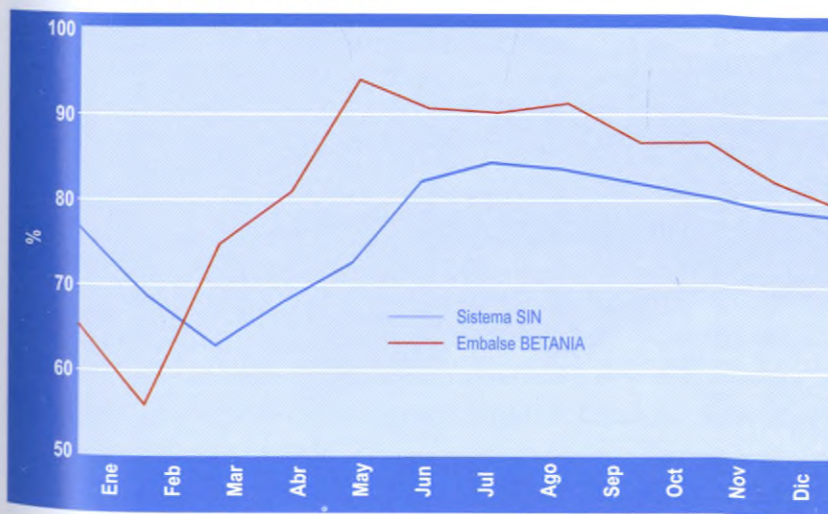
El desarrollo del evento Niño en Colombia inició su manifestación a mediados del mes de marzo, con efectos de rezago de lluvias en las regiones de Antioquia y Valle, afectando principalmente la primera y segunda temporada de lluvias de esas zonas. En algunos meses el comportamiento presentado en sus afluentes fue similar a los eventos tipo Niño que se presentaron en los años 90-92 y 96-98.

En la región de BETANIA, este efecto se manifestó claramente al inicio de la temporada de verano en el país y en el mes de noviembre con afluencias del 60% en promedio de la media. De acuerdo con las declaraciones de las agencias internacionales, el evento Niño presentado durante el 2002 ha sido catalogado entre débil y moderado.

Aportes Hídricos y Evolución del Embalse

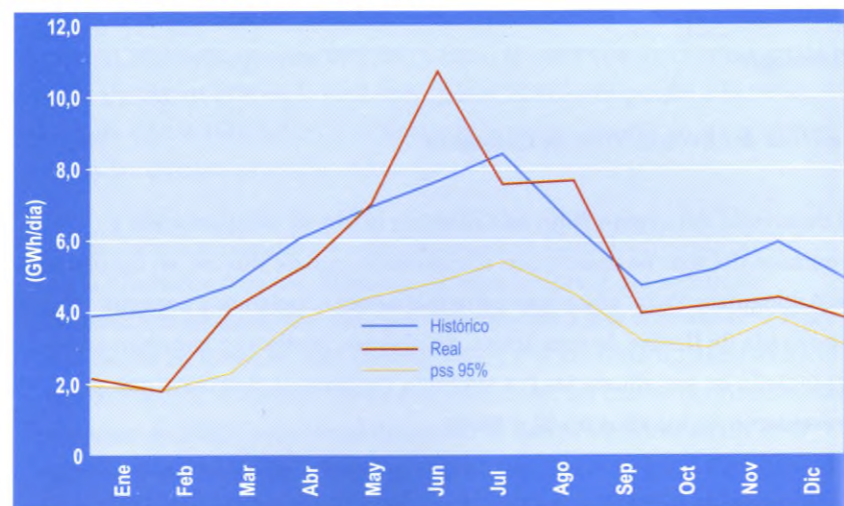
En las siguientes gráficas se presenta la evolución del embalse de BETANIA durante el 2002 y del Sistema, así como los aportes al río Magdalena, el cual alimenta la Central de BETANIA. Es de anotar, que los vertimientos durante el año 2002 fueron 195,3 GWh.

EVOLUCIÓN DEL EMBALSE BETANIA Vs. SIN



Inauguración Nuevo Banco de Transformación

EVOLUCIÓN DE APORTES DE EMBALSE BETANIA



GESTIÓN REGULATORIA

BETANIA desarrolla actividades de gestión regulatoria en diferentes escenarios, entre los que se destaca la Asociación Colombiana de Generadores, ACOLGEN.

Dentro de las gestiones y actividades desarrolladas por BETANIA en el 2002 con respecto al entorno regulatorio se encuentran:

Descarga por Vertederos



Panorámica Compuertas de Vertederos

Cargo por Capacidad

Se presentaron propuestas para su modificación ante el Gobierno y los distintos agentes generadores del mercado, de forma que la distribución de la CRT mantuviera un equilibrio térmico e hidráulico. Las propuestas aunque fueron apoyadas en consenso por los generadores, luego de una ardua gestión, no fueron consideradas por el regulador.

Transacciones Internacionales de Electricidad

Se apoyó el desarrollo de las transacciones internacionales de corto plazo como un mecanismo que mejora la gestión comercial de BETANIA. A partir de febrero de 2003 se iniciarán exportaciones a Ecuador desde el sistema colombiano.

En los aspectos operativos, se apoyaron diversos análisis técnicos tales como la modificación del protocolo de "heat rate", pruebas de disponibilidad, remuneración por el uso de combustibles sustitutos y mejora de la oferta de la Regulación Secundaria de Frecuencia (AGC - Automatic Generation Control), tendientes a flexibilizar la operación de nuestras Centrales de generación.



Gestión de Producción



Mantenimiento al Distribuidor de Turbina

Hechos Relevantes

Durante el año se adelantaron importantes obras con la activa y eficiente participación del personal de ingenieros, técnicos y la asesoría de EMGESA, dentro de las cuales destacamos:

- Montaje, pruebas y puesta en servicio de un banco adicional de autotransformadores 230/115 kV 168 MVA que garantiza la expansión en los departamentos de Huila y Caquetá.
- Labores de mantenimiento anual en las bahías de seccionamiento de barras 230 kV, de las líneas de 230 kV Popayán I y II, de las líneas de 115 kV Neiva I, Neiva II y Altamira y del autotransformador 150 MVA 230/115/13,8 kV de la subestación BETANIA.
- Reparación de fisuras y restablecimiento del perfil hidráulico de los rodets de las unidades.

- Montaje, pruebas y puesta en servicio de una Unidad Terminal Remota, para cumplir con la resolución CREG-080/00.
- Homologación de pruebas de estatismo y banda muerta en los reguladores de velocidad, para cumplir con la resolución CREG-025/95.
- Elaboración del Plan Director de Telecomunicaciones, con la asesoría de personal de INGENDESA.

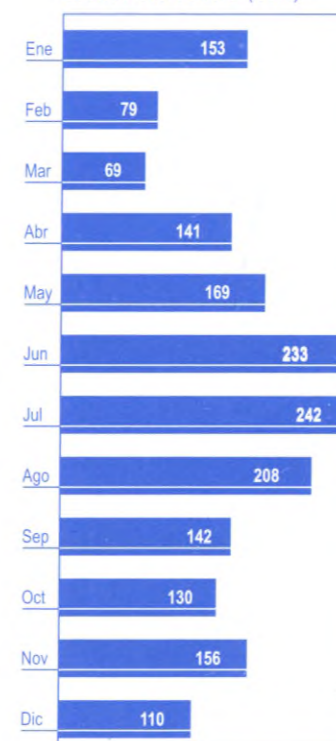
Generación de Energía

Durante el año se generaron 1.832 GWh brutos, equivalentes al 84% de la generación histórica media (2.171 GWh), con un factor de operación del 58%. El factor de disponibilidad de la Central llegó a un 95,6%, logrando un factor de cumplimiento del 98,2%.

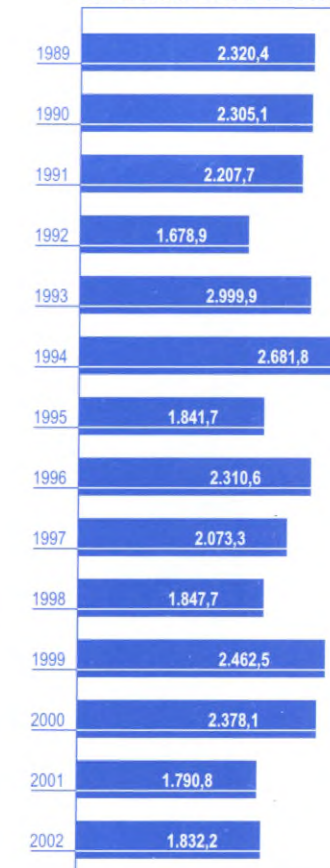
Las horas de operación por unidad, durante el año y desde la puesta en marcha de la Central, son las siguientes:

HORAS DE SERVICIO	UNIDAD 1	UNIDAD 2	UNIDAD 3	TOTAL
AÑO 2002	3.513	5.959	5.699	15.172
ACUMULADO	70.897	88.967	83.700	243.564

GENERACIÓN BRUTA (GWh)



GENERACIÓN BRUTA HISTÓRICA (GWh)





Proyecto Piscícola - Embalse Betania

Gestión Ambiental

Durante el año se transfirieron recursos a los municipios y corporaciones del área de influencia de la cuenca de la Central y el embalse por un valor total de \$4.553 millones, en cumplimiento de las obligaciones legales impartidas por la Ley 99 de 1993. A través de los comités ambientales del sector, se apoyó la labor de las autoridades en el seguimiento y control de la inversión de estas transferencias.

A solicitud del Ministerio del Medio Ambiente, se entregó la información sobre la gestión ambiental de la Empresa a partir de su operación y el Plan de Manejo Ambiental de la Central en operación.

