

Memoria ANUAL 2009



INFORMACIÓN GENERAL

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD

ACTIVIDAD: Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica

FECHA DE CREACIÓN: 09 de febrero de 1962, mediante Decreto Supremo N° 5999

REFUNDACIÓN: 16 de julio de 2008, mediante Decreto Supremo N° 29644

OFICINA CENTRAL: Av. Ballivián N° 503, Edificio Colón, Piso 8°, Cochabamba - Bolivia

PÁGINA WEB: www.ende.bo

CORREO ELECTRÓNICO: ende@ende.bo

TELÉFONOS: + [591 4] 45220317, 4520321, 4520253, 4520228

FAX: +[591 4] 4520318

CASILLA POSTAL: N° 565, Cochabamba - Bolivia

CONTENIDO

Presentación	5
Introducción	9
Misión y Visión	13
Directorio y Plantel Ejecutivo de ENDE	17
Participación Accionaria en Empresas del Sector	21
Operaciones	25
<i>Sistema Aislado de Trinidad Generación</i>	
<i>Sistema Aislado de Cobija Generación</i>	
<i>Sistema Aislado de Cobija Distribución</i>	
<i>Sistema de Distribución Eléctrica Aroma</i>	
Ejecución	31
<i>Proyecto Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi - Trinidad</i>	
<i>Proyecto Interconexión Eléctrica Tarija al SIN</i>	
Proyectos	35
<i>Proyecto de Generación Hidroeléctrica Misicuni</i>	
<i>Proyecto Geotérmico Laguna Colorada</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico Cachuela Esperanza</i>	
<i>Proyecto de Ampliación y Remodelación</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico Miguillas</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico San José</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico Rositas</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico Angosto del Bala</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico Río Madera</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico Tahuamanu</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico Santa Anita</i>	
<i>Proyecto Hidroeléctrico La Punta</i>	
<i>Proyecto Termoeléctrica del Sur</i>	
<i>Proyecto Termoeléctrica La Paz</i>	
<i>Línea de Transmisión Cochabamba - La Paz</i>	
<i>Línea de Transmisión Villa Tunari - San Ignacio de Moxos</i>	
<i>Línea de Transmisión Chaco - Tarija</i>	
<i>Línea de Transmisión Sucre - Potosí</i>	
Fortalecimiento Institucional	51
Aspectos Legales	53
Tecnologías de Información	55
Resultados de Gestión	59
Estados Financieros Auditados	63

PRESENTACIÓN



Carta del Gerente General

Emergente de la aprobación el 25 de enero de 2009 de la nueva Constitución Política del Estado (CPE), se ha dado inicio al proceso de consolidación del nuevo Estado Plurinacional de Bolivia. La norma dispone que los recursos naturales son de propiedad del pueblo boliviano, de interés público para el desarrollo del país, por lo que el Estado asume el control y la dirección de los recursos en el marco energético.

Con el apoyo del Estado Plurinacional, se ha dado prioridad al desarrollo energético, impulsando e incrementado los préstamos e inversiones para los proyectos de generación, transmisión y distribución.

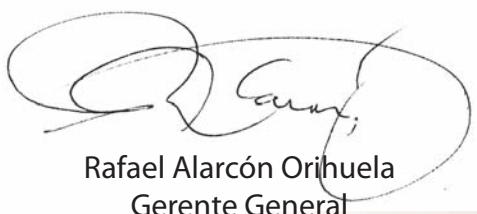
El 2009 se dio paso al mayor reto, la consolidación a la Refundación de la Empresa Nacional de Electricidad ENDE de 16 de julio de 2008, luego de casi 12 años de marginamiento en la industria eléctrica.

La Empresa Nacional de Electricidad ENDE, concluyó actividades cumpliendo con sus objetivos generales, incrementando la generación de electricidad y terminando la ejecución del Proyecto de Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi - Trinidad, uno de los retos más grandes y el más esperado de los últimos años, permitiendo a las poblaciones de Yucumo, San Borja, San Ignacio de Moxos y Trinidad, formar parte del Sistema Interconectado Nacional, lo que significa para el Estado Boliviano concluir con la subvención de diesel en esas poblaciones.

Por otro lado, hubo un progreso significativo, ampliando las redes de distribución en el Sistema Aislado de Cobija y en el Sistema Aroma. Las ampliaciones de estos sistemas fueron dirigidas a los sectores más necesitados, pensando en beneficiar a un mayor número de familias.

Con la mediación de ENDE en proyectos energéticos de importancia, se pretende entrar al mercado energético de la región, a través de la exportación de estos recursos, permitiendo al Estado Boliviano cubrir las demandas de la población y comercializar el excedente de los recursos.

Atentamente,



Rafael Alarcón Orihuela
Gerente General

INTRODUCCIÓN



INTRODUCCIÓN

El presente material contiene los logros y emprendimientos impulsados por el Gobierno Nacional a través de la Empresa Nacional de Electricidad ENDE, que proyecta cubrir la demanda energética de todo el territorio nacional, con el objetivo de abastecer de energía continua, más barata y más limpia para todos los bolivianos.

Antes de la refundación, ENDE participaba sólo en los Sistemas Aislados de Cobija y Trinidad, ahora es parte activa del Sistema Interconectado Nacional SIN, a través de su participación accionaria en la empresa de generación ENDE Andina S.A.M., con el Proyecto de Entre Ríos de 104 MW de Potencia, así mismo, con la conclusión del Proyecto de Interconexión Eléctrica Caranavi Trinidad, se constituirá en agente transmisor y con la operación de los Sistemas Aroma, en 6 provincias del sur del departamento de La Paz, Yucumo y San Borja en el departamento del Beni, se constituirá en agente distribuidor.

Actualmente, ENDE se encuentra trabajando con miras a la exportación de electricidad a los países vecinos, con proyectos de generación con Energías Renovables.

En el Sistema de Generación de la ciudad de Trinidad, se incrementó el número de unidades alquiladas, para abastecer la demanda de la capital beniana. En el Sistema Cobija donde ENDE opera en la generación y distribución de electricidad, se realizaron las ampliaciones necesarias para cubrir la demanda creciente, la cual subió en un 7.74%. En el Sistema Aroma realiza la distribución de electricidad, donde se realizó una mejora significativa en la calidad del servicio eléctrico.

El 2009 se logró la ejecución física del 99% de la Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi - Trinidad, incorporando también el componente de distribución a las poblaciones del área de influencia del Proyecto.

Se ha conseguido el financiamiento y la conclusión de estudios de varios proyectos de generación eléctrica, líneas de transmisión eléctricas y de distribución, tales como:

- Proyecto de Generación Hidroeléctrica Misicuni, con 101 millones de dólares del Banco Interamericano de Desarrollo, BID.
- Proyecto de Interconexión de Tarija al Sistema Interconectado Nacional con 44 millones de dólares de la Corporación Andina de Fomento, CAF.
- Proyecto de Ampliación de la Cobertura Eléctrica en el área de influencia del Proyecto Caranavi Trinidad, con 15 millones de dólares de la OPEC.

MISIÓN - VISIÓN



MISIÓN

ENDE es la corporación más grande del país en el área eléctrica, trabaja con alto nivel de eficiencia, la generación, transmisión y distribución y sistemas aislados, a través de la administración de sociedades anónimas mixtas y por si misma, marcando las pautas de desarrollo para todos los agentes del mercado con quienes coexiste en una relación de mutua cooperación. ENDE trabaja el mercado interno (doméstico) y externo (exportación) logrando excedentes que son reinvertidos en nuevos desarrollos y mejora de cobertura.

VISIÓN

Constituirse en el agente estatal protagónico y estratégico para el desarrollo de la industria eléctrica del País, garantizando el suministro y acceso universal a la electricidad, en forma sostenible con equidad social, en todos los departamentos del país, así como para las regiones fronterizas de los países vecinos. Ser reconocidos como la principal corporación promotora del desarrollo industrial en toda la cadena eléctrica del país, basando su competitividad en el personal calificado y comprometido, así como en el manejo sostenible de los recursos.

DIRECTORIO Y PLANTEL EJECUTIVO DE ENDE



PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Sr. Oscar Coca Antezana
MINISTRO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA

DIRECTORA
Dra. Emma Olivia Quiroga Choque
REPRESENTANTE DEL MINISTERIO
DE MEDIO AMBIENTE Y AGUA

DIRECTORA
Lic. Juana Patricia Jiménez Soto
REPRESENTANTE DEL MINISTERIO
DE ECONOMÍA Y FINANZAS PÚBLICAS

DIRECTOR
Edwin Edgar Arandia Rojas
REPRESENTANTE DEL MINISTERIO DE
OBRAS PÚBLICAS, SERVICIOS Y VIVIENDA



PARTICIPACIÓN ACCIONARIA EN EMPRESAS DEL SECTOR



EMPRESA	VALOR PARTICIPACION EN BOLIVIANOS
Compañía Eléctrica Sucre S.A. (CESSA)	13.873.600,00
Empresa Misicuni	9.670.713,45
EDEL - Empresa de Servicios Eléctricos LARECAJA	59.460.564,80
Empresa Corani S.A.	148.504.400,00
Empresa Guaracachi S.A.	167.337.400,00
Empresa Valle Hermoso S.A.	145.981.700,00
ENDE ANDINA SAM	240.000,00
BOCIER	24.544,00

The background of the image features several large wooden spools of cable or wire, stacked in a row. The cables are wound tightly onto the spools. The lighting is dramatic, with strong highlights and shadows, creating a warm, golden-yellow glow on the left side and a cooler, bluish tint on the right side.

OPERACIONES

Sistema Aislado de Trinidad Generación



Planta Trinidad

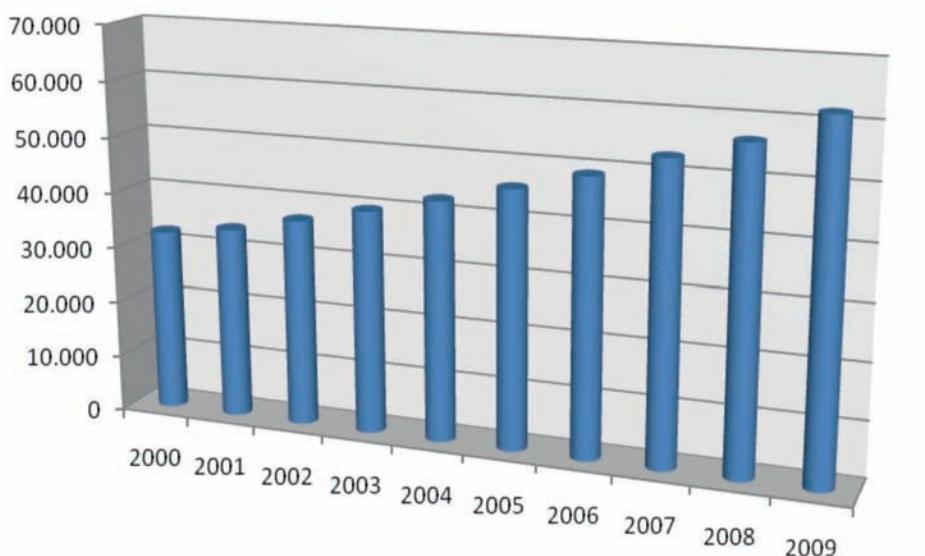
El Sistema Aislado Trinidad se dedica a la generación de energía eléctrica, vendiendo toda su producción a la Compañía de Servicios Eléctricos de Trinidad (COSERELEC), que se encarga de la distribución y comercialización.

Cuenta con dos centrales térmicas a diesel: Planta Trinidad que está ubicada en el Km. 1½ camino a Loma Suárez y la Planta Moxos que se encuentra en el Km. 5½ camino a Santa Cruz. Las dos plantas se encuentran interconectadas a través de líneas de media tensión de COSERELEC.

Durante la gestión 2009, la energía eléctrica generada en el sistema aislado de Trinidad fue de 62.054.531 kWh, el mismo que tuvo un incremento del 9,47% respecto a la energía generada en la gestión 2008, que alcanzo a 56.685.769 kWh.

Para cubrir la creciente demanda de la población, se incrementó el número de unidades alquiladas, elevando la potencia en 800 kW.

ENERGIA GENERADA EN MWH - TRINIDAD



Sistema Aislado de Cobija Generación

ENDE Cobija es un Sistema Aislado que tiene a su cargo la generación, distribución y comercialización de la energía eléctrica. Suministra energía a los municipios de Cobija, Porvenir y Filadelfia.

El Sistema Eléctrico tiene una planta de generación y redes de distribución urbana y rural, en media y baja tensión.

El Sistema de Generación Cobija cuenta con una central térmica a diesel denominada Planta “Bahía” ubicada en el Km. 3½ de la carretera Cobija – Porvenir. Cuenta con 18 unidades de generación, distribuidas en dos Casas de Máquinas: 9 unidades de generación con una potencia efectiva de 5.170 kW y 9 unidades de generación con una potencia efectiva 1.400 kW, haciendo un total de 6.570 kW.

Con las inversiones en el sistema de generación, se logró suministrar energía eléctrica a 7.506 usuarios, siendo beneficiadas las poblaciones de Cobija, Porvenir y Filadelfia.

Con las ampliaciones se beneficiaron aquellos sectores donde existen los Proyectos de viviendas solidarias, barrios nuevos y poblaciones rurales (como Filadelfia, Cachuelita y otras). Existe un gran número de familias que viven en zonas en proceso de urbanización, que no cuentan con ningún servicio básico. Con los Proyectos de electrificación se mejoró notablemente la calidad de vida de estas personas, permitiéndoles iniciar actividades productivas como pequeños negocios, talleres, etc.

En el Sistema Cobija, la generación de energía eléctrica fue de 28.448.126 kWh, el mismo que representa un incremento de 7,74% en relación con la anterior gestión, cuya generación fue de 26.404.004 kWh.

Durante la gestión se incrementó la potencia instalada en 2.100 kW, mediante la compra de un grupo generador de 1.600 kW y la entrega de 6 grupos generadores por parte de PDVSA mediante convenio firmado con ENDE Andina; situación que terminó con los contratos de alquiler de unidades.

Sistema Aislado de Cobija Distribución

El Sistema de Distribución Cobija, actualmente cubre a los municipios de Cobija, Porvenir y Filadelfia en el departamento de Pando, con instalaciones en 34.5 KV, 6.6 KV y 380/220V.



Planta Cobija



Distribución Cobija

La red de distribución de energía eléctrica abarca en el municipio de Cobija, a la ciudad de Cobija y las localidades de Avaroa, Bella Vista, Villa Busch, Villa Rosario y Alto Bahía.

En el municipio Porvenir a las localidades de Porvenir, Villa Rojas y Cocamita; y en el municipio de Filadelfia a las localidades de San José, Cachuelita y Filadelfia.

Con los Proyectos de electrificación se mejora notablemente la calidad de vida

de estas personas, proporcionándoles un servicio básico y abriendo el paso a futuras actividades productivas como pequeños negocios, talleres, etc.

Durante el año 2009 se incrementó a 946 nuevos usuarios (11% más que el año anterior).

Las ampliaciones y reformas ejecutadas fueron financiadas con recursos propios de ENDE (Bs. 1.7 millones) y el Proyecto IDTR (Bs. 1.1 millones).

La red de distribución del Sistema Cobija se verá ampliada con la entrega del Proyecto Porvenir–Chive. Estas inversiones permitirán la operación y un adecuado mantenimiento de la red que tiene una longitud aproximada de 150 km.

Debido al fuerte crecimiento poblacional, se continuará con las ampliaciones durante la gestión 2010, suministrándose un presupuesto 40% superior al año 2009.

Sistema de Distribución Eléctrico Aroma



El Sistema Aroma tiene su oficina central en la comunidad de Patacamaya, provincia Aroma, en el departamento de La Paz. El Sistema de Distribución Eléctrico Aroma abarca 6 provincias del sur del departamento de La Paz en Aroma, Gualberto Villarroel, Murillo, Loayza, Inquisivi y Pacajes.



Planta de distribución Aroma

ENDE ha mejorado las instalaciones eléctricas en el sistema Aroma, estas mejoras se reflejan en la reducción de las interrupciones al servicio eléctrico.

Así mismo se ha mejorado considerablemente la atención a los usuarios.

La cantidad de usuarios fue de 16.160, más de 473 comunidades, cubriendo las provincias de Aroma, Loayza, Inquisivi, Gualberto Villarroel, Pacajes y Murillo.

La inversión realizada por ENDE para readecuar las instalaciones y mejorar la calidad del servicio eléctrico para el periodo 2009 fue de Bs. 4.43 millones.

A pesar de encontrarse pendiente la recuperación de la mora y mantenimiento en el área rural, el cual se constituye en un proceso lento, ENDE pretende cubrir la zona en su totalidad.

La calidad del servicio ha mejorado, así como la dotación regular de energía eléctrica.

Zona de influencia
del sistema Aroma:

1. Provincia Aroma
2. Provincia Loayza
3. Provincia Inquisivi
4. Provincia Gualberto Villarroel
5. Provincia Pacajes
6. Provincia Murillo



EJECUCIÓN

Proyecto de Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi - Trinidad

Descripción	% Avance
Suministro de materiales de linea	100 %
Gestión social (compensaciones)	95 %
Montaje electromecánico de la linea de transmisión	100 %
Subestaciones (Ingeniería, suministro, instalación y pruebas)	97 %
Total ejecución física del proyecto	99 %

Datos Avance del Proyecto

Se suministrará electricidad en forma segura, permanente y sin limitaciones, además de integrar al país mediante redes eléctricas y tendido de fibra óptica, para el acceso a la comunicación, telefonía, internet, tele centros, etc.; beneficiando a más de 25.000 familias.

El Proyecto ha sido ejecutado bajo la modalidad desagregada y por administración propia, con financiamiento de la Corporación Andina de Fomento (CAF) y recursos propios del Estado, con un costo de inversión de \$us. 38.25 millones.

El Proyecto comprende la construcción de una línea de transmisión eléctrica en 115 kV, con una longitud de 370 kilómetros; iniciándose en la subestación de Caranavi en el departamento de La Paz y finalizando en Trinidad, capital del departamento del Beni.

Proyecto linea de transmisión Caranavi - Trinidad
Caranavi
Yucumo
San Borja
San Ignacio de Moxos
Trinidad
Y poblaciones aledañas al proyecto

Población beneficiada con el Proyecto

Componente de Distribución

El SubProyecto Línea 34.5 kV, componente de distribución en MT (Media Tensión) del Proyecto de Transmisión Eléctrica Caranavi – Trinidad, contempla la electrificación de poblaciones rurales aledañas a las poblaciones de Yucumo, San Borja y San Ignacio de Moxos.

Se ha previsto la construcción de 215 km. de líneas de distribución eléctrica en media tensión (34.5 kV trifásica y 19.9 kV monofásica), 25 km. de redes de distribución en baja tensión (220 V monofásicas), y 30 puestos de transformación MT/BT para atender la demanda de dichas comunidades, llegando con el suministro eléctrico a aproximadamente 2500 familias.

El Proyecto se encuentra actualmente en etapa final de construcción de las líneas eléctricas de media y baja tensión, así como puestos de transformación. El avance aproximado fue de un 95 %. Se tuvo prevista la conclusión de la obra, una vez que los niveles de agua bajen en la zona de San Ignacio de Moxos.

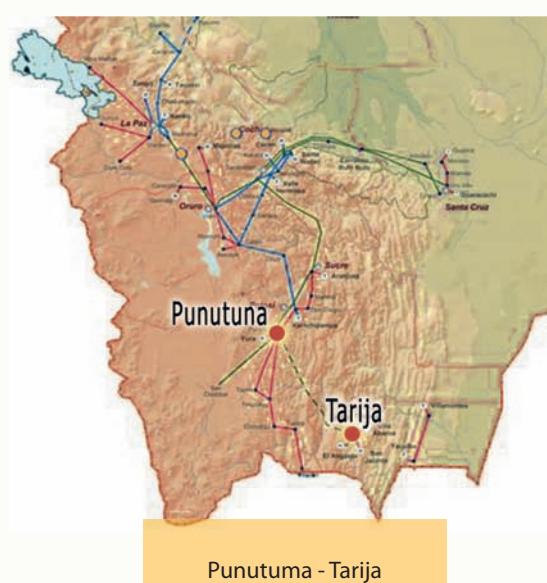


Torre de transmisión Beni



Poste de media tensión (Yucumo)

Proyecto de Interconexión Eléctrica de Tarija al SIN



Punutuma - Tarija

Este Proyecto consiste en la construcción de una Línea de Transmisión en 230 kV, con una longitud de 252 kilómetros, cuyo inicio es la subestación Punutuma, ubicada en el departamento de Potosí.

También consta de una subestación intermedia en la localidad de Las Carreras, en el departamento de Chuquisaca. Tiene una potencia de 12,5 MVA - 230/24,9 kV, para atención a Camargo, poblaciones aledañas y la fábrica de cemento El Puente. Finalmente una subestación en la ciudad de Tarija, con una potencia 75 MVA - 230/115 kV, para el suministro a la capital tarijeña y zonas rurales.

Se pretende resolver el problema de suministro de energía eléctrica a la ciudad de Tarija y poblaciones cercanas con el suministro de energía más confiable.

Los beneficiarios directos e indirectos se estiman en 821.300 habitantes distribuidos entre las poblaciones del departamento de Tarija y las provincias Nor Cinti y Sud Cinti de Chuquisaca.

El costo total de este Proyecto es de: \$us. 52.5 millones, de los cuales \$us. 44 millones pertenecen al financiamiento de la Corporación Andina de Fomento CAF y \$us. 8.5 millones, correspondiente al aporte nacional.

El Proyecto de Interconexión Eléctrica de Tarija al SIN, ha emitido el 90% de las licitaciones internacionales de suministro de materiales a utilizar en la construcción de la línea de transmisión y subestaciones. A la fecha, se está construyendo un almacén de 54.000 m² en Las Carreras.



Carretes de cables de alta tensión

PROYECTOS



Proyecto de Generación Hidroeléctrica Misicuni



Sitio de emplazamiento del proyecto

El Proyecto de Generación Hidroeléctrica Misicuni, se encuentra ubicado en la provincia Quillacollo del departamento de Cochabamba. Este Proyecto consiste en el aprovechamiento de los recursos hídricos, de las cuencas Misicuni, Viscacha y Putucuni, para la generación de energía hidroeléctrica, al mismo tiempo de asegurar el abastecimiento de agua potable para la ciudad de Cochabamba y agua de riego para el valle central cochabambino.

Se pretende la construcción y puesta en funcionamiento de la Central Hidroeléctrica Misicuni, con una potencia instalada de 80 MW, en su primera fase y una línea de transmisión eléctrica de interconexión al SIN.

Las poblaciones involucradas directamente en la ejecución de este Proyecto son Molle Molle, Kaluyo y otras que se encuentran en los municipios de Quillacollo, Vinto, Sipe Sipe y El Paso.

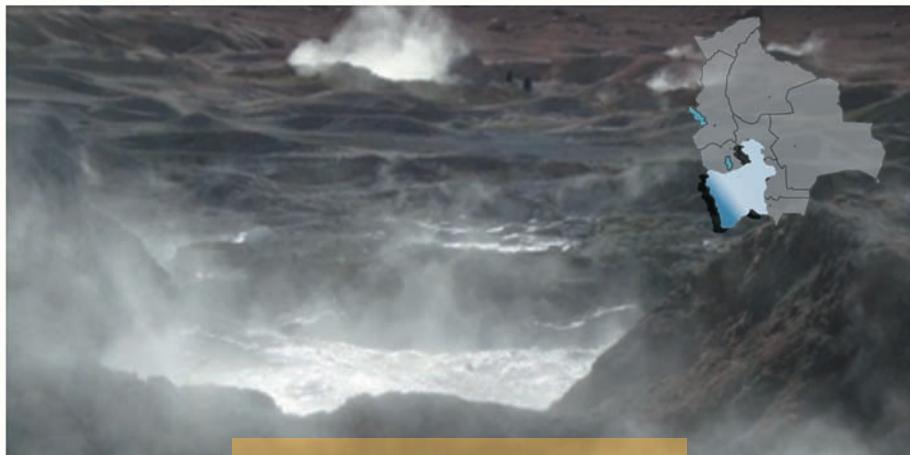
Luego de una intensa preparación y actualización de información llevada a cabo entre ENDE y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), en fecha 27 de noviembre de 2009, se firmó el contrato de préstamo entre el Estado Plurinacional de Bolivia y el BID, para la ejecución de este Proyecto tan ansiado por los bolivianos y muy particularmente por los cochabambinos.

El contrato prevé una inversión de \$us. 114.1 millones, de los cuales \$us. 101 millones serán financiados por el BID y \$us. 13.1 millones, por el Estado Plurinacional de Bolivia.

Habiéndose firmado el mencionado documento, ENDE conformó la Unidad Ejecutora del Proyecto Misicuni, la cual será responsable de llevar adelante el proceso.

ENDE ha realizado todas las tareas requeridas para gestión del crédito financiero ante el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) por \$us. 101 millones, a la fecha se ha efectuado la revisión del Acta de Negociación, Propuesta de Préstamo y Contrato de Préstamo. Se prevé la construcción desde el año 2010 al 2013.

Proyecto de Generación Geotermeléctrica Laguna Colorada - Campo Sol de Mañana y Línea de Transmisión



Geisers próximos al Campo Sol de Mañana

El Proyecto de Generación Geotermeléctrica, está localizado en Campo "Sol de Mañana" ubicado a 20 Km. de Laguna Colorada en la Provincia Sud Lípez del departamento de Potosí.

Se pretende el aprovechamiento del vapor geotérmico del Campo Sol de Mañana, para generación geotermeléctrica, mediante la implementación de una planta generadora de electricidad, cuya producción será conectada al SIN.

Las instalaciones de potencia serán construidas dentro del área geotérmica, con una capacidad instalada total de 100MW, capacidad que se logrará con la instalación de cuatro unidades de 25MW cada una.

El Proyecto permitirá satisfacer los requerimientos locales, regionales y nacionales de electricidad, con un impacto benéfico a la economía y desarrollo regional, ofreciendo energía estable y más barata. Generará empleos directos e indirectos en la zona, principalmente durante la etapa de construcción.

Se han hecho gestiones ante el JICA y el BID para el crédito, que actualmente se encuentra en etapa de evaluación por parte de la Cooperación Japonesa, para lo cual se han desarrollado Estudios de Evaluación de Impacto Ambiental – Analítico Integral (EEIA-AI).

El costo total de inversión, estimado preliminarmente por la Consultora WEST JEC es de: \$us. 321.75 millones. Su operación está prevista para el año el 2014.

Se ha dado inicio al desarrollo del análisis TESA del Proyecto; consolidando un financiamiento proveniente de JICA, para la realización del EEIA – AI, mismo que se encuentra en proceso de ejecución. Se están llevando a cabo las actividades correspondientes a la Consulta Pública del Proyecto.

Proyecto Hidroeléctrico Cachuela Esperanza



El Proyecto Cachuela Esperanza, se concreta luego de 25 años de ser declarado de Prioridad Nacional, mediante Ley Nro. 549 de 13 de Mayo de 1983.

El Proyecto se encuentra ubicado cerca a la población de Cachuela Esperanza, sobre el río Beni. Cachuela Esperanza es un cantón del municipio de Guayaramerín, que es la segunda sección de la provincia Vaca Diez del departamento del Beni.

El Proyecto aprovecha un salto natural de pocos metros sobre el río Beni, en este sitio, el curso del río es estable debido al afloramiento rocoso del escudo brasileño en el umbral de la cachuela y que se presenta en una formación granítica sólida. El potencial hidroenergético del Proyecto alcanza cerca de los 1000 MW.

Este Proyecto es considerado uno de los más importantes porque contribuirá a la transformación de la matriz energética del país, con energía hidroeléctrica.

Los estudios principales del Proyecto comprenden cuatro etapas: Estudios Básicos, Estudio de Factibilidad, Diseños Definitivos y Evaluación de Impacto Ambiental.

La etapa de Estudios Básicos y la de Factibilidad están concluidas.

PROYECTO HIDROELÉCTRICO CACHUELA ESPERANZA

Guyaramerin

Riveralta

Puerto Rico

Cobija

Cachuela Esperanza

Y poblaciones aledañas al proyecto

Poblaciones beneficiadas con el Proyecto

Proyecto de Ampliación y Remodelación de los Sistemas Eléctricos en el área de influencia del Proyecto Caranavi - Trinidad.

Crédito suscrito por el Gobierno de Bolivia con The OPEC Fund for International Development (OFID).



Postes de Distribución

El Proyecto se encuentra localizado en las provincias Ballivian, Moxos, Mamoré, Iténez y Trinidad del departamento del Beni, e Iturralde del departamento de La Paz. Cubre las zonas y poblaciones, del área de influencia del Proyecto Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi-Trinidad y las zonas donde se localizan las poblaciones de San Ramón, San Joaquín y Magdalena.

El Proyecto contempla la remodelación y ampliación de los sistemas eléctricos de distribución de las poblaciones y comunidades, asociadas a las subestaciones de San Borja, San Ignacio de Moxos, Yucumo y Trinidad.

Son 11.300 clientes aproximadamente que se beneficiarán con las mejoras en los sistemas de distribución, 10.235 familias beneficiadas con las nuevas ampliaciones de líneas eléctricas de media y baja tensión, lo que significa mejorar sustancialmente la calidad y continuidad del servicio eléctrico.

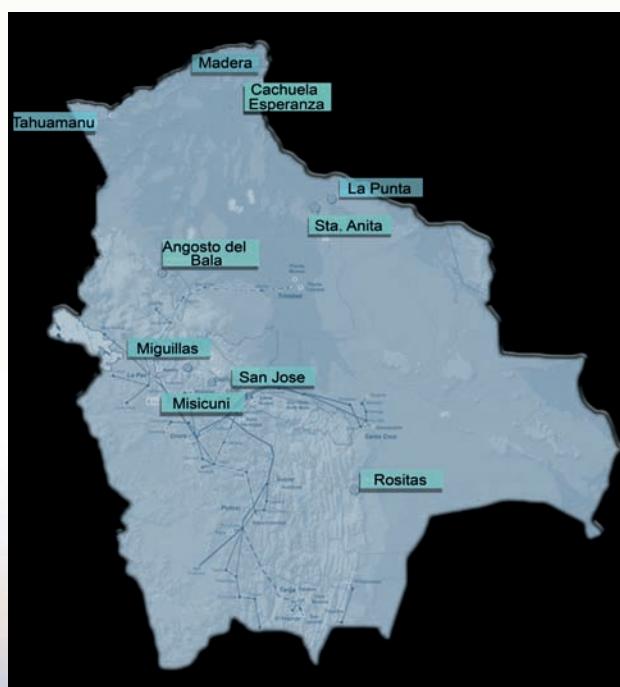


Línea Trifásica (San Borja)

Para posibilitar la ejecución de las obras, se cuenta con financiamiento del crédito OPEC, por un monto de \$us. 15 millones.

El crédito se encuentra en etapa de trámite administrativo, para el desembolso del primer anticipo.

OTROS PROYECTOS HIDROELÉCTRICOS



MIGUILLAS
SAN JOSÉ
ROSITAS
ANGOSTO DEL BALA
RÍO MADERA
TAHUAMANU
SANTA ANITA
LA PUNTA

Proyecto Hidroeléctrico Miguillas

El Proyecto de Generación Hidroeléctrica Miguillas, está ubicado en la provincia Inquisivi del departamento de La Paz, al Norte del Nevado Tres Cruces.

La ejecución del Proyecto Miguillas consiste en la expansión del Sistema Hidroeléctrico del Valle Miguillas, aguas abajo de las centrales operadas por la Corporación Boliviana de Energía Eléctrica COBEE (Miguillas, Angostura, Choquetanga y Carabuco).



Aprovechará las aguas de las cuencas hidrográficas de los ríos Miguillas, Calachaca, Jalancha, Choro, Ojsalla, Aguilera y Khewani, entre otros.

El Proyecto consiste en generar energía hidroeléctrica para satisfacer la demanda de energía del país, explotando en forma sostenible los recursos hídricos; comprende la construcción de 3 centrales hidroeléctricas: Condor Khala, Tangara y La Palillada. Se estima una potencia total de 250MW.

Las ciudades de Oruro y La Paz en primera instancia son las principales beneficiarias de este Proyecto, así como el aporte a todo el Sistema Interconectado Nacional. El costo aproximado del Proyecto alcanzará a \$us. 375 millones.

Se iniciaron los Estudios de Identificación para Condor Khala y Tangara, y está programado para el año 2010, iniciar los estudios a nivel TESA para la ejecución de la central hidroeléctrica Palillada.