En concordancia con los lineamientos y políticas ambientales a nivel corporativo, durante el año 2002 se aprobó y publicó formalmente la Política Ambiental de la Compañía, desarrollándose los principios formulados en la misma a través de distintos programas: manejo de residuos de la Central, monitoreo del embalse, capacitación ambiental y ayudas a la comunidad.

Es importante destacar dentro de estas últimas actividades, los talleres de capacitación a contratistas, las entregas de materiales y las visitas educativas a la Central. Dentro de la coordinación para el manejo integral de la problemática ambiental y social, se firmó el convenio de cofinanciación para el estudio del Plan de Ordenamiento Pesquero y Acuícola del embalse, tendiente a resolver la problemática planteada en cuanto al desarrollo de esta actividad en el embalse.

Adicionalmente, se realizaron talleres de capacitación comunitarios en temas ambientales, sociales y organizacionales; celebraciones socio-ambientales, a través de las cuales se fomentó el desarrollo regional y artístico.

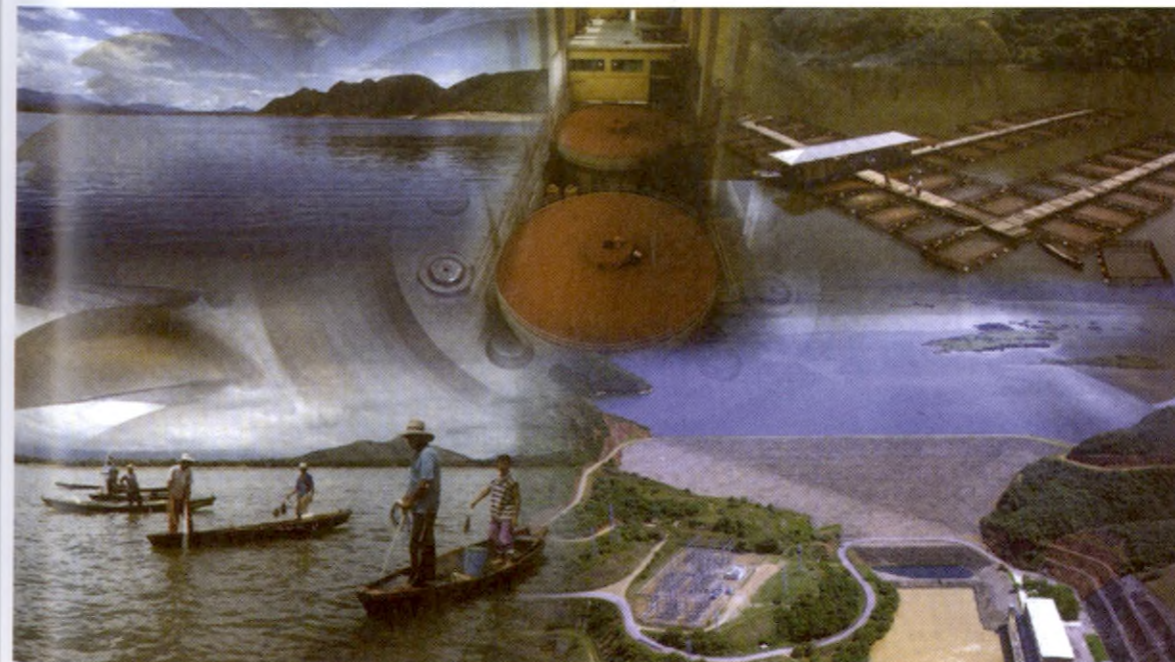
En materia de capacitación se destaca la participación de empleados en el Primer Encuentro Latinoamericano de Coordinadores de Medio Ambiente del Grupo Endesa, la capacitación básica ambiental para el personal de la Central y la sensibilización en ISO 14001, que incluyó temas de legislación ambiental, manejo de sustancias químicas e indicadores de desempeño ambiental y el conocimiento de las experiencias de empresas del Brasil en la implantación de Sistemas de Gestión Ambiental.

Mantenimiento de la Central

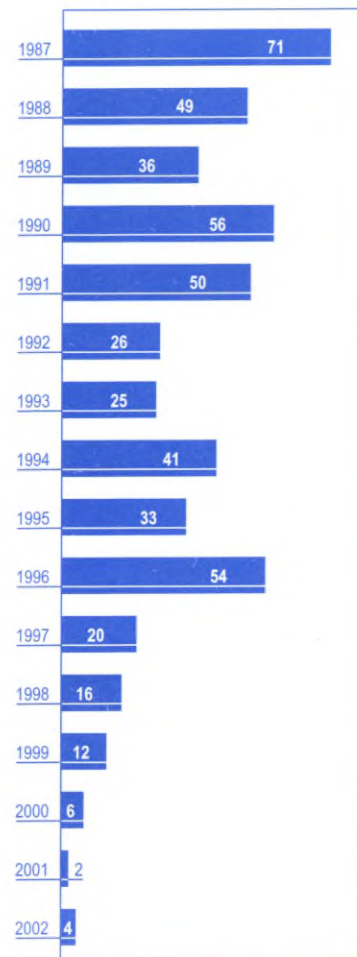
El programa de mantenimiento básico preventivo se ejecutó en un 100%, así como las solicitudes de servicio.

En el primer semestre se efectuó el mantenimiento anual de las tres unidades. Las actividades más representativas fueron la recuperación de los rodets de las turbinas con eliminación de grietas y recuperación de perfiles hidráulicos.

En el segundo semestre se efectuaron labores de mantenimiento anual en módulos de 115 y 230 kV y en el autotransformador de 150 MVA 230/ 115/ 13,8 kV en la subestación BETANIA.



BLOQUEO DE UNIDADES POR FALLAS INTERNAS



Fallas e Indisponibilidades

Durante el año se presentaron cuatro eventos en unidades por causas internas, cumpliendo el objetivo para el año. A pesar de que el número de eventos aumentó con respecto al año anterior, continúa la tendencia de disminución de las fallas de origen interno en las unidades de generación.

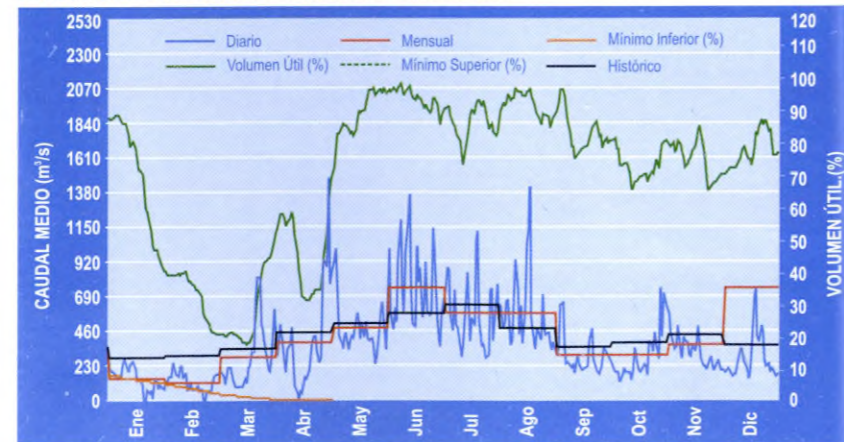
Programa de Inversiones

Entre las inversiones efectuadas en el año 2002 se destacan: instalación del nuevo banco de autotransformadores, mantenimientos mayores de unidades, adquisición de repuestos críticos para mantener el stock mínimo (válvulas interruptores 115 kV), instalación nueva UTR, batimetría del embalse, Plan de Manejo Ambiental, reparación del servomotor de compuerta de captación Unidad 1, reconstrucción ruedas de repuesto para compuerta de captación, instalación automatismo para transferencia automática de auxiliares de la Central, señalización instalaciones (demarcación bodegas) y digitalización de planos.

Hidrología y Embalse

Durante el año se registró un caudal promedio de 385,8 m³/s, equivalente a 89,5% del promedio histórico de 430,7 m³/s.

EVOLUCIÓN HIDROLÓGICA DEL EMBALSE PERÍODO 2002

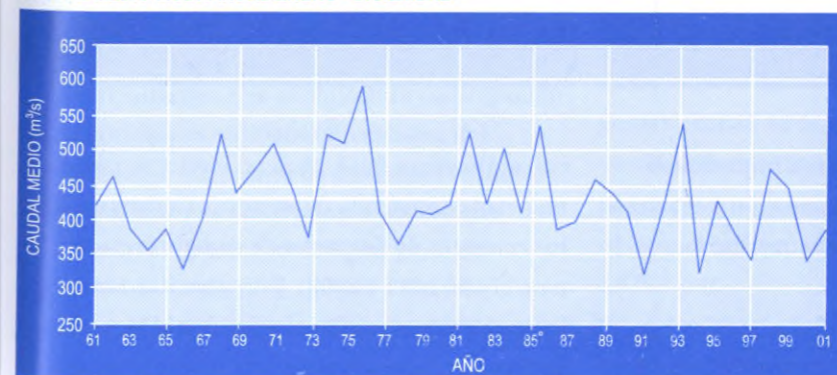


Nuevo Banco de Transformación y Subestación de Interconexión



Los vertimientos durante el año alcanzaron los 193 GWh, debido al aumento de caudales presentados entre los meses de mayo y julio.

CAUDAL MEDIO MULTIANUAL ENERO - DICIEMBRE



Gestión de Administración y Finanzas



Durante el año 2002 se realizaron importantes gestiones en el área de Administración y Finanzas, dentro de las cuales vale la pena resaltar las siguientes:

En el mes de abril, la Compañía pagó MUS\$ 50 de la cuota de amortización de capital que vencía

con el Dresdner Bank. Para tal efecto, se negoció una venta anticipada de energía a Codensa sobre los contratos de despacho de energía firmados para el año 2002 y 2003. Esto permitió, obtener los recursos necesarios con oportunidad y aprovechar la baja tasa de cambio experimentada durante este mes del año.



Sala de Control

El efecto en resultados de esta operación al cierre del año, fue un menor gasto por diferencia en cambio del orden de M\$ 31.000.

Continuando con la política de cubrimiento contra riesgos de tipo de cambio, la Compañía contrató operaciones de cobertura para atender todos sus pagos de intereses durante el año, asegurando así los importes de cada vencimiento, realizando utilidades del orden de aproximadamente \$2.124 millones al cierre del ejercicio.

Como parte de la estrategia de fortalecimiento de las relaciones de la Compañía con la banca local, BETANIA lanzó durante el segundo semestre del año una operación de crédito sindicado hasta por \$200.000 millones, que contó con la participación de las principales entidades financieras del mercado local. En el mes de diciembre se cerró la primera fase y se obtuvieron desembolsos por valor total de M\$ 130.000 por parte de Bancolombia, Corfinsura, Conavi y Davivienda. Dichos recursos permitieron cancelar MUS\$ 48,8 de la cuota de amortización de capital que vencía con el Dresdner Bank. Para este propósito,

BETANIA obtuvo la aprobación de los bancos del exterior para el traslado de los vencimientos al año 2008. La operación del crédito sindicado permitió que BETANIA lograra una mejor composición de deuda y redujera su exposición a la fluctuación de la tasa de cambio. El crédito sindicado cuenta con un plazo total de cinco años, con dos años de gracia, pago de intereses trimestrales, pago de amortizaciones de capital semestral y una tasa del 4,75% sobre la DTF.

Atendiendo a las políticas implantadas por el Grupo Endesa a nivel mundial en cuanto a la reducción de endeudamiento, al cierre del año, la Compañía había logrado disminuir sus pasivos en MUS\$ 50. Al cierre del 2002, la Compañía contaba con el 12% de sus pasivos expresados en pesos, únicamente con el 3% de los mismos con vencimientos en el corto plazo y con un total de obligaciones financieras por el valor equivalente a MUS\$ 390.

Mediante una negociación de grupo se renovó la póliza de seguros de todo riesgo de la Central.

Gestión Social y Comunicación

Relaciones con la Comunidad

Se continuaron atendiendo las solicitudes de visitas a la Central por parte de grupos provenientes de diferentes regiones del Departamento, tanto del sector rural como urbano, con énfasis en los grupos estudiantiles, constituyéndose esta actividad en un gran espacio de comunicación y contacto directo con las comunidades.

Con importantes aportes económicos se continuó apoyando la realización de eventos regionales de alto impacto para el Departamento,



Desarrollo Piscícola - Embalse Betania

principalmente en los municipios cercanos a nuestra operación. De esta manera participamos en la promoción y desarrollo de las ferias agropecuarias y ganaderas, día del campesino y Festival Folklórico del Bambuco. Se patrocinaron diferentes eventos comunitarios ligados con la niñez, como la celebración del Día del Niño en la Inspección de Letrán.

Con el propósito de llevar a los niños de la región un programa educativo orientado a fomentar el conocimiento del negocio, se realizaron contactos con Re'creo, Instituto de Ciencia y Tecnología de



Iluminación Navideña - Centro de Convenciones - Neiva

Neiva, con el fin promover un concurso entre los principales centros educativos del Departamento con temas alusivos a la generación, transmisión y distribución de energía.

Dando cumplimiento a la política de contratación de mano de obra no calificada local, se privilegiaron los grupos asociativos legalmente constituidos, quienes ejecutaron trabajos de mantenimientos menores en la Central, contribuyendo así a reducir el problema de desempleo local. Estos grupos continuaron con el programa de capacitación en temas administrativos, contractuales, técnicos, ambientales y de seguridad industrial, promovidos por la Empresa.

Proyección de Imagen

Se realizaron pautas publicitarias en los principales diarios de la región con el fin

de fortalecer relaciones con instituciones y autoridades locales. Para afianzar la imagen corporativa de BETANIA, se elaboró material de apoyo como morrales, camisetas, esferos, etc. que fueron distribuidos en los eventos regionales.

En octubre, BETANIA conjuntamente con la Electrificadora del Huila inauguró la puesta en funcionamiento de un nuevo Banco de Transformación para los departamentos del Huila y Caquetá, evento al que se le dio amplio cubrimiento periodístico en los medios regionales.

Finalmente en el mes de diciembre se realizó en coordinación con la Electrificadora del Huila, el programa de Iluminación Navideña en el Centro de Convenciones de Neiva, donde también se patrocinó una novena de aguinaldos y se repartieron artículos promocionales de BETANIA dentro de la nutrida asistencia al evento.



Gestión de Recursos Humanos



GESTIÓN DE PERSONAL

En la Central Hidroeléctrica BETANIA S.A. ESP. a 31 de diciembre de 2002 la plantilla de personal era:

ÁREA	No. PERSONAS
Estructura	1
Negocio	33
SUBTOTAL	34
Sena	1
TOTAL	35

Desarrollo Organizacional y Bienestar

Durante el año 2002 se dio continuidad a los programas contemplados en el Plan de Capacitación de la Empresa, orientado a la formación integral para fortalecer los conocimientos técnicos y el desarrollo de habilidades del personal, de acuerdo a los roles y funciones que desempeñan en la Compañía. Se adelantaron los siguientes programas.

- Generando Ideas
- Curso Básico sobre el Programa de Generación
- Capacitación Básica Ambiental
- Formación de Habilidades Gerenciales para una Gestión más Efectiva

El Programa Generando Ideas continuó con éxito con la presentación de 45 nuevas iniciativas por parte de trabajadores de la Central.



Casino de Empleados - Casa de Máquinas Betania

En cuanto a los Programas de Capacitación se realizaron un total de 51 eventos, correspondientes a 1.788 horas, que equivalen a 64 horas/hombre. Del número total de horas, 1.474 corresponden a Conocimientos Operativos y 314 horas a Conocimientos del Negocio y Habilidades Gerenciales.

Durante el año se aprobaron 4 préstamos para vivienda para el personal de salario integral para un total de M\$ 155.

Prevención de Riesgos

En el año 2002 se desarrollaron los elementos del Programa de Pérdidas Accidentales con la participación de las áreas de Operación y Mantenimiento.

En el transcurso del año no se presentaron accidentes de trabajo con incapacidad médica.

Se realizó el mes de la seguridad industrial durante el cual se efectuaron jornadas de capacitación y se adelantaron pruebas médicas, con la participación de empresas de salud, proveedores de elementos de seguridad y la Caja de Compensación Familiar.

Gestión Jurídica



Vertedero de Compuertas

Asesoría Jurídica, durante el año 2002, continuó en la atención de los procesos de responsabilidad civil extracontractual iniciados contra la Compañía, por hechos acaecidos antes de su compra, contestando cincuenta demandas, en las que se plantearon nuevas estrategias de defensa.

Central Hidroeléctrica de BETANIA S.A. ESP. desarrolló todas las actividades jurídicas tendientes a la recuperación de los ingresos que dejó de recibir por razón de un cambio regulatorio en el tema de cargo por capacidad.

Se entregaron las acciones que Electranta posee en Electrificadora del Caribe S.A. ESP., según la negociación de la dación de pago, cancelándose la deuda por contrato bilateral. Igualmente, se consolidó la negociación para la deuda en Bolsa por parte de Electranta y Electrificadora de Córdoba S.A. ESP.

De acuerdo con lo dispuesto en la Ley 603 del 27 de julio de 2000, dejamos constancia en el presente texto, que al 31 de diciembre de 2002, la Compañía cumplía con todas las normas sobre propiedad intelectual y derechos de autor.



Reparación de Rodete

Estados Financieros

Estados Financieros
Betania S.A. ESP.

CONTENIDO

Informe del Revisor Fiscal	36
Balances Generales	38
Estados de Resultados	40
Estados de Cambios en el Patrimonio	41
Estados de Cambios en la Situación Financiera	43
Estados de Flujos de Efectivo	45
Notas a los Estados Financieros Consolidados	47

Deloitte Colombia Ltda.
Carrera 7 No. 74-09
A.A. 075874
Bogotá D.C.
Colombia

Tel: 57 1 546 18 10
Fax: 57 1 217 80 88
Nit: 860.039.453-2
www.deloitte.com.co

**Deloitte
& Touche**

INFORME DEL REVISOR FISCAL

A los accionistas de Central Hidroeléctrica de BETANIA S.A. E.S.P.:

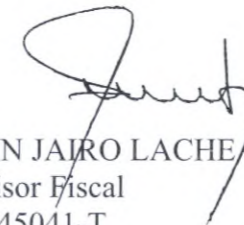
1. He auditado los balances generales de CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2002 y 2001 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Tales estados financieros son responsabilidad de la administración de la compañía. Entre mis funciones se encuentra la de expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías.
2. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar sobre una base selectiva, la evidencia que soporta las cifras y las revelaciones en los estados financieros. Una auditoría también incluye, evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones contables significativas hechas por la administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros. Considero que mis auditorías me proporcionan una base razonable para expresar mi opinión.
3. Como se menciona en la Nota 3 a los estados financieros, la compañía lleva su contabilidad y presenta sus estados financieros de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia establecidos en el Decreto 2649 de 1993 y disposiciones de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios. De conformidad con lo permitido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, la compañía contabilizó el gasto por impuesto para preservar la seguridad democrática como un activo diferido, cuyo saldo no amortizado ascendió a \$7.435 millones al 31 de Diciembre de 2002.