Proyecto Hidroeléctrico San José



El Proyecto de Generación Hidroeléctrica San José, se encuentra ubicado sobre el río Paracti a 87 Km., en dirección Noreste de la ciudad de Cochabamba, en la provincia Chapare. Se identifica como el tercer escalón de la cascada de aprovechamientos hidroeléctricos de la cuenca alta del río Chapare.

El Proyecto aprovecha las aguas de las cuencas hidrográficas de los ríos Málaga y Santa Isabel y las aguas del embalse Corani, con una potencia total de 126.9 MW, 3 Turbinas Pelton de 42.3 MW cada una, y la construcción de una línea de transmisión para su incorporación al SIN.

La generación hidroeléctrica beneficiará a los habitantes del valle de Cochabamba, comprometiendo un mayor desarrollo en la zona, con un costo aproximado de \$us. 195 millones.

Se están elaborando los documentos de licitación para la contratación de los servicios de la empresa consultora que desarrolle el Estudio TESA; se efectuaron también gestiones ante posibles financiadores y se iniciaron estudios de actualización de hidrología.

Proyecto Hidroeléctrico Rositas



El Proyecto de Generación Hidroeléctrica Rositas, se constituye en el componente de generación eléctrica del Proyecto Múltiple Río Grande - Rositas, el cual consiste en el represamiento de las aguas del río Grande, cerca de su confluencia con el río Rositas en la región de Abapó, provincia Cordillera del departamento de Santa Cruz.

La Central Hidroeléctrica Rositas, tendrá como mínimo una potencia instalada de 400 MW. Por su ubicación estratégica respecto a los centros de consumo de energía y debido a su magnitud, el Proyecto

tiene la ventaja de acomodarse a las necesidades del SIN, cubriendo y expandiendo el actual sistema de electrificación. Impulsará también el emprendimiento industrial de la región.

Se prevé explotar de forma sostenible los recursos hidroeléctricos del país, para cubrir la demanda interna de energía eléctrica del Chaco boliviano, construyendo una central hidroeléctrica y una línea de transmisión eléctrica para interconectar al SIN.

Los principales beneficiados de este Proyecto, son comunidades de Santa Cruz, entre ellas Abapó. El costo aproximado del Proyecto es de \$us. 746 millones.

A partir del año 2009, La Empresa Nacional de Electricidad ENDE, la Cooperativa Rural de Electrificación CRE y La Prefectura de Santa Cruz, han desarrollado diferentes estudios para actualizar la Factibilidad del Componente Hidroeléctrico del Proyecto, que se encuentra en su etapa final.

Proyecto Hidroeléctrico Angosto del Bala

El Proyecto se halla localizado sobre el río Beni, en el tramo conocido como el Estrecho o Angosto del Bala que se encuentra a 16 Km. aguas arriba de las poblaciones de San Buenaventura y Rurrenabaque, pertenecientes a las provincias Abel Iturralde (La Paz) y Gral. Ballivian (Beni).

La Central Hidroeléctrica, aprovechará el caudal de agua del Río Beni. En estudios anteriores se ha estimado que una vez concluida esta central, sería la fuente de energía más grande del país, con una potencia instalada del orden de los 1.600 MW.



El Proyecto Angosto del Bala, es de carácter multipropósito; generación de energía eléctrica para el mercado nacional y para la exportación, control de crecidas en beneficio de la protección y recuperación de tierras de cultivo aguas abajo y el mejoramiento de las condiciones de navegabilidad del río Beni, desde Rurrenabaque hasta su desembocadura sobre el río Madre de Dios en Riberalta.

El Proyecto está concebido para generación y suministro de energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional SIN, así como para exportación contemplando Perú y Norte de Chile, como posibles mercados internacionales. Se estima su construcción entre el 2014 al 2022 y su operación el 2022.

Se han elaborado los términos de referencia y toda la documentación inherente para la habilitación del Proyecto en su fase de Estudio de Identificación (EI).

Proyecto Hidroeléctrico Río Madera

El Proyecto Hidroeléctrico y de Navegación Fluvial Madera, se halla situado en la Amazonía boliviana, en el noreste del territorio nacional, en el tramo binacional comprendido por los ríos Madera y Mamoré, en los departamentos de Beni y Pando, provincias Vaca Diez y Federico Román, respectivamente.

El Proyecto hidroeléctrico del tramo binacional del Río Madera - Mamoré proporcionará una potencia instalable de 3.000 MW.



El Proyecto dotará de energía limpia a todo el norte amazónico boliviano beneficiando a toda su población, permitirá también exportar energía eléctrica al mercado brasileño, generando ingresos económicos importantes para el Estado y para la región.

Se ha firmado un contrato con la empresa canadiense TECSULT International Limitée, para la ejecución de los estudios de: "Análisis de los Impactos de las Represas de Jiraú y Santo Antonio en Territorio Boliviano" y "Estudios de Prefactibilidad de aprovechamientos hidroeléctricos en el tramo binacional del río Madera".

Mediante un convenio firmado entre la Corporación Andina de Fomento CAF y ENDE, se han realizado diferentes estudios de topografía, hidrografía, hidrometría, geología, medio ambiente, socioeconomía y navegabilidad.

Proyecto Hidroeléctrico Tahuamanu



El Proyecto de Generación Hidroeléctrica Tahuamanu, se encuentra ubicado sobre el río Tahuamanu, límite natural entre las provincias Manuripi y Nicolás Suárez, en las proximidades de la población de Cachuelita Baja, del departamento de Pando.

El Proyecto consiste en el diseño final, construcción de obras civiles, suministro y montaje de los equipos eléctricos y electromecánicos, para la construcción de una pequeña central hidroeléctrica de pasada y de baja caída, con una potencia mínima instalada de 6 MW.

El principal beneficiario de este Proyecto es el departamento de Pando y en especial la población que recibe los servicios del Sistema Cobija.

Se estima la construcción del Proyecto para el año 2011 al 2013.

ENDE ha realizado el levantamiento topográfico y la batimetría del río Tahuamanu; adicionalmente se han realizado campañas de aforo en el río Tahuamanu, que contribuyen a la hidrología del Proyecto.

Proyecto Hidroeléctrico Santa Anita

El Proyecto está ubicado en la parte nororiental del territorio boliviano, sobre el río San Luís. El mencionado río es afluente del río Itonamas, el cual se dirige al Norte para confluir con el río Iténez o Guaporé, que hace el límite con Brasil. El potencial hidroenergético del Proyecto alcanza cerca de los 0.35 MW.

Se pretende sustituir la generación térmica por energía limpia mediante generación hidroeléctrica, con una inversión total estimada de \$us. 875 Mil.



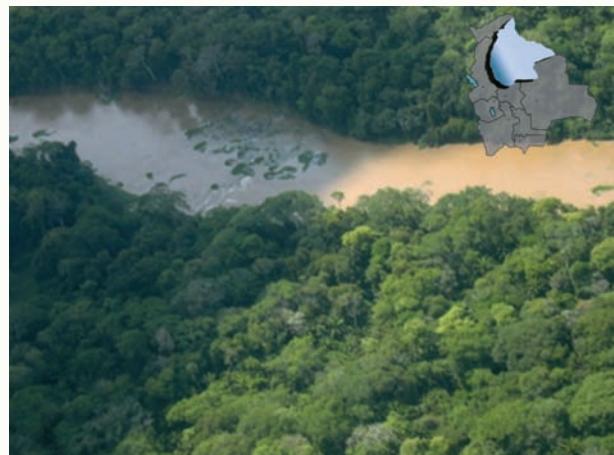
Una vez implementado el Proyecto, se mejorarán las condiciones socioeconómicas de la región, a través del incremento de las actividades en diferentes rubros productivos, sustituyendo la fuente de generación eléctrica actual en Huacaraje, Baures y poblaciones aledañas.

Se cuenta con el Estudio de Factibilidad, elaborado por ENDE y se prevé su construcción del 2011 al 2012.

Proyecto Hidroeléctrico La Punta

El Proyecto está ubicado en la parte nororiental del territorio boliviano, sobre el río Blanco. El mencionado río es afluente del río Baures, el cual se dirige al Norte para confluir con el río Iténez o Guaporé, que hace el límite con Brasil. El potencial hidroenergético del Proyecto alcanza cerca de los 0.5 MW.

El Proyecto, mejorará las condiciones socioeconómicas del área, a través del incremento de las actividades en diferentes rubros productivos; beneficiará con energía eléctrica limpia, y directamente a las poblaciones de Magdalena, Bella Vista y Orobayaya, pertenecientes a la provincia Iténez del departamento del Beni, con una inversión estimada de \$us. 1.25 millones. Se cuenta con el Estudio de Factibilidad elaborado por ENDE.



GENERACIÓN TERMOELÉCTRICA



El parque termoeléctrico está compuesto por turbinas a gas natural de ciclo simple, una turbina a vapor que opera con bagazo de caña de azúcar, motores a gas natural y unidades Dual Fuel que utilizan gas natural y diesel oil.

Proyecto Termoeléctrica del Sur

El Proyecto de Generación Térmica del Sur, se encuentra ubicado en el Chaco Tarijeño. Este Proyecto prevé la instalación de una planta generadora térmica con turbinas a gas en los campos del Chaco Boliviano. Se pretende el aprovechamiento de los recursos gasíferos del campo Margarita. En su concepción original, se considera la incorporación de una potencia inicial de 120 MW, ampliable hasta aproximadamente 300 MW, en etapas posteriores, mediante un ciclo combinado u otras tecnologías.

Se pretende mejorar la confiabilidad y la regulación de tensión del área sur del Sistema Interconectado Nacional SIN, disponiendo de energía en cantidad y calidad adecuada a sus requerimientos, dando un mejor uso al sistema de transmisión.

Se prevé la construcción para el año 2011 al 2012, y su posterior operación el 2013.

El estudio TESA tuvo una avance del 10 %. Comprende la instalación de una planta termoeléctrica de 120 MW a situarse en el Chaco boliviano.



La termoeléctrica del Sur contará con la infraestructura necesaria, como ser turbogeneradores, transformadores de potencia, subestación en alta tensión, edificaciones, vías de acceso, de circulación interior y obras complementarias.

Proyecto Termoeléctrica La Paz

El Proyecto de Generación Térmica La Paz, está ubicado al sur del departamento de La Paz a 20 km. aproximadamente de la ciudad. El Proyecto debe seleccionar y definir la instalación de una planta generadora con turbinas a gas de aproximadamente 60 MW. Consta también de una línea de transmisión en la longitud requerida según la ubicación que se defina, así como el nodo de ingreso al SIN.

El costo aproximado del Proyecto alcanza los \$us. 78 millones.

Se ha concluido con el Estudio TESA al 100%. Este Proyecto tiene la condicionante de evaluar la conveniencia de instalación en sustitución a la Línea de Transmisión Cochabamba - La Paz.

Los factores determinantes para la construcción de la termoeléctrica son: Existencia de gas natural, parámetros ambientales y geográficos, acceso al mercado eléctrico nacional, disponibilidad de terreno, disponibilidad de servicios básicos, factores político - sociales y ejecución de obras civiles.



LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

LT	COCHABAMBA - LA PAZ	280 Km
LT	VILLA TUNARI - SAN IGNACIO	250 Km
LT	CHACO - TARIJA	120 Km
LT	SUCRE - POTOSI	114 Km



Línea de Transmisión Cochabamba - La Paz

El Proyecto Línea de Transmisión Cochabamba – La Paz, consiste en la ampliación de las subestaciones que interconectan Santibáñez y Mazo Cruz y la construcción de una línea de 230 kV entre ambas.

Se realizará el diseño final de una línea de transmisión de energía eléctrica, en 230 kV, en doble terna, entre el nodo de Santibáñez en Cochabamba y el futuro nodo en la Cumbre. Se estima una longitud máxima de 280 km. El trazo cruzará valles, cordilleranas de más de 4.200 metros de altitud, pasando también por los valles del sur de La Paz, para llegar al altiplano.

Esta línea servirá también como proyecto complementario de los proyectos hidroeléctricos de Misicuni y Miguillas, con una inversión aproximada de \$us. 56 millones.

Se pretende la construcción de la línea de transmisión para mejorar las condiciones del servicio en el área norte del SIN.

Este Proyecto conseguirá mejorar las condiciones de confiabilidad del suministro de energía eléctrica, siendo los principales beneficiados con esta mejora los usuarios del servicio eléctrico en las ciudades de La Paz y El Alto.

Se tiene un 40 % de avance en el Estudio TESA. La topografía, hito insalvable para proseguir con las tareas del diseño, se ha concluido en un 80%.

Línea de Transmisión Villa Tunari – San Ignacio de Moxos



La línea de transmisión interconecta las subestaciones Villa Tunari, municipio del departamento de Cochabamba y San Ignacio de Moxos, municipio del departamento del Beni. Se realizará la construcción de la subestación en Villa Tunari y la ampliación de la subestación San Ignacio de Moxos.

El Proyecto consiste en definir el trazo de una línea de transmisión de energía eléctrica en 230 kV, desde la provincia Chaparé de Cochabamba, hasta la localidad de San Ignacio en el departamento del Beni.

Se estima una longitud de alrededor de 250 km. Esta línea se interconectará con la línea Caranavi - Trinidad, mediante una subestación de rebaje de 230/115 kV, con una inversión total aproximada de \$us. 42 millones.

La construcción de la línea fortalecerá al SIN, permitiendo el transporte de energía eléctrica de manera más confiable, disminuyendo las posibilidades de interrupción en la continuidad del servicio eléctrico en los puntos que conforman el SIN.

Este Proyecto mejorará las condiciones del servicio para todos los usuarios actuales y futuros en las localidades de Trinidad, San Ignacio de Moxos, San Borja y Yucumo. De manera adicional, el Proyecto también conseguirá garantizar el suministro en el área norte del Sistema Interconectado Nacional.

El Estudio de Identificación se ha concluido en un 100%, actualmente se encuentra en etapa de estudio TESA.

Línea de Transmisión Chaco – Tarija

La Línea de Transmisión interconecta las subestaciones Chaco y Tarija. Este Proyecto es complementario al Proyecto de la Termoeléctrica del Sur ubicada en el Chaco.

Se realizará la construcción de una línea de transmisión en 230 kV, de aproximadamente 120 km. de longitud, en la primera etapa se prevé instalar una terna sobre estructuras, y la segunda terna será instalada en una etapa posterior.



Este Proyecto logrará interconectar a la zona del Chaco con el Sistema Interconectado Nacional, beneficiando de esta forma a más de 22.000 usuarios con la mejora en la calidad del servicio, así como con la disminución de tarifas. El Proyecto brindará condiciones para el crecimiento y desarrollo del sector industrial en Yacuiba y Villamontes.

Este Proyecto es complementario a la Termoeléctrica del Sur, se estima una inversión de \$us.18.2 millones, y la construcción para el año 2011 al 2012. El estudio TESA ha sido concluido en su totalidad.

Línea de Transmisión Sucre – Potosí



La Línea de Transmisión Sucre – Potosí, interconecta la subestación de Aranjuez en Sucre y la subestación en la ciudad de Potosí.

Se pretende la construcción de una línea de transmisión desde Sucre en 115 kV (siguiendo un curso muy próximo al curso de la actual línea de transmisión en 69 kV, que arranca de la subestación Aranjuez), hasta Potosí.

La línea tendrá una longitud aproximada de 114 km., de disposición triangular en estructuras de celosía con fibra óptica.

El Proyecto pretende optimizar el funcionamiento del Sistema Sur en condiciones normales de operación y de contingencia, mejorando los niveles de voltaje con los componentes de la red eléctrica dentro de las condiciones reguladoras.

Este Proyecto conseguirá mejorar las condiciones de confiabilidad de suministro de energía eléctrica para los usuarios del servicio eléctrico en las ciudades de Sucre y Potosí, con una inversión aproximada de \$us. 14.9 millones. Asimismo ya se concluyó con el estudio TESA y se prevé la construcción de la línea el año 2011 y su operación el 2012

FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL



Aspectos Legales

Naturaleza Jurídica de la Empresa Nacional de Electricidad

Mediante Decreto Supremo N° 05999 de 9 de febrero de 1962 se encomendó a la Corporación Boliviana de Fomento, para que, en base a su División de Energía, organice la Empresa Nacional de Electricidad, como entidad autónoma.

Estableciendo entre sus finalidades: permanentes soluciones a las demandas de energía eléctrica, proceder al estudio, construcción y operación de adecuadas plantas eléctricas que, junto con las líneas de transmisión, puedan reemplazar los sistemas deficientes y antieconómicos existentes en diferentes zonas del país. Hacerse cargo también de la producción, transmisión, distribución, compra y venta de energía eléctrica en las ciudades y otros centros donde no existe este servicio o donde las organizaciones que actualmente lo administran sean inadecuadas para efectuarlo racionalmente, tratando en lo posible de crear cooperativas eléctricas o pequeñas empresas que se encargarían posteriormente de la distribución, en baja tensión, de la energía.

Considerando la necesidad de aclarar la naturaleza jurídica de la Empresa Nacional de Electricidad, el 16 de julio de 2008 se dictó el Decreto Supremo N° 29644 que establece la naturaleza jurídica de la Empresa Nacional de Electricidad - ENDE, como una Empresa Pública Nacional Estratégica y Corporativa, con una estructura central y nuevas empresas a ser creadas.

El Decreto Supremo dispone:

- ENDE tiene como objetivo principal y rol estratégico, la participación en toda la cadena productiva de la industria eléctrica, así como en actividades de importación y exportación de electricidad en forma sostenible, con criterios de promoción del desarrollo social y económico del país.
- Operará y administrará empresas eléctricas de generación, transmisión y/o distribución, en forma directa, asociada con terceros o mediante acción en sociedades anónimas, sociedades de economía mixta y otras dispuestas por Ley.
- Dispone que los trabajadores de ENDE se encuentran bajo el régimen y aplicación de la Ley General del Trabajo, su reglamento y disposiciones conexas y complementarias.
- Las acciones del Ministerio de Hidrocarburos y Energía, Ministerio de Hacienda y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos - YPFB en la Empresa Nacional de Electricidad S.A., se constituyen en patrimonio propio de la Empresa Nacional de Electricidad - ENDE.

Estatutos de la Empresa Nacional de Electricidad

El Decreto Supremo N° 0267 del 26 de agosto de 2009 modifica la composición del Directorio de ENDE y aprueba el Estatuto de la Empresa Nacional de Electricidad ENDE, el mismo que señala la estructura corporativa y organizacional de la empresa, disponiendo que tendrá bajo su control todas las actividades de la cadena productiva energética, a través de las

empresas subsidiarias bajo su control, ya sean empresas públicas o empresas de economía mixta en las que tenga participación accionaria. Dispone como estará conformada la casa matriz de ENDE, las atribuciones, restricciones y responsabilidades del directorio y del Gerente General.

El Directorio de ENDE es el máximo órgano de definición de lineamientos estratégicos institucionales, y de control y fiscalización.

Está conformado por los siguientes miembros:

- El Ministro de Hidrocarburos y Energía, o su representante.
- El Ministro de Economía y Finanzas Públicas, o su representante.
- El Ministro de Medio Ambiente y Agua, o su representante.
- El Ministro de Planificación del Desarrollo, o su representante.
- El Ministro de Obras Públicas, Servicios y Vivienda, o su representante.

El Presidente del Directorio es el Ministro de Hidrocarburos y Energía o su representante.

Los objetivos de ENDE son:

- a) Garantizar la generación de energía para el consumo interno.
- b) Impulsar la seguridad y soberanía energética del país, en lo que se refiere a la industria energética y de otras energías alternativas.
- c) Desarrollar de manera eficiente sus actividades, en un marco de transparencia y responsabilidad social ambiental.

Transferencia de Acciones a la Empresa Nacional de Electricidad

El DECRETO SUPREMO N° 0289 del 09 Septiembre 2009, transfiere en favor de la Empresa Nacional de Electricidad a título gratuito y sin costo administrativo, las acciones de las ciudadanas y los ciudadanos bolivianos, que forman parte del Fondo de Capitalización Colectiva, actualmente administradas por las Administradoras de Fondos de Pensiones Futuro de Bolivia S.A. AFP, y BBVA Previsión AFP S.A., correspondientes a las Empresas Eléctricas Corani S.A., Valle Hermoso S.A. y Guaracachi S.A.

El Estado a través de ENDE, tiene representantes en los directorios de las empresas generadoras referidas precedentemente.

Tecnologías de Información

ENDE ha encarado el fortalecimiento de su base productiva de tal manera que mediante su Gerencia de Tecnologías de Información (GTI), efectivamente está creando las bases tecnológicas para un sistema estatal de Tecnologías de Información y Telecomunicaciones, en base a una estructura organizacional adecuada para esta área estratégica, distinta del esquema tradicional. El Objetivo Estratégico de la GTI es establecer el GOBIERNO DE LA INFORMACIÓN, entendido como la gestión integral y el control total de la misma, dirigidos hacia:

- Una gestión eficiente y eficaz de la Empresa en el cumplimiento de sus objetivos estratégicos, basada en tomas de decisiones acertadas en todos los niveles
- El mayor control y transparencia en la gestión empresarial en todas sus áreas
- El fortalecimiento de la base productiva de la Empresa, en base al desarrollo de procesos de innovación, desarrollo y aplicación de nuevas Tecnologías de Información y Telecomunicaciones
- La construcción de un modelo estandarizado para las instituciones y empresas del Estado Boliviano.

Durante la gestión 2009, se ha avanzado sustancialmente en la ejecución del Plan Estratégico para el establecimiento del Gobierno de la Información en ENDE, que incluye el desarrollo de actividades enmarcadas en las siguientes 5 Líneas de Acción:

1. Ingeniería y Construcción de Software
2. Operaciones y Mantenimiento
3. Redes y Telecomunicaciones
4. Servicios Tecnológicos
5. Seguridad y Control

1. Ingeniería y Construcción de Software

Ha sido reconstruida la plataforma tecnológica XPh para la construcción de software propio, que agrega funcionalidad extendida a un lenguaje de programación, automatizando muchos de los patrones de programación para orientarlos a un determinado propósito. XPh proporciona una estructura al código y hace que los programadores escriban mejor código en menos tiempo, código más entendible y de mantenimiento óptimo. Además, hace que la programación resulte más ágil, convirtiendo complejas funciones en sencillas instrucciones. XPh fomenta la velocidad y eficiencia en la creación y mantenimiento de aplicaciones web, reemplazando tareas repetitivas de codificación por poder y control. Ha sido consolidada la construcción del Sistema Integrado de Información ENDESIS, cuyo marco conceptual es:



Estructura composicional del Sistema Integrado de Información ENDESIS

La composición alcanzada durante la gestión 2009 del Sistema Integrado de Información Financiera, Administrativa y Legal ENDESIS, abarca los siguientes Sistemas: Sistema de Seguridad (SSS), Sistema de Parámetros Generales (PARAM), Sistema de Facturación y Ventas (FACTUR), Sistema de Presupuestos (PRESTO), Sistema de Contabilidad Integrada (CONIN), Sistema de Tesorería (TESORO), Sistema de Adquisiciones (COMPRO), Sistema de Gestión de Almacenes (ALMIN), Sistema de Activos Fijos (ACTIF), Sistema de Gestión de la Central Telefónica IP (GESTEL), Sistema de Asistencia al Soporte Técnico (SAST), Sistema de Planificación y Seguimiento de Proyectos (PSPRO), Sistema de Control de Asistencia (CASIS), Sistema de Administración de Kardex del Personal (KARD), Sistema de Difusión Web (ENDEWEB), Sistema de Asesoría Jurídica (SAJ), Sistema de Difusión de la Comunidad ENDE (Intranet).

2. Operaciones y Mantenimiento de Sistemas de Información

Desde la gestión 2009 la GTI ha ordenado mediante procedimientos correspondientes, la administración y mantenimiento de todos los Sistemas integrados puestos en marcha en la oficina central de la empresa y en las distintas oficinas regionales. Una de las actividades importantes que constantemente cumple el personal especializado de la GTI, es la capacitación permanente a los usuarios, en el buen uso del conjunto de sistemas informáticos que se encuentran en explotación.

3. Redes y Telecomunicaciones

Centro de Cómputo Principal de ENDE

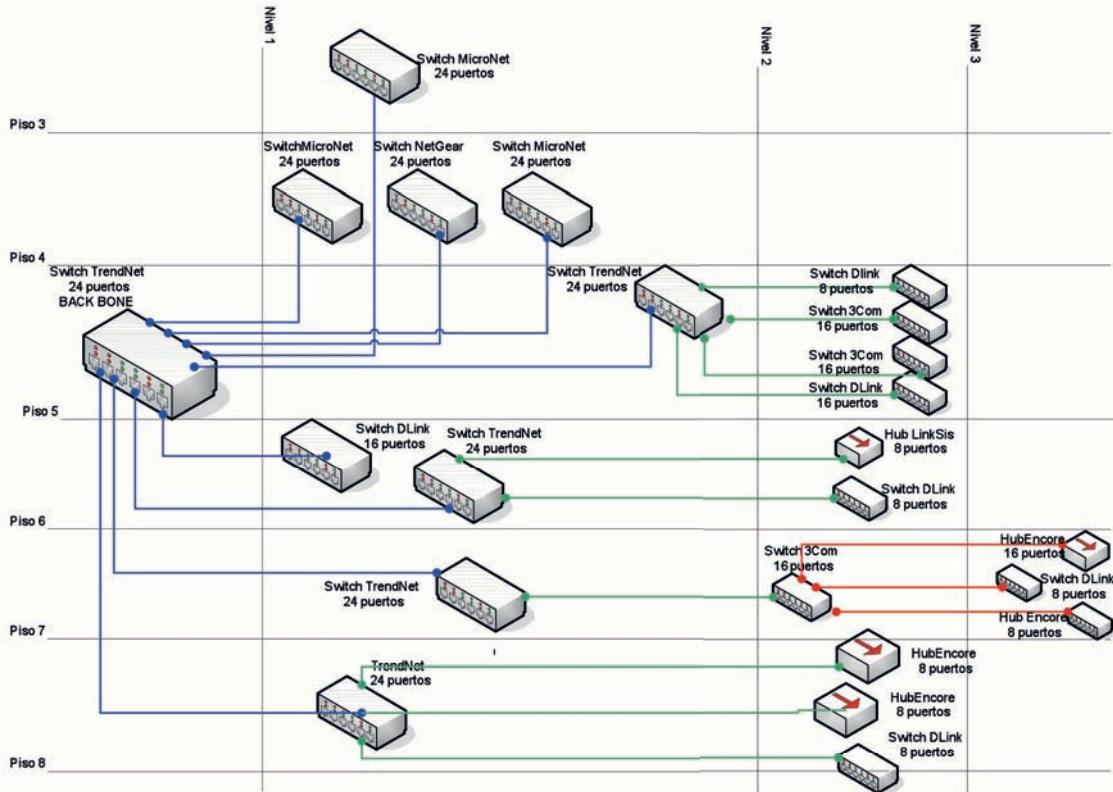
El Centro de Cómputo de ENDE está montado con una arquitectura de red jerárquica, basada en la norma TIA-942 que establece los estándares de disponibilidad, integridad, confiabilidad y seguridad. El Centro de Cómputo se encarga de la gestión tecnológica de Servidores, Firewalls, Routers, Switches, Módems, Servicios de Red (Dominio, DNS, Correo electrónico, terminales biométricas, Central Telefónica IP, Telulares, Enlaces de Banda Ancha (online, VSAT, ADSL), Tendidos (Fibra Óptica, LTRs, etc.), Sistemas y Sensores de Seguridad, Sistemas Interrumpidos de Energía (UPS), Sistemas de aclimatación (HVAC), Sistemas de Control de Accesos, Sistemas de Detección de anomalías Físicas, Sistemas de Televigilancia, etc.

Infraestructura de Redes y Telecomunicaciones de ENDE

Las redes gestionadas por la GTI son: Intranet (Red corporativa interna), Extranet (Red de área amplia, que une las redes locales, en las oficinas regionales y empresas vinculadas, con la red central de ENDE en Cochabamba). De acuerdo a la arquitectura establecida en el Plan Estratégico en cuanto al montaje e instalación de la Red Local (LAN) en la oficina central de ENDE en Cochabamba, la misma tiene una configuración de Red jerárquica, como muestra el gráfico:

Todas las Redes instaladas de ENDE en su oficina central, regionales y empresas vinculadas, son abastecidas por Sistemas de Telecomunicaciones de Banda Ancha, del tipo que se requiere según las condiciones y disponibilidad existentes en cada lugar. En algunos casos se encuentran instaladas antenas satelitales VSAT, para otros existen enlaces ADSL u online;

mientras que en otros casos se transmiten los datos mediante radioenlaces y tendidos de Fibra Óptica.



ENDE ha implementado una Central Telefónica IP Alcatel OmniPCX Enterprise R9.0, que al momento actual es la de mayor magnitud y potencia tecnológica en el país

4. Servicios Tecnológicos

Durante el 2009 han sido implementados nuevos mecanismos tecnológicos para garantizar alta calidad de los servicios tecnológicos, prestados por la GTI a toda la empresa a nivel nacional: Correo Electrónico Corporativo (COCOR), Antivirus Corporativo (AVCOR), Navegación controlada en Internet (NAVI), Sistema Remoto de Atención y Soporte Técnico (SAST), Gestión de Dominio Corporativo (DOMCOR), Sistema de Respaldo de Información Corporativa (RICOR).

5. Seguridad y Control

La planificación del trabajo en el área de Seguridad y Control, está basada en la Gestión Empresarial de ENDE, busca los riesgos y vulnerabilidades inherentes, para luego, con ayuda de políticas, modelos, métodos, procedimientos y mecanismos tecnológicos y técnicos adecuados, plantear controles que minimicen el riesgo y el impacto consecuente de una amenaza materializada, como se ilustra en el siguiente gráfico:

Planificación Estratégica de Seguridad



Es muy importante el desarrollo de procesos de capacitación a los usuarios finales para lograr su concientización en temas de Seguridad de la Información. También es importante la realización de evaluaciones permanentes del desempeño de la aplicación de las políticas y procedimientos establecidos en la Empresa.

Resultados de Gestión

La gestión 2009, estuvo marcada por la política de encaminar Estudios de Inversión, Ejecución de Proyectos y el fortalecimiento institucional que apuntan a incrementar las reservas del Sistema Interconectado Nacional y ampliar la cobertura del servicio a la población, a través del aprovechamiento de los recursos renovables existentes en nuestro país que promoverá el cambio de matriz energética.

Al igual que la anterior gestión, el Tesoro General de la Nación, en aplicación al Decreto Supremo 29644 del 16 de julio de 2008, ha continuado transfiriendo recursos financieros para la ejecución de proyectos de inversión y el fortalecimiento institucional de ENDE, que en la presente gestión alcanzan a Bs. 72.38 millones.

En el mes abril de 2009, se incorporó a la estructura de ENDE, el Sistema de Distribución Aroma, que generó la aplicación de mayores recursos que ingresos, principalmente por las inversiones realizadas, necesarias para la adecuación, ampliación y mantenimiento de las líneas y redes de distribución.

Los emprendimientos de proyectos de inversión, son financiados con recursos del Tesoro General de la Nación y con créditos externos de organismos internacionales canalizados por el Estado Plurinacional, recursos sin los cuales no podrían llevarse a cabo por la falta de capacidad financiera para afrontar los desafíos planteados en el Plan Estratégico Institucional.

Entre otros aspectos importantes, se puede mencionar la firma de convenio subsidiario del crédito CAF, por \$us. 44 millones, para la ejecución del Proyecto de Interconexión Tarija al SIN, estando también asegurados los recursos de la contra parte local.

En lo que respecta al Proyecto Múltiple Misicuni, se ha concretado el crédito financiero del BID de \$us. 101 millones para que ENDE ejecute el componente hidroeléctrico.

En cuanto a los resultados arrojados en la gestión 2009, los ingresos de explotación eléctrica alcanzaron a Bs. 66.14 millones, que representan un incremento del 9.32%, con relación a la gestión 2008; resultado del crecimiento en la demanda de energía eléctrica de la población, así como de la aplicación de políticas comerciales, establecidas durante esta nueva administración. Los ingresos señalados con anterioridad están compuestos por la venta de energía eléctrica, en los Sistemas Aislados de Trinidad, Cobija y Sistema Aroma por Bs. 57.89 millones; por alquiler del Sistema Málaga y otros ingresos por Bs. 8.25 millones.

Los costos de explotación eléctrica, alcanzaron a Bs. 75.51 millones, que reflejan un incremento de 21.43%, respecto a la gestión anterior; correspondiendo a los costos de operación Bs. 34.48 millones; mantenimiento Bs. 9.04 millones; administración Bs. 15.32 millones; de comercialización Bs. 1.19 millones; y a la depreciación Bs. 15.48 millones.