Deloitte Colombia Ltda.
Carrera 7 No. 74-09
A.A. 075874
Bogotá D.C.
Colombia

Tel: 57 1 546 18 10
Fax: 57 1 217 80 88
Nit: 860.039.453-2
www.deloitte.com.co

**Deloitte
& Touche**

4. En mi opinión, los estados financieros antes mencionados, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2002 y 2001, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados sobre bases uniformes.
5. Además, informo que durante dichos años la contabilidad de la compañía se lleva conforme a las normas legales y la técnica contable; las operaciones registradas en los libros de contabilidad y los actos de los administradores se ajustaron a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y de la Junta Directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente; el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos, y los aportes al Sistema de Seguridad Social Integral se efectuaron en forma correcta y oportuna. Mi evaluación del control interno, efectuada con el propósito de establecer el alcance de mis pruebas de auditoría, no puso de manifiesto que la compañía no haya seguido medidas adecuadas de control interno y de conservación y custodia de sus bienes y de los de terceros que estén en su poder.



JOHN JAIRO LACHE CHACÓN
Revisor Fiscal
T.P. 45041-T

17 de enero de 2003

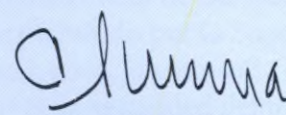
Balances Generales

Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(Cifras expresadas en miles de pesos)

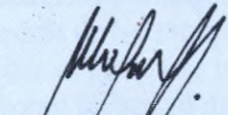
ACTIVOS	2002 M\$	2001 M\$
ACTIVO CORRIENTE:		
Disponible	2.134.257	77.748
Inversiones	9.057.578	8.741.110
Deudores (Nota 4)	33.184.276	37.409.710
Gastos pagados por anticipado	57.814	47.864
Total activo corriente	44.433.925	46.276.432
INVENTARIOS (Nota 5)	5.025.455	5.049.161
PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO, neto (Nota 8)	1.204.364.971	1.148.705.481
INVERSIONES PERMANENTES (Nota 7)	1.112.595.425	1.172.520.412
CARGOS DIFERIDOS, neto (Nota 9)	18.801.768	11.065.307
OTROS ACTIVOS	409.182	490.394
VALORIZACIONES (Nota 10)	286.091.017	274.910.017
Total Activos	2.671.721.743	2.659.017.204
CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS (Nota 19)	1.649.035.705	2.739.403.939
CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS (Nota 19)	308.035.336	1.269.592.047

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

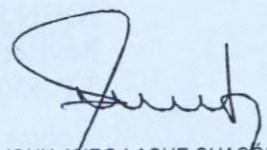
Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad.



CARLOS ALBERTO LUNA
Representante Legal



ALBA LUCÍA SALCEDO
Contador
T.P. No. 40562 - T



JOHN JAIRO LACHE CHACÓN
Revisor Fiscal
T.P. No. 45041-T
(Ver Opinión Adjunta)

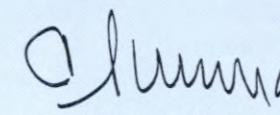
Balances Generales

Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(Cifras expresadas en miles de pesos)

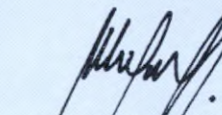
PASIVOS Y PATRIMONIO	2002 M\$	2001 M\$
PASIVO CORRIENTE:		
Obligaciones financieras (Nota 11)	86.861.349	269.755.904
Cuentas por pagar (Nota 12)	38.506.487	1.107.249
Obligaciones laborales	359.415	63.441
Porción corriente de pensiones de jubilación (Nota 15)	127.655	405.354
Pasivos estimados y provisiones (Nota 13)	597.032	2.242.002
Impuestos, gravámenes y tasas (Nota 14)	5.078.997	720.116
Otros pasivos	584.097	584.097
Total pasivo corriente	132.115.032	274.878.163
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones financieras (Nota 11)	1.085.961.313	750.804.402
Pensiones de jubilación (Nota 15)	545.412	1.100.334
Pasivos estimados y provisiones (Nota 13)	29.648.077	2.089.140
Total pasivo a largo plazo	1.116.154.802	753.993.876
Total pasivo	1.248.269.834	1.028.872.039
PATRIMONIO:		
Capital social (Nota 16)	249.661.503	249.661.503
Superávit de capital	105.494.267	105.494.267
Superávit método de participación	57.154.318	156.359.580
Reserva legal	4.955.629	4.955.629
Reservas ocasionales	41.545.791	41.545.791
Revalorización del patrimonio	895.018.362	810.864.942
Resultados años anteriores	(13.646.564)	(8.326.361)
Resultados del ejercicio	(202.822.414)	(5.320.203)
Superávit por valorizaciones	286.091.017	274.910.017
Total patrimonio	1.423.451.909	1.630.145.165
Total pasivos y patrimonio	2.671.721.743	2.659.017.204
CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS (Nota 19)	1.649.035.705	2.739.403.939
CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS (Nota 19)	308.035.336	1.269.592.047

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

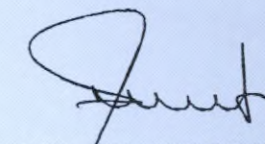
Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad.



CARLOS ALBERTO LUNA
Representante Legal



ALBA LUCÍA SALCEDO
Contador
T.P. No. 40562 - T



JOHN JAIRO LACHE CHACÓN
Revisor Fiscal
T.P. No. 45041-T
(Ver Opinión Adjunta)

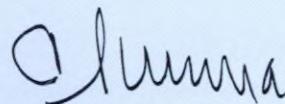
Estados de Resultados

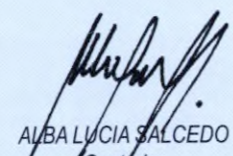
Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(En miles de pesos, excepto la pérdida neta por acción)

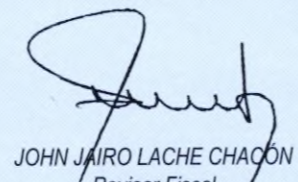
	2002 M\$	2001 M\$
INGRESOS OPERACIONALES (Nota 20)	119.833.615	139.410.198
COSTO DE VENTAS (Nota 21)	(66.339.158)	(66.858.163)
Utilidad bruta	53.494.457	72.552.035
GASTOS OPERACIONALES DE ADMINISTRACIÓN (Nota 22)	(3.670.034)	(5.977.606)
Utilidad operacional	49.824.423	66.574.429
INGRESOS (EGRESOS) NO OPERACIONALES:		
Corrección monetaria (Nota 25)	50.876.280	5.239.150
Ingresos financieros (Nota 23)	64.907.463	63.825.041
Egresos financieros (Nota 23)	(370.415.195)	(167.383.578)
Otros (egresos) ingresos, neto (Nota 24)	(27.792.773)	(75.054)
	(282.424.225)	(98.394.441)
Pérdida antes de participación en subordinada	(232.599.802)	(31.820.012)
PARTICIPACIÓN EN SUBORDINADA	29.777.388	26.499.809
PÉRDIDA NETA	(202.822.414)	(5.320.203)
PÉRDIDA NETA POR ACCIÓN	(0,0081)	(0,0002)

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad.


CARLOS ALBERTO LUNA
Representante Legal


ALBA LUCÍA SALCEDO
Contador
T.P. No. 40562 - T


JOHN JAIRO LACHE CHACÓN
Revisor Fiscal
T.P. No. 45041-T
(Ver Opinión Adjunta)

Estados de Cambios en el Patrimonio

Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(En miles de pesos)

	Capital social	Superávit de capital	Superávit (déficit) método participación	Reserva legal	Reservas ocasionales
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2000	249.661.503	105.494.267	122.571.517	4.955.629	41.545.791
Revalorización del patrimonio	-	-	-	-	-
Transferencias	-	-	-	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	-	-	-
Superávit por método de participación	-	-	33.788.063	-	-
Desvalorizaciones	-	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001	249.661.503	105.494.267	156.359.580	4.955.629	41.545.791
Revalorización del patrimonio	-	-	-	-	-
Transferencias	-	-	-	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	-	-	-
Superávit por método de participación	-	-	(99.205.262)	-	-
Valorizaciones	-	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	249.661.503	105.494.267	57.154.318	4.955.629	41.545.791

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Página 1 de 2 pasa...

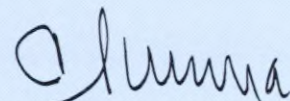
Estados de Cambios en el Patrimonio

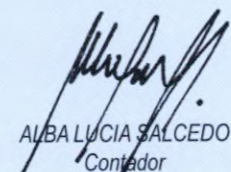
Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(En miles de pesos)

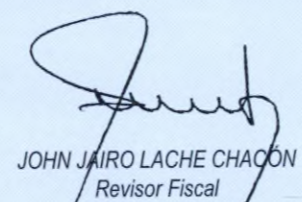
Página 2 de 2 ...viene	Revalorización del patrimonio	Resultados años anteriores	Resultados del ejercicio	Superávit por valorizaciones	Total patrimonio
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2000	724.002.065	-	(8.326.361)	277.507.017	1.517.411.428
Revalorización del patrimonio	86.862.877	-	-	-	86.862.877
Transferencias	-	(8.326.361)	8.326.361	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	(5.320.203)	-	(5.320.203)
Superávit por método de participación	-	-	-	-	33.788.063
Desvalorizaciones	-	-	-	(2.597.000)	(2.597.000)
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001	810.864.942	(8.326.361)	(5.320.203)	274.910.017	1.630.145.165
Revalorización del patrimonio	84.153.422	-	-	-	84.153.422
Transferencias	-	(5.320.203)	(5.320.203)	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	(202.822.414)	-	(202.822.414)
Superávit por método de participación	-	-	-	-	(99.205.262)
Valorizaciones	-	-	-	11.181.000	11.181.000
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2002	895.018.362	(13.646.564)	(202.822.414)	286.091.017	1.423.451.909

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad.