El resultado neto de explotación (ingresos de explotación – costos de explotación), fue negativo de Bs. 9.37 millones, el mismo que se refleja en la pérdida operativa producto de transacciones realizadas en la gestión 2009 para el fortalecimiento Corporativo de ENDE.

En ingresos varios se tiene consignado un total de Bs. 1.57 millones y otros gastos de gestiones anteriores, alcanzaron un total de Bs. 0.32 millones.

El resultado neto de la gestión, muestra una pérdida de Bs. 21.03 millones, que es resultado de la aplicación de la Norma Contable Nº 3, que al actualizar el Patrimonio afectó a los resultados en la cuenta "Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes".

Situación Económica

En la gestión 2009, se presenta un Total Activo de Bs. 1.700,99 millones, compuesto por el Activo Corriente, con un importe de Bs. 258.13 millones y el Activo No Corriente, por Bs. 1.442.86 millones. Con relación a la gestión 2008 el total activo se incrementa en un 64.85%, concentrándose gran parte del mismo en la ejecución de estudios y proyectos realizados por ENDE; así como también por la transferencia de acciones de Corani, Valle Hermoso y Guaracachi.

Por otra parte, el Total Pasivo alcanza a un importe de Bs. 355.86 millones, compuesto por el Pasivo Corriente por Bs. 81.31 millones y por el Pasivo No Corriente por Bs. 274.55 millones. Con relación a la gestión anterior, se incrementó el pasivo en 148.56%, el mismo se concentra en las cuentas por pagar y principalmente en el pasivo contingente, correspondiente a los desembolsos realizados por la CAF, en calidad de Préstamo otorgado al Ministerio de Energía y Hidrocarburos, que fue transferido a ENDE para la Ejecución del Proyecto de Transmisión Eléctrica Caranavi Trinidad y el Proyecto Punutuma Tarija.

El Patrimonio de la Empresa, al cierre de gestión, alcanzó a Bs. 1.345.12 millones, que presenta un incremento de 69,77%, respecto a la gestión anterior, el cual proviene de la transferencia de acciones de las empresas capitalizadas (CORANI, VALLE HERMOSO Y GUARACACHI), fondos en efectivo y de Notas de Crédito Fiscal, otorgados por el Tesoro General de la Nación.

Flujo de Efectivo

Las recaudaciones por ingresos totales del año, fueron de Bs.134.17 millones, que representa un incremento de Bs. 78.4 millones, equivalente al 241 % con relación a la gestión anterior. Este incremento se debe principalmente a la transferencia de recursos por parte del Tesoro General de la Nación por Bs. 72.38 millones. Los otros ingresos corresponden a las recaudaciones por venta de energía del Sistema Trinidad, Cobija y Aroma que alcanzan a Bs. 49.61 millones, el alquiler del Sistema Málaga asciende a Bs. 8.82 millones y otros ingresos varios por concepto de intereses, cuentas a cobrar, devoluciones de fondos y dividendos ascienden a Bs. 3.35 millones.

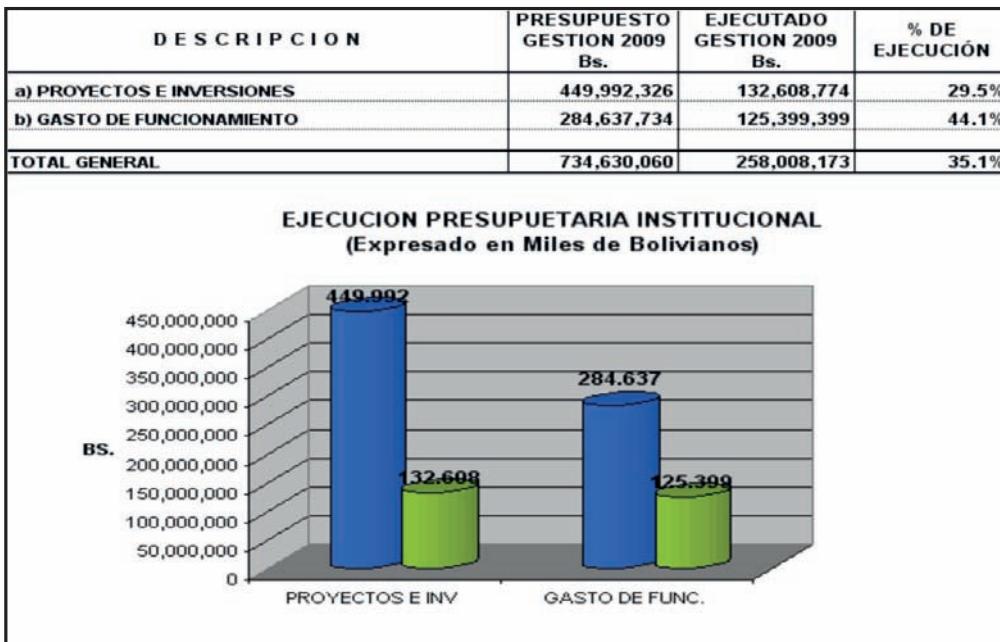
La parte de las recaudaciones por venta de energía eléctrica en el Sistema Trinidad, se ha visto mermada por los incumplimientos de pago por parte de COSERELEC, que en la presente gestión se incremento en Bs. 14.08 millones, que representa un incremento del 90.92% respecto a la gestión anterior.

Ejecución Presupuestaria

El Presupuesto Institucional de la Empresa, fue aprobado por un monto total de Bs. 734.63 millones, siendo para gastos de funcionamiento, Bs. 284.64 millones y para Proyectos de Inversión, Bs. 449.99 millones.

La ejecución presupuestaria de recursos, gastos de funcionamiento e inversión, alcanzó a Bs. 258.01 millones, que representa una ejecución del 35.1%, respecto al monto presupuestado de acuerdo al siguiente detalle:

Ejecución Presupuestaria



La baja ejecución está determinada básicamente por los siguientes factores externos que afectaron la programación realizada:

- a. Proyectos e inversiones.- El Proyecto Tarija al SIN financiado con recursos CAF, quedo postergada su ejecución por la demora en la promulgación de la Ley que aprueba el crédito CAF de \$us. 44 millones, que retrasó la suscripción del Convenio Subsidiario mediante el cual se transfiere a ENDE su administración y ejecución. El monto presupuestado en el convenio subsidiario menos importe transferido a la Línea Caranavi Trinidad asciende a Bs. 170.73 millones.
- b. Gasto de funcionamiento.- La postergación de la nacionalización de empresas capitalizadas, la creación de las nuevas empresas y la provisión de recursos de gastos de capital destinado a la incorporación de nuevos proyectos de inversión que no se concretaron, ascienden a Bs. 146.79 millones

Otros aspectos que incidieron en la baja ejecución corresponde a la falta de aprobación de los nuevos ítems del personal, la reorganización interna y la baja ejecución de algunos proyectos, que principalmente se deben a factores climáticos y otros de índole técnica y administrativa que perjudicaron con el avance previsto inicialmente.

II - Recursos Humanos

La gestión 2009 concluyó con 107 empleados de planta, cuya distribución se detalla a continuación:



Asimismo, se contrataron los servicios de 104 Consultores Individuales de Línea (75 para el área técnica y 29 para el área administrativa) con el fin de prestar soporte a las Gerencias de Área en el desarrollo de los diferentes proyectos de transmisión, distribución y generación a cargo de ENDE.

Capacitación del Personal

Con el fin de promover la eficiencia del personal en el desarrollo institucional, durante la gestión 2009 se han desarrollado 21 eventos de capacitación entre cursos y seminarios.

ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS



1.1 BALANCE GENERAL
Al 31 de Diciembre de 2009 Y 2008
(Expresado en Bolivianos)

ACTIVO		2009	2008
ACTIVO CORRIENTE			
Disponibilidades	3	89,093,546.25	62,915,456.42
Cuentas por cobrar clientes MN	4	48,948,982.54	28,472,730.49
Cuentas por cobrar Clientes ME	5	1,027,824.86	896,888.46
Otras cuentas por cobrar	6	67,173,662.65	82,354,277.10
Inventario de Materiales y combustibles	7	51,883,841.95	52,957,306.29
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		<u>258,127,858.25</u>	<u>227,596,658.76</u>
ACTIVO NO CORRIENTE			
Activo Fijo	8	285,589,836.79	271,784,839.26
Estudios y proyectos	9	360,452,789.75	207,746,762.20
Cuentas por cobrar largo plazo	10	247,566,354.01	237,807,526.49
Inversiones	11	545,283,600.15	83,460,100.15
Operaciones diferidas	12	3,970,891.32	3,447,865.40
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		<u>1,442,863,472.02</u>	<u>804,247,093.50</u>
TOTAL ACTIVO		<u>1,700,991,330.27</u>	<u>1,031,843,752.26</u>

Las Notas 1 a 18 que se acompañan son parte integrante de los Estados Financieros



Lic. Marcelo Argandoña Vargas
JEFE DE CONTABILIDAD ENDE
MAT. PROF. CDA-00-H84 - CAUB-4737



Lic. Ronald Zambrana Murillo
GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
E N D E



Ing Rafael Alarcon Orihuela
GERENTE GENERAL
E N D E

1.1 BALANCE GENERAL
Al 31 de Diciembre de 2009 Y 2008
(Expresado en Bolivianos)

PASIVO	2009	2008
<u>PASIVO CORRIENTE</u>		
Cuentas por pagar	13 80,378,073.67	20,597,035.96
Obligaciones tributarias	14 279,656.08	603,455.82
Obligaciones sociales	15 657,293.95	666,347.68
TOTAL PASIVO CORRIENTE	<u>81,315,023.70</u>	<u>21,866,839.46</u>
<u>PASIVO NO CORRIENTE</u>		
Cuentas por pagar largo plazo	16 274,548,174.37	217,667,345.37
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	<u>274,548,174.37</u>	<u>217,667,345.37</u>
TOTAL PASIVO	<u>355,863,198.07</u>	<u>239,534,184.83</u>
<u>PATRIMONIO</u>		
Capital Institucional	17 1,470,014,160.37	910,279,079.37
Ajustes de Capital	179,260,329.44	123,245,363.84
Deudores de capital	8,067,548.86	40,429,876.96
Contribuciones de Terceros	3,786,079.97	168,357.40
Resultado acumulado	-319,192,150.81	-304,957,070.23
Resultado de gestión	-21,032,131.82	
Reserva para revaluo	24,224,296.19	23,143,960.09
TOTAL PATRIMONIO	<u>1,345,128,132.20</u>	<u>792,309,567.43</u>
TOTAL PASIVO MAS PATRIMONIO	<u>1,700,991,330.27</u>	<u>1,031,843,752.26</u>

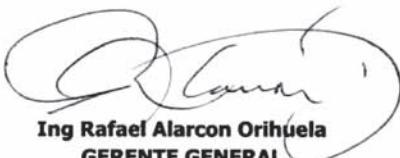
Las Notas 1 a 18 que se acompañan son parte integrante de los Estados Financieros



Lic. Marcelo Argandoña Vargas
JEFE DE CONTABILIDAD ENDE
MAT. PROF. CDA-00-H84 - CAUB-4737



Lic. Ronald Zambrana Murillo
GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
E N D E



Ing Rafael Alarcon Orihuela
GERENTE GENERAL
E N D E

1.2 ESTADO DE RESULTADOS		
<u>Por los Ejercicios Terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008</u>		
(Expresado en Bolivianos)		
	2009	2008
INGRESOS		
INGRESOS DE EXPLOTACION ELECTRICA		
Alquileres	8,256,439.14	8,928,828.36
Venta Energía Eléctrica	<u>57,888,498.75</u>	<u>51,572,809.09</u>
Total Ingresos de Explotacion Electrica	<u>66,144,937.89</u>	<u>60,501,637.45</u>
COSTOS DE EXPLOTACION ELECTRICA		
Costos de Generación Operación	-34,383,501.07	-30,121,374.33
Costos de Distribución Operación	-104,821.76	-85,514.21
Costos de Mantenimiento Vapor	-132,793.93	-137,948.26
Costos de Mantenimiento Generación	-7,736,754.98	-5,064,666.42
Costos de Mantenimiento Distribución	-1,169,288.68	-795,238.88
Costos de Administración	-15,320,169.98	-10,592,552.53
Costos de Comercialización	-1,188,061.64	-781,959.79
Costos de reposición	-15,479,295.60	-14,605,473.47
Total Costos de Explotacion Eléctrica	<u>(75,514,687.64)</u>	<u>(62,184,727.89)</u>
RESULTADO DE EXPLOTACION	<u>(9,369,749.75)</u>	<u>(1,683,090.44)</u>
OTROS INGRESOS		
Ingresos inversiones	0.00	14,821,937.58
Ingresos Varios	1,702,772.13	2,195,523.42
Ingresos gestiones anteriores	-137,102.89	47,423.99
Total Otros Ingresos	<u>1,565,669.24</u>	<u>17,064,884.99</u>
OTROS EGRESOS		
Gastos gestiones anteriores	-322,054.19	-3,325,302.22
Pérdida en inversión	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
Total Otros Egresos	<u>(322,054.19)</u>	<u>(3,325,302.22)</u>
RESULTADO NETO	<u>(8,126,134.70)</u>	<u>12,056,492.33</u>
RESULTADO POR EXPOSICION A LA INFLACION	<u>-12,891,870.51</u>	<u>-50,755,493.33</u>
DIFERENCIA DE CAMBIO	<u>-14,126.61</u>	<u>-13,170,629.12</u>
RESULTADO NETO DE LA GESTION	<u>(21,032,131.82)</u>	<u>(51,869,630.12)</u>

Las Notas 1 a 18 que se acompañan son parte integrante de los Estados Financieros



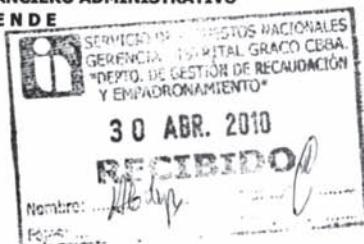
Lic. Marcelo Argandoña Vargas
JEFÉ DE CONTABILIDAD ENDE
MAT. PROF. CDA-00-H84 - CAUB-4737



Lic. Ronald Zambrana Murillo
GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
E N D E



Ing Rafael Alarcon Orihuela
GERENTE GENERAL
E N D E



1.3 ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO NETO
Al 31 de diciembre de 2009 y 2008

DESCRIPCION	Capital social Bs	Capital Institucional Bs	Ajuste de Capital Bs	Deudores de Capital Bs	Contribuciones de Terceros Bs	Resultados Acumulados Bs	Reserva para Revaluos Bs	TOTAL PATRIMONIO Bs
Saldos al 01 de enero 2008	873,367,560.00			9,391.49	(220,339,786.72)	20,298,250.45		673,355,435.22
Capital Social	-873,367,560.00							-873,367,560.00
Capital Social Institucional		910,279,079.37						910,279,079.37
Ajuste de Capital		123,245,363.84		35,506,115.76	168,357.40			123,245,363.84
Deudores por capital							35,506,115.76	
Donaciones P/ Estudios							168,357.40	
Resultado Acumulado							0.00	0.00
Reserva por revaluo t�c.							0.00	0.00
Reserva de capital								
Resultado de ejercicio								
Actualización								
Saldos al 31 de diciembre de 2008	0.00	910,279,079.37	123,245,363.84	40,429,876.96	168,357.40	-304,957,070.23	23,143,960.09	792,309,557.43
Capital Social								43,578,938.04
Capital Social Institucional								559,735,081.00
Ajuste de Capital								-6,683,061.47
Deudores por capital								-27,467,410.00
Donaciones P/ Estudios								3,612,973.50
Resultado Acumulado								0.00
Reserva por revaluo t�c.								0.00
Reserva de capital								
Resultado de ejercicio								
Actualización								
Saldos al 31 de diciembre de 2009	0.00	1,470,014,160.37	179,260,329.44	8,067,548.86	3,786,079.97	-340,224,282.63	24,224,296.19	1,345,128,132.20

Las notas 1 a 18 que se acompañan son parte integrante de los estados financieros



Ing. Rafael Alarcon Oñate

GERENTE GENERAL

ENDE

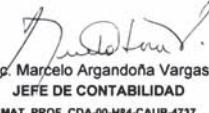

 Ing. Rafael Alarcon Oñate
 Lic. Ronald Zambrana Muriel
 GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
 ENDE

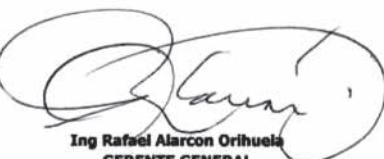

 Lic. Ronald Zambrana Muriel
 Jefe de Contabilidad ENDE
 MAT. PROF. CDA-00-H84 - CAUB-4737

00

1.4 ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO COMPARATIVO
Del 01 de Enero al 31 de Diciembre de 2009 v 2008
(Expresado en Bolivianos)

DETALLE		2009	2008
INGRESOS POR GENERACIÓN		26,394,301.98	23,980,297.06
INGRESOS POR DISTRIBUCIÓN		30,946,291.11	24,581,235.33
OTROS INGRESOS POR OPERACIÓN DE DISTRIBUCIÓN		243,672.58	98,620.88
OTROS INGRESOS EN ADMINISTRACIÓN CENTRAL		7,399,936.05	8,381,530.81
OTROS INGRESOS NO AFECTOS A LA CONCESIÓN		1,290,397.20	16,823,371.22
CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES MONEDA EXT.		639,382.52	53,322.81
OTRAS CUENTAS POR COBRAR		14,737,567.91	-66,069,837.75
INVENTARIOS DE MATERIALES Y COMBUSTIBLES		1,073,464.34	-13,145,231.53
CUENTAS POR PAGAR		59,781,037.71	10,932,078.96
CUENTAS POR PAGAR A LARGO PLAZO		16,953,747.12	21,426,560.43
A	TOTAL INGRESOS POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	159,459,798.52	27,061,948.22
COSTO DE COMPRA DE ELECTRICIDAD		-2,586,320.61	0.00
COSTOS DE GENERACIÓN		-31,414,802.49	-28,032,025.74
COSTO DE DISTRIBUCIÓN		-71,339.59	122,569.33
COSTOS DE MANTENIMIENTO EN GENERACIÓN		-7,798,659.92	-4,860,500.78
COSTO DE MANTENIMIENTO EN DISTRIBUCIÓN		-1,159,835.87	-744,256.47
COSTOS DE ADMINISTRACIÓN		-13,805,792.13	-9,963,298.80
COSTO DE COMERCIALIZACIÓN		-1,177,428.13	-737,557.72
GASTOS EXTRAORDINARIOS		-300,969.35	-5,324,775.16
OBLIGACIONES TRIBUTARIAS		-160,409.28	-37,120.72
OBLIGACIONES SOCIALES		-666,347.68	66,144.68
CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES MONEDA NAL.		-20,476,252.05	-9,596,563.49
CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO		-9,758,827.45	-19,369,469.97
OPERACIONES PENDIENTES		-523,025.92	4,328,226.20
B	TOTAL GASTOS POR ACTIVIDADES DE OPERACIONES	-89,900,010.47	-74,148,628.64
C=A-B	FLUJOS DE EFECTIVO NETOS PROVENIENTES DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	69,559,788.05	-47,086,680.42
APORTES DE CAPITAL		461,823,500.00	0.00
DEUDORES POR CAPITAL		-32,362,328.10	40,420,485.96
D	TOTAL INGRESOS POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	429,461,171.90	40,420,485.96
PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO		-10,382,910.69	-3,257,446.15
ESTUDIOS Y PROYECTOS		-138,475,122.31	-131,072,220.88
INVERSIONES		-461,823,500.00	-14,390,266.25
E	TOTAL GASTOS POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-610,681,533.00	-148,719,933.28
F=D-E	FLUJOS DE EFECTIVO NETOS PROVENIENTES DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-181,220,361.10	-108,299,447.32
ENTIDADES FINANCIERAS		39,927,081.88	123,070,849.79
CAPITAL SOCIAL		97,911,581.00	36,911,519.37
G	TOTAL INGRESOS POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	137,838,662.88	159,982,369.16
H	TOTAL GASTOS POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	0.00	0.00
I=G-H	FLUJOS DE EFECTIVO NETOS PROVENIENTES DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	137,838,662.88	159,982,369.16
J=C+F+I	VARIACION DEL EFECTIVO DURANTE EL PERÍODO	26,178,089.83	4,596,241.42
K	SALDO INICIAL DEL PERÍODO	62,915,456.42	58,319,215.00
L=J+K	SALDO FINAL DEL PERÍODO	89,093,546.25	62,915,456.42


 Lic. Marcelo Argandoña Vargas
 JEFE DE CONTABILIDAD
 MAT. PROF. CDA-00-H84-CAUB-4737


 Ing. Rafael Alarcon Orihuela

GERENTE GENERAL
 ENDE


 Lic. Ronald Zambrana Murillo
 GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
 ENDE

PRESUPUESTO EJECUTADO INSTITUCIONAL DE RECURSOS

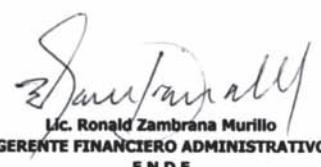
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009

(Expresado en Bolivianos)

NOM.	IN SUM OS	PRESUPUESTO VIGENTE	PRESUPUESTO EJECUTADO TOTAL	% DE EJECUCION
11000	INGRESOS DE OPERACIÓN	67,749,175	66,958,649	98.8%
11300	Venta Bruta de Servicios	59,537,754	57,315,432	96.3%
11900	Otros Ingresos	8,211,421	9,643,217	117.4%
16000	INTERESES Y OTRAS RENTAS	82,841	88,742	107.1%
16130	Otros intereses (Contratos Transf.)	82,841	88,742	107.1%
19000	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	3,783,431	2,166,604	57.3%
19219	Emisión Certif. Crédito Fiscal	3,783,431	2,166,604	57.3%
23000	TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	260,111,618	88,027,517	33.8%
23211	Trans. Adm. Central Subsidios Subv. (CARANA)	89,381,227	84,575,806	94.6%
23211	Trans. Adm. Central Subsidios Subv. (TARIJA C)	170,730,391	3,451,711	2.0%
23219	En Certificados de Crédito Fiscal (CARANAVI T)	0	0	
35000	DISMINUCION DE OTROS ACTIVOS FIN.	966,000	0	0.0%
35310	Disminución Cuentas por Cobrar	966,000	0	0.0%
35100	DISMINUCION ACTIVO DISPONIBLE	0	0	N/A
35110	Disminución de Caja y Bancos	0	0	N/A
37000	OBTENCION DE PRESTAMOS DEL EXTERIO	0	0	N/A
37221	Monetizable	0	0	N/A
39100	INCREMENTO DE CTAS POR PAGAR A COR	765,392	16,532,599	2160.0%
39110	Incrementos Ctas por pagar CP Deudas Comerciales	0	16,286,290	N/A
39130	Incremento Ctas por Pagar CP Sueldos	590,922	0	0.0%
39140	Incremento Ctas por Pagar CP Apor. Patronales	92,283	0	0.0%
39150	Incremento Ctas por Pagar CP Retenciones	82,187	126,415	153.8%
39160	Incremento Ctas por Pagar CP Impuestos	0	119,895	N/A
39300	APORTES DE CAPITAL	401,171,603	84,234,062	21.0%
39310	Sector Público	375,642,193	72,382,171	19.3%
39310	Sector Público (CARANAVI TDD-TGN)	25,529,410	11,851,891	46.4%
	TOTAL	734,630,060	258,008,173	35.1%




 Lic. Felipe Sánchez Guzmán
 JEFE DEPTO. DE FINANZAS
 ENDE


 Lic. Ronald Zambrana Murillo
 GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
 ENDE


 Ing. Rafael Alarcon Orihuela
 GERENTE GENERAL
 ENDE



PRESUPUESTO EJECUTADO INSTITUCIONAL POR OBJETO DEL GASTO

AL 31 de Diciembre de 2009

(Expresado en Bolivianos)

NOM.	INSUMOS	PRESUPUESTO VIGENTE TOTAL	PRESUPUESTO EJECUTADO TOTAL	% DE EJECUCION
10000	SERVICIOS PERSONALES	22,675,129	11,052,151	48.7%
11220	Bono de Antigüedad	460,281	459,538	99.8%
11310	Bono de Frontera	294,561	268,754	91.2%
11330	Otras Bonificaciones	0	0	N/A
11400	Aguinaldo	710,575	707,624	99.6%
11510	Prima	312,627	0	0.0%
11520	Bono de Producción	633,000	609,678	96.3%
11600	Asignaciones Familiares	75,699	74,478	98.4%
11700	Sueldos	7,188,684	7,042,426	98.0%
11800	Dietas	0	0	N/A
11910	Horas Extraordinarias	562,657	466,975	83.0%
12100	Personal Eventual	259,083	258,390	99.7%
13110	Aporte Patronal al Seguro C.P. Salud	932,239	849,149	91.1%
13120	Aporte Patronal al Seguro L.P. Pensiones	159,413	145,557	91.3%
13200	Aporte Patronal Vivienda	186,448	169,582	91.0%
15100	Incremento Salarial	0	0	N/A
15300	Creación de Itemes	8,699,308	0	0.0%
15400	Otras Previsiones	2,200,554	0	0.0%
20000	SERVICIOS NO PERSONALES	39,876,929	19,354,475	48.5%
21100	Comunicaciones	229,763	35,484	15.4%
21200	Energía Eléctrica	3,541,940	3,161,845	89.3%
21300	Aqua	14,800	0	0.0%
21400	Servicios Telefónicos	965,524	381,484	39.5%
21600	Servicio de Internet y Otros	423,616	199,660	47.1%
22110	Pasajes al Interior del País	2,238,520	1,136,891	50.8%
22120	Pasajes al Exterior del País	156,128	0	0.0%
22210	Viaticos y Aloj. por viajes al Interior del País	4,456,182	1,262,325	28.3%
22220	Viaticos y Aloj. por viajes al Exterior del País	231,844	0	0.0%
22300	Fletes y Almacenamiento	1,443,857	766,958	53.1%
22500	Seguros	1,732,938	779,404	45.0%
22600	Transporte de personal	981,396	488,591	49.8%
23100	Alquiler de Edificios	1,016,390	0	0.0%
23200	Alquiler de Equipos y Maquinaria	613,995	0	0.0%
23300	Alquiler de Tierras y Terrenos	120,000	0	0.0%
23400	Otros Alquileres	5,859,280	2,652,354	45.3%
24110	Mantenimiento y Repar. Edificios	385,783	169,442	43.9%
24120	Mantenimiento y Repar. Maquinaria y Equipos	2,244,119	1,236,386	55.1%
24130	Mantenimiento y Repar. Muebles y Enseres	25,450	5,365	21.1%
24200	Mantenimiento y Repar. Vías de Comunicación	314,314	0	0.0%
24300	Otros Gtos Instalación, Mtto y Reparación	69,200	0	0.0%
25210	Consultorías por Producto	0	0	N/A
25220	Consultorías en Línea	1,129,665	916,419	81.1%
25230	Auditorías Externas	49,680	38,982	78.5%
25300	Comis. y Gastos Bancarios	3,660,017	2,857,334	78.1%
25400	Lavandería, Limpieza e Higiene	418,474	145,192	34.7%
25500	Publicidad y suscripc.	785,956	382,331	48.6%
25600	Servicio de Imprenta y Fotográficos	782,847	251,098	32.1%
25700	Capacitación del Personal	1,301,731	132,989	10.2%
25900	Servicios Manuales	803,013	503,438	62.7%
26200	Gastos Judiciales	1,265,516	187,594	14.8%
26300	Derechos sobre Bienes Intangibles	1,685,083	1,115,093	66.2%
26610	Servicios de Seguridad y Vigilancia Públicas	678,576	482,211	71.1%
26620	Servicios de Seguridad y Vigilancia Privado	110,280	54,885	49.8%
26990	Otros Servicios no personales	141,052	10,719	7.6%

PRESUPUESTO EJECUTADO INSTITUCIONAL POR OBJETO DEL GASTO
AL 31 de Diciembre de 2009
(Expresado en Bolivianos)

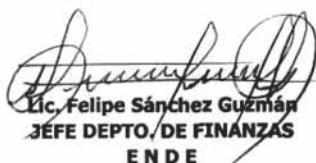
NOM.	IN SUMOS	PRESUPUESTO VIGENTE TOTAL	PRESUPUESTO EJECUTADO TOTAL	% DE EJECUCION
30000 MATERIALES Y SUMINISTROS	64,602,689	43,778,138		67.8%
31110 Gastos destinados al Refrigerios al Personal	1,091,691	554,438		50.8%
31120 Gastos por Alimentación y Otros Similares	151,900	13,273		8.7%
31200 Alimentos para Animales	19,000	1,141		6.0%
32300 Libros y Revistas	155,150	14,803		9.5%
33300 Prendas de Vestir	908,311	391,151		43.1%
32100 Papel de Escritorio	249,495	75,063		30.1%
32200 Productos Artes Gráficas	94,850	70		0.1%
32400 Textos de Enseñanza	7,200	0		0.0%
33200 Confecciones Textiles	125,225	26,987		21.6%
33400 Calzados	84,520	0		0.0%
34110 Combustibles y Lubricantes	36,285,837	27,723,683		76.4%
34200 Productos Químicos y Farmacéuticos	141,489	29,984		21.2%
34300 Llantas y Neumáticos	145,964	37,789		25.9%
34400 Productos de Cuero y Caucho	12,358	0		0.0%
34500 Productos Minerales no Metálicos y Plásticos	117,550	40,203		34.2%
34600 Productos Metálicos	45,000	0		0.0%
34800 Herramientas Menores	334,301	47,462		14.2%
39100 Material de Limpieza	105,760	24,849		23.5%
39300 Utencillos de Cocina y Comedor	1,800	0		0.0%
39500 Utiles de Escritorio y Ofic.	882,875	399,812		45.3%
39700 Utiles y Materiales Electricos.	142,945	20,478		14.3%
39800 Otros Repuestos y Acces.	22,462,059	13,398,389		59.6%
39990 Otros Materiales y Sumin.	1,037,409	978,562		94.3%
40000 ACTIVOS REALES	437,689,570	131,483,578		30.0%
41200 Tierras y Terrenos	2,394,903	0		0.0%
42230 Otras Construcc. y Mejoras Bienes Dom.	314,512,134	87,769,394		27.9%
42240 Supervision de Construcc.y mejoras de Bs. Public	9,835,499	9,068,750		92.2%
42310 Construcc. y Mejoras Bienes Dom. Pub.	0	0		N/A
42320 Superv. de Construcc. y Mejoras Bs Dom. P.	0	0		N/A
43110 Equipo de Oficina y Muebles	2,456,374	773,780		31.5%
43120 Equipo de Computación	4,411,939	2,849,902		64.6%
43200 Maquinaria y Equipo de Producción	12,530,228	69,340		0.6%
43310 Vehículos Livianos Func. Adm.	3,372,030	2,586,492		76.7%
43320 Vehículos Livianos p/Proy de inv. Pública	3,360,680	2,547,028		75.8%
43330 Maquinaria y Equipo de Transporte Tracción	55,000	0		0.0%
43400 Equipo Medico y de Laboratorio	0	0		N/A
43500 Equipo de Comunicaciones	2,071,811	641,311		31.0%
43700 Otra Maquinaria y Equipo	14,652,178	1,576,553		10.8%
46110 Consultoría Producto p/Construcc. Bs Públ. Dom.	50,912,270	17,162,942		33.7%
46120 Consultoría Línea p/Construcc. Bienes Dom. Privada	15,232,406	5,227,936		34.3%
46220 Consultoría Línea p/Construcc. Bienes Dom. Públ	0	0		N/A
49100 Activos Intangibles	1,892,118	1,210,151		64.0%
49900 Otros Activos Fijos	0	0		N/A
50000 ACTIVOS FINANCIEROS	101,545,748	35,627,394		35.1%
51100 Acciones y Participac. de K Emp. Privadas	101,545,748	1,292,800		1.3%
57100 Increm. Caja y Bancos	0	15,522,570		N/A
58100 Increm. Cuentas x Cobrar a Corto Plazo	0	18,812,024		N/A
58400 Increm. Doc.x Cobrar y Otros Activos Financ.	0	0		N/A
60000 DEUDA Y OTROS PASIVOS	18,783,633	13,419,255		71.4%
62100 Amortiz. Deuda Pública Externa Corto Plazo	2,665,870	2,561,343		96.1%
62200 Intereses Deuda Pública Externa Corto Plazo	777,371	631,583		81.2%
63100 Disminución Ctas por Pagar a C. Plazo	0	0		N/A
66100 Gtos Deveng. No Pagados Serv. Person.	590,922	0		0.0%