CARLOS ALBERTO LUNA
Representante Legal


ALBA LUCÍA SALCEDO
Contador
T.P. No. 40562 - T


JOHN JAIRO LACHE CHACÓN
Revisor Fiscal
T.P. No. 45041-T
(Ver Opinión Adjunta)

Estados de Cambios en la Situación Financiera

Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(En miles de pesos)

	2002 M\$	2001 M\$
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones		
Pérdida neta	-	(5.320.203)
Cargos que no requieren capital de trabajo		
Corrección monetaria	-	(5.239.150)
Participación en la utilidad de la subordinada	-	(26.499.809)
Depreciación	-	25.276.305
Amortizaciones	-	3.430.385
Diferencia en cambio no realizada	-	17.504.684
Pasivos estimados y provisiones	-	-
Pensiones de jubilación - provisión (recuperación)	-	136.482
Fondos obtenidos de las operaciones	-	9.288.694
Aumento en obligaciones financieras, neto	148.419.226	231.734.218
Dividendos recibidos	44.897.942	-
Disminución en inventarios	23.706	5.592
Total capital de trabajo obtenido	193.340.874	241.028.504
CAPITAL DE TRABAJO UTILIZADO EN:		
Operaciones		
Pérdida neta	(202.822.414)	-
Cargos que no requieren capital de trabajo		
Corrección monetaria	(50.876.280)	-
Participación en la utilidad de la subordinada	(29.777.388)	-
Depreciación	26.483.430	-
Amortizaciones	4.247.513	-
Diferencia en cambio no realizada	186.403.463	-
Pasivos estimados y provisiones	27.558.937	-
Pensiones de jubilación - provisión (recuperación)	(554.921)	-
Fondos utilizados en las operaciones	(39.337.660)	-

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Página 1 de 2 pasa...

Estados de Cambios en la Situación Financiera

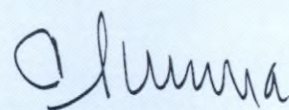
Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(En miles de pesos)

Página 2 de 2 ...viene

	2002	2001
	M\$	M\$
Aumento neto de propiedades, planta y equipo	1.888.338	2.706.165
Aumento en diferidos	11.194.252	9.820.255
Aumento en inversiones	-	500.291.122
Traslado de porción corriente de pensiones de jubilación	-	151.412
Total capital de trabajo utilizado	13.082.590	512.968.954
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	140.920.624	(271.940.450)
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Efectivo	2.056.509	(403.047)
Inversiones	316.468	(3.838.109)
Deudores	(4.225.434)	(5.048.140)
Gastos pagados por anticipado	9.950	(375.115)
Obligaciones financieras	182.894.555	(263.124.093)
Cuentas por pagar	(37.399.238)	991.511
Obligaciones laborales	(295.974)	41.116
Porción corriente pensiones de jubilación	277.699	433.305
Pasivos estimados y provisiones	1.644.970	(78.497)
Impuestos, gravámenes y tasas	(4.358.881)	(539.381)
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	140.920.624	(271.940.450)

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

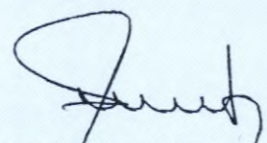
Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad.



CARLOS ALBERTO LUNA
Representante Legal



ALBA LUCÍA SALCEDO
Contador
T.P. No. 40562 - T



JOHN JAIRO LACHE CHACÓN
Revisor Fiscal
T.P. No. 45041-T
(Ver Opinión Adjunta)

Estados de Flujos de Efectivo

Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(En miles de pesos)

	2002	2001
	M\$	M\$
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Operaciones		
Pérdida neta	(202.822.414)	(5.320.203)
Ajustes para conciliar el resultado neto con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Corrección monetaria	(50.876.280)	(5.239.150)
Provisión deudores	1.991.085	3.154.585
Participación en la utilidad de la subordinada	(29.777.388)	(26.499.809)
Depreciaciones	26.483.430	25.276.305
Amortizaciones	5.860.338	3.805.500
Diferencia en cambio no realizada	186.403.463	17.504.684
Provisión pensiones de jubilación - provisión (recuperación)	(832.620)	136.482
Pasivos estimados y provisión	27.558.937	539.382
Provisión prestaciones sociales	-	(41.116)
Efecto neto de la fusión	-	109.399.261
	(36.011.449)	122.715.921
Cambios en activos y pasivos de operación, neto:		
Deudores	2.234.350	1.893.555
Gastos pagados por anticipado	(1.622.778)	-
Inventarios	23.706	5.592
Diferidos	(11.194.252)	(9.820.255)
Cuentas por pagar	37.399.238	(991.511)
Obligaciones laborales	295.974	-
Pensiones de jubilación corriente	-	(72.916)
Pasivos estimados y provisiones	(1.644.970)	-
Impuestos, gravámenes y tasas	4.358.881	(433.305)
Otros pasivos	-	-
Fondos netos provistos por las actividades de operación	(6.161.300)	113.297.081
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Aumento neto de propiedades, planta y equipo	(1.888.338)	(2.706.165)
Dividendos recibidos	44.897.942	-
Fondos netos usados en las actividades de inversión	43.009.604	(2.706.165)

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Página 1 de 2 pasa...

Estados de Flujos de Efectivo

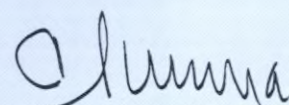
Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001
(En miles de pesos)

Página 2 de 2 ...viene

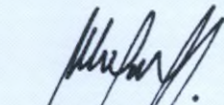
	2002	2001
	M\$	M\$
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Intereses financieros	50.796.678	(101.084.992)
Obtención de créditos	166.539.211	-
Obligaciones financieras pagadas	(251.811.216)	(13.747.080)
Fondos netos usados en las actividades de financiación	(34.475.327)	(114.832.072)
CAMBIOS NETOS EN EL EFECTIVO	2.372.977	(4.241.156)
DISPONIBLE E INVERSIONES AL INICIO DEL AÑO	8.818.858	13.060.014
DISPONIBLE E INVERSIONES AL FINAL DEL AÑO	11.191.835	8.818.858

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

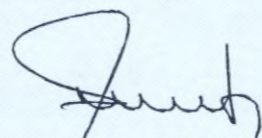
Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad.



CARLOS ALBERTO LUNA
Representante Legal



ALBA LUCÍA SALCEDO
Contador
T.P. No. 40562 - T



JOHN JAIRO LACHE CHACÓN
Revisor Fiscal
T.P. No. 45041-T
(Ver Opinión Adjunta)

Notas a los Estados Financieros

Por los años terminados en 31 de diciembre de 2002 y 2001

(En miles de pesos colombianos, excepto para las tasas de cambio, número y valor nominal de las acciones, y las cifras expresadas en dólares estadounidenses)

1

ENTE ECONÓMICO

Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. es una sociedad anónima comercial constituida como una empresa de servicios públicos, regulada por la ley 142 de 1994. La Sociedad fue creada por escritura pública No. 3480 con domicilio en la ciudad de Neiva, departamento del Huila.

El término de duración de la Compañía es indefinido sin perjuicio de que pueda ser liquidada antes del vencimiento del término indicado por decisión de la asamblea general de accionistas con el quórum decisorio establecido en los estatutos y la ley.

La Compañía tiene por objeto generar y comercializar energía eléctrica dentro y fuera del territorio nacional de acuerdo con las normas establecidas, construir o adquirir las centrales de generación que requiera su plan de desarrollo, prestar servicios técnicos asociados con la generación, celebrar y ejecutar los actos civiles y mercantiles convenientes o necesarios para la realización de su objeto, participar como socio o accionista en otras empresas de servicios públicos o en las que tengan como objeto principal la prestación de servicios o la previsión de un bien indispensable para cumplir su objeto y celebrar cualquier acto o contrato que tienda en forma directa al cumplimiento del objeto social.

2

MARCO LEGAL Y REGULATORIO

La compañía se rige principalmente por la Ley 142 o Estatuto de Servicios Públicos y la Ley 143, que estableció las disposiciones que norman las actividades relacionadas con la generación de energía eléctrica, sus Estatutos, el acuerdo de accionistas y las demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Las Leyes 142 y 143 del 11 de julio de 1994 establecieron una nueva estructura de competencia, el régimen económico, tarifario y de subsidios para la venta de electricidad y demás aspectos de operación y regulación del sector.

Los accionistas han suscrito un acuerdo privado que regula sus relaciones.

3

POLÍTICAS CONTABLES

Los estados financieros fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los cuales son prescritos por disposiciones legales, principalmente por el Decreto 2649 de 1993 o Régimen Contable Colombiano. Asimismo, aplica el plan de contabilidad para Entes Prestadores de Servicios Públicos, el cual fue adoptado por la Superintendencia de Servicios Públicos mediante Resolución No 1416 de 1997, modificada por Resolución No 4493 de 1999, 4640 de 2000, 6572 de 2001 y 3064 de 2002 y el Sistema Unificado de Costos y Gastos adoptado por la Superintendencia de Servicios Públicos mediante Resolución 1417 de 1997. Ciertos principios contables aplicados por la Sociedad que están de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, podrían no estar de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en otros países.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas por la sociedad:

a. Unidad Monetaria

De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía para las cuentas del balance general y las cuentas del estado de resultados es el peso colombiano.

b. Periodo Contable

La compañía tiene definido por estatutos efectuar un corte de sus cuentas, preparar y difundir estados financieros de propósito general una vez al año, al 31 de diciembre.

c. Fusión

El 28 de agosto de 2001 se protocolizó la fusión de Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P con Central Betania Overseas Corporation. Todos los saldos y operaciones entre estas dos compañías fueron eliminados para propósitos de la fusión.

d. Ajustes por inflación

Los activos y pasivos no monetarios, con excepción de los inventarios, el patrimonio, con excepción del superávit por valorizaciones y el superávit por método de participación, se ajustan para reconocer los efectos de la inflación utilizando porcentajes de ajuste determinados con base en la variación del índice general de precios al consumidor (7,03% para el año 2002 y 7,76% para el año 2001). La corrección monetaria, así determinada, es incluida en los resultados del periodo, salvo la relacionada con construcciones en curso, la cual es diferida.

Conforme a los principios que norman los ajustes integrales por inflación en Colombia, dichos principios no requieren que los estados financieros comparativos, presentados junto con los estados financieros de fechas posteriores, sean reexpresados en moneda actualizada.

e. Conversión de moneda extranjera

Las cuentas por cobrar y pagar en moneda extranjera son convertidas a pesos colombianos a las tasas de cierre de fin de año (\$2.864,79 por US\$1 en 2002 y \$2.291,18 por US\$1 en 2001). La diferencia en cambio generada por las cuentas por pagar y obligaciones en moneda extranjera requeridas para la adquisición de inventarios y propiedades, planta y equipos se capitaliza hasta que el activo está en condiciones de enajenación o uso. Todas las demás ganancias y pérdidas en cambio se incluyen en los resultados del periodo.

f. Inversiones

Las inversiones en compañías subordinadas respecto de la cual la compañía tenga el poder de disponer de sus utilidades son registradas bajo el método de participación.
Las demás inversiones en acciones se contabilizan inicialmente al costo y se ajustan por inflación. Cualquier exceso del valor de mercado o del valor intrínseco sobre el costo ajustado es contabilizado como valorización.

g. Inventarios

Los inventarios de materiales y repuestos se contabilizan al costo promedio o mercado, el menor.

h. Provisión para deudores

Considerando la antigüedad de sus cuentas por cobrar, la compañía efectúa las estimaciones correspondientes para deudas incobrables al cierre. Los deudores por ventas al 31 de diciembre de cada año están clasificados de acuerdo a su plazo de recuperación en corto y largo plazo.

i. Propiedades, planta y equipo

Se contabilizan al costo y su depreciación se calcula sobre el costo ajustado por inflación por el método de línea recta, con base en la vida útil probable de los activos, así:

Activo	Tasa depreciación	Vida útil
Construcciones y edificaciones	5%	20 años
Plantas y ductos	1,50%	67 años
Redes, líneas y cables	4%	25 años
Maquinaria y equipo	10%	10 años
Muebles y Enseres	10%	10 años
Equipo de comunicación y computación	20%	5 años
Equipo de transporte	20%	5 años

j. Cargos diferidos

La Compañía registra en cargos diferidos los gastos incurridos en estudios de factibilidad, los cuales se amortizan en línea recta por un período de 5 años. Además, incluye los costos incurridos en los trámites de las obligaciones financieras, los cuales se amortizan en línea recta en la vida del préstamo.

k. Impuesto para preservar la seguridad democrática

Corresponde a la parte por amortizar del impuesto para preservar la seguridad democrática, el cual se amortiza en línea recta en un período de 5 años.

l. Valorizaciones

Corresponden a las diferencias existentes entre el valor de reposición, determinado por avalúos de reconocido valor técnico, y el valor neto en libros de las propiedades, planta y equipo. Estas valorizaciones se contabilizan en cuentas separadas dentro de los activos y como un superávit por valorizaciones, el cual no es susceptible de distribución. Las desvalorizaciones de activos se registran directamente en el estado de resultados como un gasto del periodo.

m. Obligaciones laborales

Las obligaciones laborales se ajustan al final de cada ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.
Los ajustes del pasivo por pensiones de jubilación, directamente a cargo de la compañía, se ajustan al final de cada ejercicio para registrar la totalidad del estudio actuarial, sin inversión específica de fondos. Los incrementos en la obligación actuarial y los pagos realizados son cargados directamente a los resultados del periodo.

n. Impuestos, gravámenes y tasas

La provisión para impuesto sobre la renta y complementarios se determina con base en la utilidad comercial con el objeto de relacionar adecuadamente los ingresos del periodo con sus costos y gastos correspondientes y se registra por el monto del pasivo estimado, neto de anticipos y retenciones pagados. El efecto de las diferencias temporales que implique el pago de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a tasas actuales, se registra como un impuesto diferido por pagar o por cobrar, según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se revertan.

o. Reconocimiento de ingresos, costos y gastos

Los ingresos provenientes de ventas se reconocen cuando se prestan los servicios. Los costos y gastos se registran con base en el principio de causación.

DEUDORES

	2002	2001
Clientes	19.195.408	24.647.362
Anticipos y avances	813.549	317.103
Cuentas por cobrar a vinculados económicos	10.994.561	8.523.975
Depósitos entregados	6.844	6.844
Rendimientos de cuentas por cobrar	2.432.450	2.898.855
Crédito de vivienda empleados	626.202	683.910
Otros	9.025.282	8.250.596
	43.094.296	45.328.645
Menos - Provisión de cuentas por cobrar	(9.910.020)	(7.918.935)
	33.184.276	37.409.710

El movimiento de la provisión de cartera es el siguiente:

	2002	2001
Saldo inicial	7.918.935	4.764.350
Provisión	1.991.085	3.154.585
Saldo final	9.910.020	7.918.935

p. Uso de estimaciones

Las políticas contables que sigue la compañía están de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados, lo que requiere que la Administración efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos para determinar la valuación de algunas de las partidas individuales de los estados financieros y para efectuar las revelaciones que se requiere efectuar en los mismos. Aún cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la Administración considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

q. Utilidad neta por acción

Es determinada con base en el promedio ponderado de acciones en circulación durante el ejercicio.

r. Cuentas de orden

Se registran bajo cuentas de orden los derechos y responsabilidades contingentes y las diferencias entre las cifras contables y fiscales.

s. Estado de flujos de efectivo

Los estados de flujos de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto. El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estados de flujos de efectivo, corresponde a los conceptos disponible e inversiones en depósitos a corto plazo.

t. Reclasificaciones

Ciertas cifras incluidas en los estados financieros al 31 de diciembre de 2001 fueron reclasificadas para efectos comparativos.

INVENTARIOS

	2002	2001
Materiales y repuestos	5.025.455	5.049.161

COMPAÑÍAS VINCULADAS

Se registran en compañías vinculadas las operaciones celebradas con compañías relacionadas directa e indirectamente.

Las siguientes son las operaciones más importantes con compañías vinculadas, así:

	2002	2001
Cuentas por cobrar:		
Emgesa S.A. E.S.P.	561.121	195.362
Endesa de Colombia S.A.	402.398	67.907
Empresa Nacional de Electricidad Chile	-	3.142
Codensa S.A. E.S.P.	10.031.042	8.257.564
	10.994.561	8.523.975
Cuentas por pagar:		
Emgesa S.A. E.S.P.	9.626	14.605
Energis Energía de Colombia S.A. E.S.P. (en liquidación)	-	1.265
Synapsis Colombia Ltda.	14.388	65.533
Codensa S.A. E.S.P.	37.975.766	-
	37.999.780	81.403

El siguiente es el efecto en resultados de las transacciones con empresas relacionadas:

	2002	2001
INGRESOS		
Emgesa S.A. E.S.P.	2.833.488	11.530
Codensa S.A. E.S.P.	67.466.030	50.691.890
Energis Energía de Colombia S.A. E.S.P. (en liquidación)	-	7.173
	70.299.518	50.710.593
COSTOS Y GASTOS:		
Emgesa S.A. E.S.P.	7.516	117.892
Empresa Nacional de Electricidad Chile	-	2.314
Compañía Americana de Multiservicios S.A.	254	-
Synapsis Colombia Ltda.	179.099	-
Codensa S.A. E.S.P.	283.223	372.189
	470.092	492.395

En abril de 2002 Betania recibió de Codensa \$83.159.840 como pago anticipado de la compra de energía contratada para el período abril de 2002 a septiembre de 2003. Al 31 de diciembre de 2002 el saldo pendiente de amortizar es de \$36.443.566.

7

INVERSIONES PERMANENTES

El detalle de las inversiones permanentes es el siguiente:

	% participación	2002	2001
Capital Energía S.A.	50,90	1.111.712.465	1.171.695.346
Financiera Energética Nacional	0,1000	409.800	319.722
Termocartagena S.A. E.S.P.	0,0004	22	22
Termotasajero S.A.	0,0004	-	22
Distasa S.A. E.S.P.	0,0004	22	22
Emgesa S.A. E.S.P.	0,0005	10	10
Ajustes por inflación		473.106	505.268
		1.112.595.425	1.172.520.412

Por la inversión poseída en Capital Energía S.A. la Compañía contabilizó por la aplicación de método de participación utilidades por \$29.777.388 y \$26.499.809 en 2002 y 2001, respectivamente.

8

PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	2002	2001
Terrenos	3.128.798	2.923.581
Construcciones y edificaciones	1.131.123	1.056.934
Construcciones en curso	9.697	27.726
Maquinaria y planta en montaje	1.461.922	627.032
Plantas y ductos	1.719.021.598	1.604.915.987
Redes, líneas y cables	460.992	430.756
Maquinaria y equipo	1.243.087	1.158.814
Muebles y enseres	1.035.954	968.006
Equipo de comunicación y computación	3.255.991	3.041.107
Equipo de transporte	422.907	495.852
	1.731.172.069	1.615.645.795
Menos - Depreciación acumulada	(526.807.098)	(466.940.314)
	1.204.364.971	1.148.705.481

9

CARGOS DIFERIDOS

	2002	2001
Estudios y proyectos	336.353	504.530
Impuesto para la seguridad democrática	7.435.002	-
Gastos y comisiones financieras	9.394.960	8.816.978
Otros cargos diferidos	282.794	534.918
Ajustes por inflación	1.352.659	1.208.881
	18.801.768	11.065.307

10

VALORIZACIONES

	2002	2001
Inversiones permanentes FEN	90.077	90.077
Propiedades, planta y equipo	286.000.940	274.819.940
	286.091.017	274.910.017

De acuerdo con el Decreto 2649 de 1993 y en concordancia con el Plan de Contabilidad para Entes Prestadores de Servicios Públicos, la Compañía debe efectuar un avalúo técnico de sus Propiedades, planta y equipo y registrar las valorizaciones y /o desvalorizaciones resultantes. La Gerencia de la Compañía considera que la metodología de avalúo técnico de costo de reposición es la más apropiada en las circunstancias para el avalúo de sus Propiedades, planta y equipo. En el año 2000, Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. obtuvo un avalúo técnico de sus Propiedades, planta y equipo bajo la metodología de costo de reposición y registró valorizaciones por \$277.416.940. Para los años 2002 y 2001 dichas valorizaciones fueron reajustadas con base en el PAAG del período a \$286.000.940 y \$274.819.940, respectivamente.