PRESUPUESTO EJECUTADO INSTITUCIONAL POR OBJETO DEL GASTO

AL 31 de Diciembre de 2009

(Expresado en Bolivianos)

NOM.	IN SUMOS	PRESUPUESTO VIGENTE TOTAL	PRESUPUESTO EJECUTADO TOTAL	% DE EJECUCION
66200	Gtos Deveng. No Pagados por Serv. No Person, M	14,160,000	9,818,146	69.3%
66400	Gtos Deveng. No Pagados Retenciones	174,470	0	0.0%
68200	Pago de Benefic. Sociales	415,000	413,183	99.6%
70000	TRANSFERENCIAS	89,905	25,195	28.0%
71600	Subsidios y Donaciones a Inst. Privadas	0	0	N/A
73100	Transf. Ctes.a la Adm. Central	0	0	N/A
73200	Transf. Ctes.a Inst. Pùblicas	44,046	0	0.0%
79100	Transf. Ctes a Gobiernos Extranjeros	45,859	25,195	54.9%
80000	IMPUESTOS Y REGALIAS	1,817,394	1,506,603	82.9%
81200	Impo. Transacciones	1,337,578	1,314,164	98.2%
81400	Impo. Valor Agregado Importaciones	90,000	2,776	3.1%
81960	Impo. A las Transacc. Financ. ITF	5,000	192	3.8%
81990	Otros impuestos	126,092	36,598	29.0%
82100	Gravamen Aduanero Consolidado	51,929	727	1.4%
83110	Impo. a la Propiedad de Bienes de Inmuebles	35,966	21,076	58.6%
83120	Impo. a la Propiedad de Bienes de Vehículos	29,529	20,278	68.7%
85100	Tasas	141,300	110,791	78.4%
90000	OTROS GASTOS	47,549,063	1,761,385	3.7%
94200	Desahucio y otros	0	0	N/A
96100	Pérdidas en Operaciones Cambiarias	1,919,925	1,742,717	90.8%
96900	Otras pérdidas	380,000	18,668	4.9%
99100	Provisiones para Gastos de Capital	45,249,138	0	0.0%
TOTAL		734,630,060	258,008,173	35.1%



Lic. Felipe Sánchez Guzmán
JEFE DEPTO. DE FINANZAS
ENDE



Lic. Ronald Zambrana Murillo
GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
ENDE



Ing Rafael Alarcon Orihuela
GERENTE GENERAL
ENDE

CUENTA AHORRO-INVERSIÓN-FINANCIAMIENTO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009

(Expresado en Bolivianos)

CUENTA	DESCRIPCION	PRESUPUESTO VIGENTE TOTAL	PRESUPUESTO EJECUTADO TOTAL
11	INGRESOS CORRIENTES		
111	Ingresos de operación	67,749,175	66,958,649
1112	Venta de bienes y servicios	59,537,754	57,315,432
1113	Otros ingresos de operación	8,211,421	9,643,217
116	Intereses y otras Rentas de la Propiedad	82,841	88,742
119	Transferencias corrientes	3,783,431	2,166,604
1192	Del sector Público	3,783,431	2,166,604
A	TOTAL INGRESOS CORRIENTES	71,615,447	69,213,995
12	GASTOS CORRIENTES		
121	Gastos de Operación	106,284,490	67,960,382
1211	Remuneraciones	22,675,129	11,052,151
12111	Sueldos y jornales	21,397,029	9,887,864
12112	Aportes patronales	1,278,100	1,164,287
1212	Bienes y servicios	81,976,521	55,410,059
12121	Bienes corrientes	60,352,733	42,733,130
12122	Servicios no personales	21,623,788	12,676,929
1213	Impuestos, regalías, tasas y otros	1,632,840	1,498,171
123	Interés de la deuda pública	777,371	631,583
1232	Intereses deuda externa	777,371	631,583
126	Otros Gastos	47,964,063	2,174,568
127	Transferencias corrientes	89,905	25,195
1271	Al sector privado	0	0
1272	Al sector público	44,046	0
1273	Al sector externo	45,859	25,195
B	TOTAL GASTOS CORRIENTES	155,115,829	70,791,728
C=A-B	RESULTADO EN CUENTA CORRIENTES	-83,500,382	-1,577,732
21	RECURSOS DE CAPITAL		
211	Recursos propios de capital	0	0
2111	Venta y/o desincorporación de activos	0	0
213	Transferencias de capital	661,283,221	172,261,579
2132	Del sector público	661,283,221	172,261,579
D	TOTAL RECURSOS DE CAPITAL	661,283,221	172,261,579
22	GASTO DE CAPITAL		
221	Inversión real directa	460,377,221	139,214,563
2211	Formación bruta de capital fijo	456,090,200	138,004,412
22112	Maquinarias y equipos	42,910,240	11,044,405
22115	Construcciones	324,347,633	96,838,144
22116	Estudios y proyectos	66,144,676	22,390,878
22117	Producción propia (Gastos capitalizable)	22,687,651	7,730,985
2213	Tierras y Terrenos	2,394,903	0
2214	Activos Intangibles	1,892,118	1,210,151
2215	Otros activos	0	
E	TOTAL GASTO DE CAPITAL	460,377,221	139,214,563

CUENTA AHORRO-INVERSIÓN-FINANCIAMIENTO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009

(Expresado en Bolivianos)

CUENTA	DESCRIPCION	PRESUPUESTO VIGENTE TOTAL	PRESUPUESTO EJECUTADO TOTAL
F= D-E	RESULTADO EN CUENTA DE CAPITAL	200,906,000	33,047,016
G= C+F	RESULTADO GLOBAL	117,405,618	31,469,284
H= I-J	FINANCIAMIENTO NETO	-117,405,618	-31,469,284
31	FUENTES DE FONDOS		
311	Disminución de la inversión financiera	966,000	0
3114	Disminución de otros activos financieros	966,000	0
31141	Disminución del activo disponible	0	0
31142	Disminución ctas y doc. por cobrar y otros	966,000	0
312	Endeudamiento	0	0
3122	Endeudamiento externo	0	0
31222	Obtención de préstamos externos a largo plazo	0	0
3123	Incremento de otros pasivos	765,392	16,532,599
313	Aportes de Capital	0	0
I	TOTAL FUENTES DE FONDOS	1,731,392	16,532,599
32	USO DE FONDOS		
321	Incremento de la inversión financiera	0	34,334,594
3214	Incremento de otros activos financieros	0	34,334,594
32141	Incremento del activo disponible	0	15,522,570
32142	Incremento ctas y doc. por cobrar y otros	0	18,812,024
322	Amortización de la deuda pública	17,591,262	12,374,489
3222	Amortización deuda pública externa	2,665,870	2,561,343
32221	Amortización de préstamos externos a largo plazo	2,665,870	2,561,343
3223	Disminución de otros pasivos	0	0
3224	Amortización deuda flotante	14,925,392	9,813,146
3225	Adquisición de acciones y participaciones	101,545,748	1,292,800
J	TOTAL USO DE FONDOS	119,137,010	48,001,883



Lic. Felipe Sánchez Guzmán
JEFE DEPARTAMENTO DE FINANZAS
ENDE



Lic. Ronald Zambrana Murillo
GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
ENDE



Ing. Rafael Alarcón Orihuela
GERENTE GENERAL
ENDE

Nota 1. ANTECEDENTES Y OBJETO

La Empresa Nacional de Electricidad S.A. – ENDE fue creada, como institución de servicio público, mediante el Decreto Supremo Nº 5999 de 9 de febrero de 1962. Su personería jurídica como sociedad anónima fue reconocida mediante la Resolución Suprema Nº127462 de 4 de febrero de 1965 y ratificada, posteriormente, mediante el Decreto Supremo Nº 7591 de 20 de abril de 1966.

Según Ley de Electricidad Nº 1604 de 21 de diciembre de 1994 se determina la segregación de las actividades de la industria eléctrica; considerando como actividades la generación, la transmisión y la distribución de energía. Por esta situación, sobre la base de los activos iniciales de la Empresa Nacional de Electricidad, se conformaron tres empresas generadoras, las cuales fueron capitalizadas en julio de 1995.

Mediante el Decreto Supremo Nº 27428 de 29 de julio de 1997, se dispuso la supresión del Ministerio Sin Cartera Responsable de la Capitalización a partir del 1º de agosto del mismo año, y se determinó que las acciones de la Empresa Nacional de Electricidad S.A.– ENDE sean transferidas sin costo alguno al Ministerio de Hacienda.

El 15 de julio de 1997, en cumplimiento a los Decretos Supremos Nº 24611 de 12 de mayo y Nº 24632 de 26 de mayo, del mismo año, se crea la Empresa Transportadora de Electricidad S.A., que se forma con la transferencia de las instalaciones de transmisión de ENDE S.A. La adjudicación de la Empresa Transportadora de Electricidad a la Empresa Unión FENOSA de España, determinó una disminución en los activos, pasivos y patrimonio de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. – ENDE.

El 30 de noviembre de 1997, mediante el Decreto Supremo Nº 24925 se dispuso que las acciones de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. – ENDE que se encontraban en poder del Ministerio de Hacienda, sean transferidas al Ministerio de Desarrollo Económico.

El 7 de enero de 2000, mediante el Decreto Supremo Nº 25633 se dispone que las acciones en las empresas Servicios Eléctricos Tarija – SETAR y Servicios Eléctricos Potosí S.A. – SEPSA, sean transferidas al Ministerio de Comercio Exterior e Inversión, sin costo.

El 10 de octubre de 2002, mediante el Decreto Supremo Nº 26809 se dispone que las acciones de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. – ENDE que se encontraban en poder del Ministerio de Desarrollo Económico, sean transferidas al Ministerio sin Cartera Responsable de Hidrocarburos y Energía.

El 18 de junio de 2003, mediante el Decreto Supremo Nº 27094 se dispone que las acciones de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. – ENDE que se encontraban en poder del Ministerio sin Cartera Responsable de Hidrocarburos y Energía sean transferidas al Ministerio de Servicios y Obras Públicas, sin costo ni cargo alguno.

El 10 de octubre de 2007, mediante el Decreto Supremo Nº 29304 se dispone que las acciones de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. – ENDE que se encontraban en poder del Ministerio de Obras Públicas, Servicios y Vivienda sean transferidas al Ministerio de Hidrocarburos y Energía, sin costo ni cargo alguno.

Según Decreto Supremo Nº 29644 de 16 de julio de 2008, las acciones del Ministerio de Hidrocarburos y Energía, Ministerio de Hacienda y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos – YPFB en la Empresa Nacional de Electricidad S.A., se constituyen en patrimonio propio de la Empresa Nacional de Electricidad, estableciendo la actual naturaleza jurídica de ENDE, como una empresa pública estratégica y corporativa.

El 19 de agosto de 2009, mediante Decreto Supremo Nº 254, se autoriza al Ministerio de Economía y Finanzas Públicas continuar con el aporte al capital de ENDE, para la contraparte del proyecto Línea de Transmisión eléctrica Caranavi Trinidad.

El 26 de agosto de 2009, mediante Decreto Supremo Nº 0267, se aprueba el Estatuto de la Empresa Nacional de Electricidad que establece los lineamientos estratégicos institucionales y de control y fiscalización de ENDE.

El Decreto Supremo Nº 289 de fecha 9 de septiembre de 2009, transfiere a título gratuito las acciones de las empresas eléctricas Corani S.A., Valle Hermoso S.A. y Guaracahi S.A., a favor de la Empresa Nacional de Electricidad – ENDE, importe que actualmente forman parte del Patrimonio de la empresa.

ENDE en representación del Estado Boliviano, tiene como objetivo principal y rol estratégico, la participación en toda la cadena productiva de la industria eléctrica, así como en actividades de importación y exportación de electricidad en forma sostenible, con criterios de promoción de desarrollo social y económico del País, basado en la equidad y justicia social, primacía del interés nacional, eficiencia económica y administrativa, priorizando el uso de recursos naturales renovables y energías alternativas. Asimismo operara y administrara empresas eléctricas de generación, transmisión y/o distribución, en forma directa, asociada con terceros ó mediante su participación accionaria en sociedades anónimas, sociedades de economía mixta y otras dispuestas por Ley.

Nota 2. POLITICAS CONTABLES

A continuación se describen las políticas contables y normas más significativas aplicadas por la Sociedad:

2.1 Presentación de los estados financieros

Los estados financieros de EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD, fueron elaborados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia, teniendo en cuenta las disposiciones legales en vigencia.

En aplicación de la Resolución de Directorio Nº 01/2008 emitida por el CTNAC en enero 11, 2008, los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008 se presentan en base a UFV's; y en ese contexto las cifras de los estados financieros correspondientes al ejercicio 2008 para fines comparativos, no fueron reexpresadas.

2.2 Consideración de los efectos de la inflación

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 han sido preparados en moneda constante reconociendo en forma integral los efectos de la inflación, siguiendo los lineamientos de la Norma de Contabilidad N° 3 (revisada) y la Resolución CTNAC N° 01/2008 emitidas por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores de Bolivia el 1º de septiembre de 2007, el Decreto Supremo N° 29387 de diciembre 19, 2007 y las Resoluciones Normativas de Directorio N° 10.0002 del 4 y 11 de enero de 2008, respectivamente, emitidas por el Servicio de Impuestos Nacionales. Estos pronunciamientos requieren que los rubros no monetarios de los estados financieros se encuentren expresados en moneda constante. El efecto de estos ajustes se expone en la cuenta "Ajuste por inflación y tenencia de bienes" del estado de resultados, utilizando como índice de ajuste la Unidad de Fomento a la Vivienda.

La cotización de la UFV al 31 de diciembre de 2009 fue de Bs1,53754.

El 21 de diciembre de 2002, la Ley N° 2434 estableció que los créditos y deudas impositivas se actualizarán en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda ("UFV"). La Ley entró en vigencia a partir del 26 de diciembre de 2002.

2.3 Criterios de valuación

a. Moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera se convierten a bolivianos a la paridad cambiaria vigente al cierre de cada ejercicio. La cotización del dólar estadounidense al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es de Bs 7,07 equivalente a 1 US\$. Las diferencias de cambio provenientes de este procedimiento se apropian a los resultados de cada ejercicio en la cuenta "Diferencia de cambio".

b. Inventarios

Los inventarios de materiales durante el ejercicio 2009, se encuentran valuados de la siguiente manera:

Almacén central al costo promedio ponderado.

Almacén Cobija al costo promedio ponderado.

Almacén Trinidad al costo promedio ponderado.

La previsión para obsolescencia y mermas están registradas sobre las estimaciones efectuadas, por el personal técnico de la Empresa, en gestiones anteriores.

Los inventarios al 31 de diciembre de 2004 fueron evaluados por profesionales independientes.

c. Inversiones

Las inversiones están formadas por certificados de aportación en empresas asociadas y en acciones telefónicas.

El efecto de la actualización de los valores es acreditado al resultado del ejercicio en la cuenta Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes, y diferencia de cambio respectivamente.

d. Activo fijo y depreciación

El valor de los activos fijos de la entidad que forman parte del activo fijo, se encuentran valuados en base a un revalúo técnico efectuado al 31 de diciembre de 2004 por peritos independientes e incorporados contablemente en el ejercicio 2005 y reexpresado al 31 de diciembre de 2009. Las incorporaciones posteriores y los otros bienes del activo fijo se encuentran valuados a su costo de adquisición reexpresados, utilizando como índice de ajuste la Unidad de Fomento a la Vivienda vigente al cierre del ejercicio 2009. La contrapartida de la actualización es registrada en la cuenta de resultados "Ajuste por inflación y tenencia de bienes".

La depreciación de todos los activos fijos, es calculada por el método de línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir los valores al final de la vida útil estimada de los bienes.