11

OBLIGACIONES FINANCIERAS

	2002	2001
Bancos extranjeros	988.046.961	1.016.581.283
Bancos nacionales	130.000.000	-
Intereses causados por pagar	54.775.701	3.979.023
	1.172.822.662	1.020.560.306
Menos - Porción corriente	(86.861.349)	(269.755.904)
	1.085.961.313	750.804.402

Los préstamos en moneda extranjera devengan un margen fijo sobre la tasa Libor, según los respectivos contratos de crédito, e incluyen US\$344.893.329 de capital (US\$333.693.329 a largo plazo) y US\$ 19.042.320 de interés al cierre de 2002 y US\$443.693.329 de capital y US\$1.736.670 de intereses al cierre de 2001.

En abril de 2002 la Compañía canceló US\$50.000.000 de capital al Dresdner Bank. Asimismo, en diciembre de 2002 la compañía canceló US\$48.800.000 de capital al Dresdner Bank.

El 27 de diciembre de 2002 la Compañía suscribió un crédito sindicado en moneda local por \$130.000 millones con el cual atendió el pago de sus vencimientos en moneda extranjera. Asimismo, logró acordar con los bancos del exterior extender los plazos para el pago de sus obligaciones hasta el 2008.

Los instalamentos de deuda correspondientes a los años siguientes son:

	Deuda en US\$	Equivalente en Col \$	Deuda en Col \$	Total en Col \$
2004	-	-	-	-
2005	-	-	43.333.333	43.333.333
2006	-	-	43.333.333	43.333.333
2007	-	-	43.333.334	43.333.334
2008	333.693.329	955.961.313	-	955.961.313
	US\$ 333.693.329	\$ 955.961.313	130.000.000	1.085.961.313

12

CUENTAS POR PAGAR

	2002	2001
Proveedores	256.386	849.468
Contratistas	152.291	107.214
Acreedores	98.030	69.164
Compañías vinculadas	37.999.780	81.403
	38.506.487	1.107.249

13

PASIVOS ESTIMADOS Y PROVISIONES

	2002	2001
Contingencias (Nota 18)	29.648.077	2.089.140
Otras provisiones	597.032	2.242.002
	30.245.109	4.331.142
Menos - porción corriente	(597.032)	(2.242.002)
Porción largo plazo	29.648.077	2.089.140

14

IMPUESTOS, GRAVÁMENES Y TASAS

Los impuestos, gravámenes y tasas se descomponen así:

	2002	2001
Impuesto para preservar la seguridad democrática	3.965.333	-
Contribuciones	940.160	677.321
Retención en la fuente	172.502	40.634
IVA y otros	1.002	2.161
	5.078.997	720.116

Impuesto sobre la Renta

La Compañía está sujeta a un impuesto de renta con una tasa del 35% aplicable a la renta líquida. Según lo establece la Ley, bajo ciertas condiciones, las rentas provenientes de la generación de energía eléctrica, están exentas del impuesto de renta y complementarios hasta el año 2002 (30% en 2001 y 10% en 2002), sobre las utilidades que capitalicen o apropien como reservas para la rehabilitación, extensión y reposición de los sistemas.

De conformidad con la Ley 218 de 1995 y por estar Betania ubicada en la zona afectada por el desastre del Río Páez las rentas provenientes de su actividad de generación se encuentran exentas del impuesto de renta hasta el año 2006.

Dado que durante los periodos gravables 2002 y 2001, la compañía arrojó pérdidas fiscales, se acogió a lo estipulado en el Artículo 16 de la Ley 633 de 2000, que señala que las compañías generadoras de energía no están sometidas al sistema de renta presunta, razón por la cual no se registra provisión de impuesto a la renta.

Las declaraciones de impuesto a la renta de los años 1996, 1997, 1998 y 1999 están siendo revisadas por parte de las autoridades tributarias tal como se indica en la Nota 18. Los años gravables de 2001 y 2000 están abiertos para la revisión fiscal.

A continuación se presenta un resumen de las principales partidas conciliatorias entre la pérdida comercial y la pérdida líquida, así:

	2002
Pérdida antes de impuesto sobre la renta	(202.822.414)
Movimiento de provisiones no deducibles	26.091.528
Gastos no deducibles	2.276.738
Diferencia corrección monetaria fiscal	(11.900.612)
Ingresos no fiscales por método de participación	(29.777.388)
Pérdida líquida	(216.132.148)

A continuación se presentan las partidas conciliatorias entre el patrimonio contable y el fiscal:

	2002
Patrimonio contable	1.423.451.909
Pasivos estimados y provisiones	29.895.835
Valorizaciones	(286.091.016)
Patrimonio fiscal	1.167.256.728

El saldo neto de la cuenta corrección monetaria contable difiere de la cuenta corrección monetaria fiscal, por lo siguiente:

	2002
Corrección monetaria contable	50.876.279
Ajuste adicional al patrimonio fiscal sobre el contable	(11.900.612)
Corrección monetaria fiscal	38.975.667

Impuesto de industria y comercio

El impuesto de industria y comercio en los municipios aledaños a la planta de generación, se liquida de acuerdo a la Ley 56 de 1981.

Contribución para el medio ambiente

En cumplimiento de la Ley 99 de 1993, la compañía transfiere de sus ingresos el 6% mensual del valor de la energía generada a los municipios y corporaciones que componen la Cuenca del Río Magdalena y el área de influencia del embalse.

15

PENSIONES DE JUBILACIÓN

El pasivo registrado al 31 de diciembre representa el 100% del valor del cálculo actuarial determinado así:

	2002	2001
Cálculo actuarial pensiones de jubilación	673.067	1.505.688
Menos - pensiones de jubilación por amortizar	-	-
Pensiones de jubilación amortizadas	673.067	1.505.688
Menos - Porción corriente	(127.655)	(405.354)
Pensiones de jubilación a largo plazo	545.412	1.100.334

El gasto registrado en el estado de resultados por concepto de pensiones de jubilación se descompone así:

	2002	2001
Provisión para pensiones de jubilados y de empleados con derecho a pensión, excluidos de la Ley 100	119.864	63.566
Pagos y aportes a fondos de pensiones	71.579	72.916
	191.443	136.482

El cálculo actuarial fue elaborado teniendo en cuenta un IPC de 8,28% en 2002 y de 10,23% en 2001, determinado para 8 personas.

16

PATRIMONIO

Capital

El capital suscrito y pagado de Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. está representado por 24.966.150.287.415 acciones de valor nominal de \$0,01 cada una, distribuidas así:

Accionistas	Número de acciones	Participación (%)	Valor nominal
Endesa de Colombia S.A.	19.766.183.564.709	79,17%	197.661.836
Inversiones de energía y gas S.A.	1.421.800.947.868	5,70%	14.218.010
Promotora de energía y gas S.A.	1.421.800.947.867	5,69%	14.218.009
Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	1.610.401.819.802	6,45%	16.104.018
Proyectos de Energía S.A.	735.068.814.935	2,95%	7.350.688
ElectroHuila	7.934.514.105	0,03%	79.345
Otros menores	2.959.678.129	0,01%	29.597
Totales	24.966.150.287.415	100,00%	249.661.503

Reserva legal

La Compañía está obligada a apropiar como reserva legal el 10% de sus utilidades netas anuales, hasta que el saldo de la reserva sea equivalente como mínimo al 50% del capital suscrito. Esta reserva no puede ser distribuida pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

Superávit de capital

El superávit de capital registra el valor de la prima en colocación de acciones representadas por el mayor importe pagado por el accionista sobre el valor nominal de la acción.

Revalorización del patrimonio

La revalorización del patrimonio no puede distribuirse como utilidades pero puede capitalizarse.

CONTRATOS DE DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2002 la compañía mantiene los siguientes forwards con instituciones financieras:

Tipo de derivado	Tipo de contrato	Descripción de los contratos				Valor de la partida protegida US	Utilidad no realizada al 31 de diciembre de 2002 \$
		Valor del contrato US	Plazo de vencimiento	Partida protegida			
				Nombre	Monto US		
Forward	Cobertura	2.000.000	28./Feb/03	Obligaciones con bancos	2.000.000	890.730	
Forward	Cobertura	2.000.000	28./Feb/03	Obligaciones con bancos	2.000.000	879.268	
Forward	Cobertura	1.000.000	28./Feb/03	Obligaciones con bancos	1.000.000	427.843	
Forward	Cobertura	1.000.000	28./Feb/03	Obligaciones con bancos	1.000.000	443.608	
Forward	Cobertura	2.000.000	28./Feb/03	Obligaciones con bancos	2.000.000	900.393	
					8.000.000	3.541.843	

La compañía sólo reconoce en sus estados financieros el efecto final de cada operación hasta el momento de su liquidación.

CONTINGENCIAS

Contingencia tributaria por renta presuntiva

En 1997, 1998 y 1999 Betania arrojó pérdidas fiscales y no liquidó impuesto por el sistema de renta presunta con base en un concepto que la Administración de Impuestos Nacionales (DIAN) emitió para las empresas generadoras de energía en el año 1995. Dicho concepto fue modificado en el año 1999 y ratificado por el Consejo de Estado en el 2001 en el sentido de que se debió haber liquidado impuestos sobre renta presuntiva. En consecuencia, la DIAN requirió a Betania por este asunto para efectuar las correcciones de las declaraciones de renta de los años 1997 y 1998. El monto aproximado de la contingencia de renta presuntiva para 1997 y 1998 es de \$100.137.999 (incluidos intereses por \$41.916.743 y sanciones por \$35.828.999). Betania considera que las pretensiones de la DIAN son infundadas. En consecuencia, el 13 de septiembre de 2002 se presentó demanda ante el Tribunal Administrativo de Huila dado que la DIAN falló en contra del recurso de reconsideración interpuesto por la compañía Betania sobre la liquidación oficial de renta del año 1997. Por el año 1998, la DIAN aún no ha dado respuesta al recurso de reconsideración presentado por la compañía.

Contingencia tributaria por renta ordinaria

La Dirección Nacional de Impuestos Nacionales, profirió liquidación oficial con relación al impuesto sobre la renta del año 1997 y 1998, tomando como base la renta líquida por el sistema ordinario, desconociendo algunas deducciones fiscales.

El valor estimado de la contingencia por renta ordinaria es de \$48.531.456 y de \$190.706.140 para los años 1997 y 1998 respectivamente, incluyendo impuesto, sanciones e intereses de mora estimados.

La Compañía por los años 1997 y 1998 ha sido glosada tanto en el cálculo de su renta ordinaria como en el de renta presuntiva por lo cual únicamente la mayor de las dos se convertirá en renta líquida gravable sobre la cual se calcularía el impuesto a cargo, sanciones e intereses a que haya lugar.

Dado que la mayor de las dos es base de tributación no es posible liquidar contingencias sobre ambas, pues la renta presuntiva solo aplicará como renta gravable en la medida que sea superior a la renta ordinaria determinada por el método de depuración fiscal de la utilidad.

Así mismo, por el año 1999 la DIAN profirió liquidación oficial sobre la declaración de renta ante lo cual la compañía presentó recurso de reconsideración el 20 de diciembre de 2002. El valor estimado de la contingencia por renta ordinaria es de \$77.335.003.

Otras contingencias

Al 31 de diciembre de 2002, el valor de las reclamaciones por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$22.021.613 y otros por importes indeterminados.

Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, se han provisionado \$ 29.648.077 al 31 de diciembre de 2002 (\$2.089.140 al 31 de diciembre de 2001), para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias. La Gerencia estima que el resultado de los pleitos correspondientes a la parte no provisionada será favorable para los intereses de la compañía y no causarán pasivos de importancia que deban ser contabilizados o que, si resultaren, éstos no afectarán de manera significativa su posición financiera.

CUENTAS DE ORDEN

	2002	2001
Deudoras		
Derechos contingentes	608.408	-
De control	989.912.477	986.370.636
Fiscales	658.514.820	1.753.033.303
	1.649.035.705	2.739.403.939
Acreedoras		
Civiles	10.043.707	9.008.414
Fiscales	297.991.629	449.718.692
De control	0	810.864.941
	308.035.336	1.269.592.047

INGRESOS OPERACIONALES

	2002	2001
Servicios de suministro de energía	115.841.877	136.110.822
Servicios de conexión y transmisión	3.991.738	3.299.376
	119.833.615	139.410.198

21

COSTO DE VENTAS

	2002	2001
Depreciaciones	26.841.528	25.276.457
Compra de energía y costos relacionados	26.654.882	31.583.152
Otros costos de generación	8.108.211	6.036.715
Transferencias Ley 99 de 1993	4.734.537	3.961.839
	66.339.158	66.858.163

22

GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	2002	2001
Servicios personales	64.373	522.859
Costos generales	1.276.148	2.293.452
Provisiones y amortizaciones	2.329.513	3.161.295
	3.670.034	5.977.606

23

INGRESOS (EGRESOS) FINANCIEROS

	2002	2001
Ingresos Financieros		
Rendimientos de cuentas por cobrar	493.519	602.962
Diferencia en cambio	64.279.745	60.762.493
Otros	134.199	2.459.586
	64.907.463	63.825.041
Egresos Financieros		
Intereses	81.884.274	98.432.206
Diferencia en cambio	284.679.866	65.450.873
Otros	3.851.055	3.500.499
	370.415.195	167.383.578

24

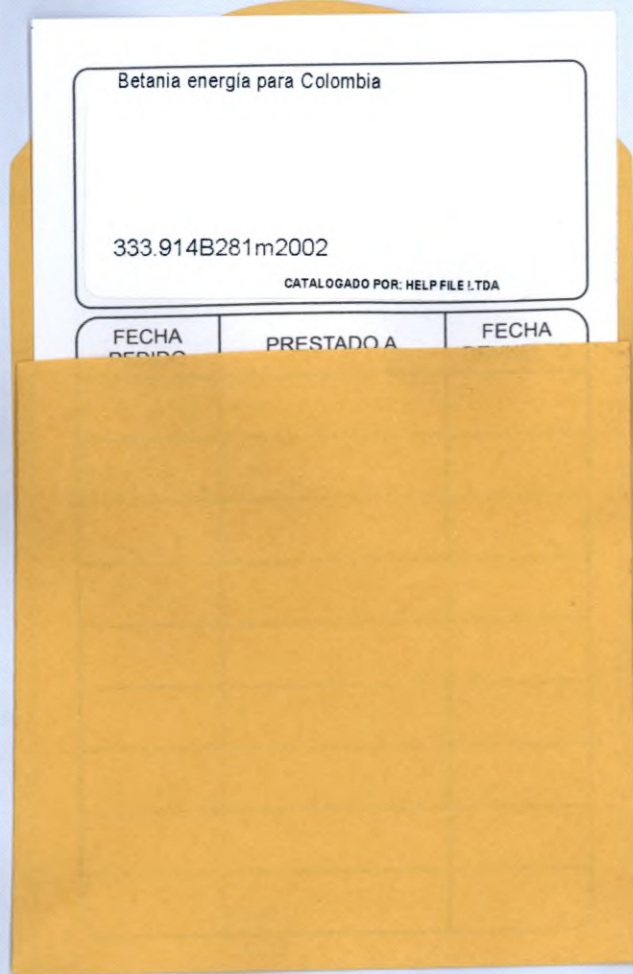
OTROS INGRESOS (EGRESOS) NO OPERACIONALES

	2002	2001
Otros ingresos		
Ajustes periodos anteriores	37.038	34.343
Misceláneos	28.957	77.256
Otros egresos		
Ajustes periodos anteriores	(111.988)	(62.059)
Contingencias y otros	(27.746.780)	(124.594)
	(27.792.773)	(75.054)

25

CORRECCIÓN MONETARIA

	2002	2001
Inversiones	54.400.853	7.522.961
Propiedades, planta y equipo, neto	79.918.782	84.202.045
Otros activos	710.067	377.021
Patrimonio	(84.153.422)	(86.862.877)
	50.876.280	5.239.150



Fotografía
Marco Tulio Rojas
Archivo Fotográfico BETANIA S.A. ESP.

Diagramación y Armada Digital
Servi-flash Impresores

Impresión Litográfica
Servi-flash Impresores

POLÍTICA AMBIENTAL

En BETANIA S.A. ESP., estamos comprometidos con la eficiencia energética y con el desafío que implica operar en armonía con el medio ambiente, por eso este reto está implícito en nuestras políticas y estrategias comerciales, industriales y tecnológicas.

PRINCIPIOS BÁSICOS

- **PLANIFICACIÓN:** Integrar la variable ambiental en la estrategia corporativa de la empresa como factor imprescindible en el proceso de planificación y toma de decisiones.
- **PREVENCIÓN:** Maximizar los impactos positivos y reducir los efectos ambientales negativos de nuestras actividades productivas, haciendo énfasis en una gestión ambiental preventiva.
- **CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN:** Garantizar el cumplimiento de la legislación ambiental colombiana como norma mínima regulatoria y elaborar reglas propias de gestión cuando no exista ninguna regulación.
- **PRODUCCIÓN LIMPIA:** Adoptar métodos de producción más limpia que prevengan la contaminación, eficientes ambiental y económicamente, que usen en forma racional los recursos, minimicen la generación de residuos e impactos y estimulen la investigación y el desarrollo de tecnologías respetuosas con el entorno.
- **MEJORAMIENTO CONTINUO:** Desarrollar programas de mejoramiento continuo del desempeño ambiental que permitan la revisión periódica y sistemática de los procesos, métodos, objetivos y metas del sistema de gestión implantado.
- **PARTICIPACIÓN COMUNITARIA:** Implementar una política de buen vecino, cooperando con el bienestar social de las comunidades que habitan las áreas de influencia de nuestros centros de producción, promoviendo estrategias de participación y autogestión comunitaria tendientes a la protección del medio ambiente.
- **CULTURA AMBIENTAL:** Estimular la formación de una cultura ambiental al interior de la Empresa y en las comunidades vecinas, fomentando la responsabilidad y el compromiso de todos en la preservación de un medio ambiente sano.
- **RESPONSABILIDAD CONTRACTUAL:** Exigir a los contratistas y proveedores la implantación de políticas ambientales coherentes con estos principios.



Casa de Máquinas - Represa Betania
Km. 35 Vía Neiva - Yaguará (Huila)
Conmutador: (8) 8713396 - Fax: (8) 8713798
A.A. No. 709 - Neiva

Carrera 11 No. 82 - 76 Piso 3
Teléfono: (571) 2190342 - Fax: (571) 6364369
Bogotá, D.C. - Colombia