La depreciación acumulada se actualiza tomando como índice de ajuste la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda al cierre de cada ejercicio. La contrapartida de la actualización se registra en una cuenta de resultados en la cuenta "Ajuste por inflación y tenencia de bienes".

e. Previsión para indemnizaciones

En cumplimiento de disposiciones legales vigentes, la Entidad actualiza al cierre de cada ejercicio un monto necesario de previsión destinado a cubrir las indemnizaciones de su personal, consistente en un sueldo por cada año de servicio prestado. Este beneficio es pagadero después de transcurridos cinco años en los casos de retiro voluntario y en cualquier momento cuando el trabajador es retirado sin causa justificada.

f. Actualización del patrimonio

Los saldos de las diferentes cuentas que integran el patrimonio establecido al cierre del ejercicio anterior se ajustan, utilizando como índice de ajuste la Unidad de Fomento a la Vivienda ("UFV") ocurrida entre ambas fechas de cierre. Dicho ajuste, se registra de la siguiente manera:

El ajuste del capital social, concordante con el concepto fundamental de "Mantenimiento de capital", se expone en la cuenta "Ajuste de capital". El ajuste del resto de las cuentas de patrimonio se imputa en su misma cuenta. La contrapartida de estos ajustes se refleja en la cuenta de resultados "Ajuste por inflación y tenencia de bienes".

g. Estado de resultados

La Entidad determina el resultado del ejercicio teniendo en cuenta los efectos de la inflación. Los rubros individuales del estado de ganancias y pérdidas son ajustados de acuerdo con lo establecido en la norma de contabilidad N° 3 (revisada) y la Resolución CTNAC N° 01/2008 emitidas por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores de Bolivia el 1 de septiembre de 2007 y el 11 de enero de 2008, respectivamente, utilizando como índice de ajuste la Unidad de Fomento a la Vivienda (UFV).

h. Estudios y proyectos

Se encuentran valuados al costo de inversión, actualizado en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda, entre la fecha de registro y la de cierre del ejercicio.

2.4 Consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen las cuentas de:
Administración central, Sistema ENDE-AROMA, Proyecto Línea de Transmisión Caranavi Trinidad, Proyecto Interconexión Tarija al SIN y los sistemas aislados de Trinidad y Cobija.

2.5 Cambio de política contable

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2008 respecto al 31 de diciembre de 2007:

a. Inventarios

Los inventarios no han sido reexpresados de acuerdo a las UFV's respecto al ejercicio 2007.

b. Patrimonio

El patrimonio se actualiza de acuerdo a las UFV's según se explica en la nota 2.3 inciso f), respecto al 2007 que se actualizaba de acuerdo al tipo de cambio de dólares estadounidenses.

c. Inversiones

Las inversiones de acciones en otras empresas a partir de la gestión 2009 ya no se actualizan de acuerdo al Valor Patrimonial Proporcional.

2.6 Cumplimiento de marco normativo

Las Notas de Crédito Fiscal provenientes de la compensación por compra de diesel en la Zona Franca de Cobija, establecida en la Resolución Bi-Ministerial N° 059 de 6 de julio de 1999, son utilizadas para la compensación de impuestos y el descuento a la Cooperativa Rural de Electrificación – CRE, por rebaja en la tarifa de los valles cruceños, en cumplimiento al Decreto Supremo N° 26672 de 29 de junio de 2002.

2.7 Cuentas por cobrar a largo plazo

Corresponde al reconocimiento de deudas por fondos utilizados en proyectos de electrificación rural, así como transferencias a crédito de instalaciones y equipos concedidos a compañías distribuidoras de energía eléctrica y compra de software.

2.8 Vinculación económica

Las empresas vinculadas con la entidad están relacionadas a las inversiones efectuadas en las siguientes empresas:

- Compañía Eléctrica Sucre S.A. (CESSA)
- Empresa de Servicios Eléctricos LARECAJA
- Misicuni
- BOCIER

- ENDE ANDINA SAM
- GUARACACHI S.A.
- CORANI S.A.
- VALLE HERMOSO S.A.

2.9 Ingresos varios

Los ingresos varios están constituidos por ingresos no afectos a la concesión, servicios conexos en el sistema Cobija, y notas de Crédito Fiscal.

2.10 SETAR - Tarija

Mediante Convenio Subsidiario de 28 de agosto de 1991 la República transfirió a ENDE el Préstamo CAF-085, con cuyos recursos se financió, entre otros, el suministro, montaje y puesta en servicio de la segunda turbina a gas en Tarija, que luego fue transferida a SETAR en cumplimiento a los D.S. Nº 24209 de 06 de enero 1996 y Nº 26027 de 22 de diciembre de 2000.

2.11 Línea Caranavi - Trinidad

El proyecto Línea Caranavi – Trinidad se encuentra en ejecución.

Mediante D.S. Nº 28090 de 22 de abril de 2005, el Poder Ejecutivo autorizó al Ministerio de Hacienda suscribir con la Corporación Andina de Fomento CAF, el contrato de préstamo destinado al Proyecto Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi - Trinidad, por un monto de US\$ 32.200.000.-

El Contrato de Préstamo suscrito entre la República de Bolivia y la Corporación Andina de Fomento CAF, ha sido aprobado mediante Ley No 3074 de 20 de junio de 2005, cumpliendo lo dispuesto en el artículo 59, atribución 5^a de la Constitución Política del Estado.

Según contrato de Préstamo suscrito entre la República de Bolivia y la Corporación Andina de Fomento CAF, el Poder Ejecutivo ha aprobado el D.S. No 28687 de 24 de abril de 2006, autorizando al Ministerio de Obras Públicas, Servicios y Vivienda, a través del Viceministerio de Electrificación y Energías Alternativas, llevar adelante la realización de proyecto.

Mediante Resolución Ministerial 055 de 8 de mayo de 2006 se ha delegado la realización del Proyecto Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi-Trinidad a la Empresa Nacional de Electricidad ENDE S.A., desde la licitación, supervisión y fiscalización, hasta la recepción definitiva de la obra.

La delegación se entiende como la ejecución de todos los actos destinados a la correcta realización del Proyecto Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi-Trinidad.

Mediante D.S. Nº 28902 de 1º de noviembre de 2006, modifica y amplia el D.S. 28687 de 24 de abril de 2006, a fin de proceder a la ejecución inmediata del Proyecto de Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi-Trinidad autorizando a ENDE S.A. realizar la contratación, ya sea bajo la modalidad de llave en mano o por ítems y lotes para bienes de servicios generales y paquetes para obras, o cualquiera otra modalidad prevista en el D.S. No 27328 de 31 de enero de 2004, que corresponda a cada caso.

2.12 Aspectos Legales

La Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDE) mantiene procesos legales contra la Compañía Minera Orlandini a objeto de recuperar un importe adeudado de USD 322.204,97 por concepto de venta de energía eléctrica, el cual se encuentra en proceso de sentencia ejecutoriada, es por esta razón que se procedió al remate de concesiones mineras de la Compañía valuadas en US\$ 400.000 aproximadamente y para la conclusión del proceso es necesaria la extensión de minutas traslativas de dominio, sin embargo, la Compañía Orlandini evitó la emisión de las mismas a favor de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDE), planteando recursos de nulidad.

Nota 3. BANCOS

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

DETALLE	2009	2008
Bancos Moneda Extranjera		
BANCO CENTRAL CTA 6122-ENDE-CFA3177	-	21,381,638.60
BANCO CENTRAL CUT 05140104301	31,582,182.64	-
Bancos Moneda Nacional		
BANCO CENTRAL CTA 865	6,780,524.52	6,780,524.52
BANCO UNION CTA 1-2292683		12,468,382.48
BANCO UNION CTA 1-2292659		14,764,078.14
BANCO UNION CTA 1-3234098		3,736,837.06
BANCO UNION CTA 1-3903776	28,664,945.78	-
BANCO UNION CTA 1-3904930	7,524,566.76	-
BANCO UNION CTA 1-3903768	1,579,954.57	-
BANCO UNION CTA 1-3920043	250,630.00	-
BANCO UNION CTA 1-3919640	1,801.18	-
BANCO DE CREDITO CTA 1-3015030971-3-21	2,338,935.52	-
BANCO DE CREDITO CTA 301-505555-3-94	-	306,590.67
BANCO DE CREDITO CTA 301-5004704-3-98	785,197.02	3,466,400.19
BANCO DE CREDITO CTA 301-5011605-3-05	-	8,821.76
BANCO DE CREDITO CTA 301-5030972-3-31	6,810,350.05	-
BANCO DE CREDITO CTA 301-5030973-3-41	2,742,962.22	-
REMESAS EN TRANSITO	31,495.99	2,183.00
TOTAL FONDOS DISPONIBLES	89,093,546.25	62,915,456.42

De acuerdo al cuadro precedente, existen fondos por un valor de Bs. 6'780,524.52, depositados en calidad de Fondos en custodia en cuentas Transitoria de Tesoro General de la Nación en el Banco Nacional de Bolivia.

Nota 4. CUENTAS POR COBRAR MONEDA NACIONAL

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
COSERELEC S.A.	29,576,569.54	15,490,902.07
Servicios Eléctricos Yungas	320,358.73	135,275.55
Hidroeléctrica Boliviana	2,946.76	1,467.69
Clientes Sistema Ende-Aroma	2,045,933.64	0.00
Clientes Cobija	9,871,417.68	10,794,140.75
H. alcaldía Porvenir	192,270.41	123,568.14
H. alcaldía Cobija	4,582,265.05	2,267,727.37
Compañía Boliviana de Ingenieria	2,697,571.81	0.00
TOTAL CUENTAS POR COBRAR	49,289,333.62	28,813,081.57
Previsión cuentas incobrables	340,351.08	340,351.08
TOTAL CUENTAS POR COBRAR	48,948,982.54	28,472,730.49

Nota 5. CUENTAS POR COBRAR MONEDA EXTRANJERA

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
<u>Cuentas por cobrar alquileres</u>		
EMPRELPAZ S.A.	97,582.54	38,194.54
Sociedad Industrial Tierra S.A.	35,350.00	70,700.00
SEPSA S.A.	106,898.40	0.00
Gas y Electricidad S.A.	53,025.00	53,025.00
Empresa Corani S.A.	734,968.92	734,968.92
TOTAL CUENTAS POR COBRAR M/E	1,027,824.86	896,888.46

Nota 6. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
<u>Anticipo Proveedores y Contratistas</u>		
Almanza Cabrera Blanca	3,750.00	0.00
ALVAFLOR LTDA.	319,526.69	317,774.85
ANTICIPO PROVEEDORES VARIOS	0.00	207,568.20
ARCE ELIAS INGENIEROS	39,857.84	0.00
AXS BOLIVIA	0.00	2,761.55
BEA INGENIEROS	0.00	67,706.10
Cámara Nal De Comercio	152,917.80	152,917.80
CELM S.A.	0.00	169,399.53
CIDAL	281,578.71	355,782.99
CIMEC INGENIEROS LTDA.	0.00	224,930.84
Constructora Cisneros	120,007.91	0.00
EBR Cobija	42,605.00	42,605.00
EDEL SAM	0.00	718,389.08
ELFEC S.A.	0.00	1,064.40
ENTEL	270.01	19,070.10
ESE S.R.L.	373,840.44	0.00
FINNING BOLIVIA S.A.	10,924.85	10,924.85
FOTOCOPIADORA SINFO	0.00	10,583.74
A la Siguiente Página	1,345,279.25	2,301,479.03

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
De la Página Anterior	1,345,279.25	2,301,479.03
ISEM.	39,989.23	312,409.34
Le Noir Kennof Claude Antoine Marie Josee	6,693.50	0.00
MARIENCO	989,751.92	0.00
POWER LINE SYSTEM	51,936.50	51,936.50
Producen Bolivia	2,000.00	0.00
Proveedores varios	18,198.60	0.00
Rodriguez Rodriguez Harold Guy	55,168.00	0.00
Servicios varios	20,968.00	0.00
Servicons Geotecnia	60,958.52	0.00
SERVICIOS PUBLICOS ELFEC	0.00	8,428.10
SOHINCO S.R.L.	148,261.55	537,402.36
SOHINCO SRL - SUELOTEC	0.00	278,361.15
YPFB-REFINACION COBIJA	1,362,700.80	1,263,294.90
YPFB-REFINACION TRINIDAD	1,848,000.00	1,529,000.00
Anticipo proveedores y contratistas ME/		
HANSA LTDA.	693,995.30	5,982,315.78
TECSULT INTERNATIONAL LIMITEE	8,667,477.04	9,887,614.31
Cuenta Documentada		
Personal ENDE	70,278.95	123,921.08
Cuentas por cobrar servicios		
Varios	12.16	95.73
MARIENCO	0.00	29,063.85
Cuentas por Cobrar Siniestros		
Fortaleza S.A. Seguros y Reaseguros	7,066.82	7,066.82
Illimani S.A.	455.45	455.45
Fondos Rotatorios		
Medrano Castellon Raul Osvaldo	699.30	0.00
Paula Lema Bacarreza	7,360.44	0.00
Vargas Ramos Isidoro Ambrocio	322.69	0.00
IVA Crédito Fiscal		
D.G.I.I. (Direcc. General Impuestos. Int.)	42,806,428.00	25,325,688.97
Vencimientos Corrientes L.P.		
CESSA S.A.	106,050.00	106,050.00
Cuentas por Cobrar Varios		
Acevedo & Asociados	430.00	430.00
Alcaldía de Cobija	34,209.00	34,209.00
Alvaflor Ltda	1,585.00	0.00
ALVAFLOR LTDA.	12,000.00	0.00
CHINA POTEVIO	20,042.32	5,060.00
CIMEC INGENIEROS LTDA	2,085.00	0.00
Claros Zaconeta Raul Gonzalo	3,287.55	0.00
Compañía Boliviana de Ingenieria	305.00	0.00
COSERELEC S.A.	275.25	40.25
DAMP	0.00	30,068.00
A la Siguiente Página	58,384,271.14	47,814,390.62

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
De la Página Anterior	58,384,271.14	47,814,390.62
EDEL SAM	0.00	3,080.00
EMIAS	5,085.00	0.00
EMIAS S.R.L.	1,338.23	0.00
Empresa Constructora Roma	0.00	6,686.00
ENDE Andina SAM	181,453.98	0.00
FFP PRODEM S.A.	47,696.78	85,914.16
FINNING BOLIVIA S.A.	4,170.00	0.00
Fondo Financiero Privado Fortaleza	55.00	0.00
Illimani S.A.	6,089.99	0.00
ISEM.	68,536.00	0.00
MARIENCO	41,538.00	0.00
Ministerio De Hacienda	2,316,492.02	3,292,794.65
Personal (ENDE)	54,238.82	28,992.17
R.T.Z.	3,196.00	3,196.00
Roly Ortiz. (Cobija)	28,981.11	28,981.11
SEMENTA	32,000.00	32,000.00
Servicios Varios	4,503.44	0.00
Superintendencia de Electricidad	456,868.04	26,834.84
Superintendencia del Servicio Civil	35,982.00	35,982.00
TECSUL INTERNATIONAL LIMITEE	235.00	0.00
Vario ENDE	62,749.47	27,692.88
VARIOS	0.00	140.00
Cuentas por Cobrar Varios M/E		
Ministerio De Hacienda	5,438,182.63	30,967,592.63
TOTAL OTRAS CUENTAS POR COBRAR	67,173,662.65	82,354,277.10

Nota 7. INVENTARIO DE MATERIALES Y COMBUSTIBLES

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
ENDE - Oficina Central		
Almacen Guanay	2,901,206.08	2,901,206.08
Almacen Cochabamba	6,524,082.66	6,616,058.61
Almacen Caranavi	1,310,739.33	1,310,739.33
Almacen Laguna Colorada	1,292,894.68	1,292,894.68
Almacen La Paz	346,796.18	346,796.18
Ingresos pendientes	10,785.69	241.77
ENDE - Sistema Cobija		
Almacen de materiales	8,935,168.83	9,372,988.16
Ingresos pendientes	12,992,648.93	10,687,902.93
ENDE - Sistema Trinidad		
Almacen de materiales	21,857,417.99	22,377,680.93
Ingresos pendientes	522,028.38	3,086,802.04
ENDE - Sistema ENDE-AROMA		
Ingresos pendientes	226,077.62	0.00
TOTAL INVENTARIOS	56,919,846.37	57,993,310.71
Previsión Obsolescencia y Mermas	(5,036,004.42)	(5,036,004.42)
TOTAL INVENTARIOS - NETO	51,883,841.95	52,957,306.29

Nota 8. ACTIVO FIJO

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

2009

DETALLE	VALOR ACTIVO Bs	DEPRECIACION ACUMULADA Bs	VALOR NETO Bs
ENDE - Oficina- Central	251.932.002,94	40.043.742,07	211.888.260,87
ENDE - Cobija	60.134.863,63	19.039.553,95	41.095.309,68
ENDE - Trinidad	50.759.649,28	18.153.383,04	32.606.266,24
TOTAL	362.826.515,85	77.236.679,06	285.589.836,79

2008

DETALLE	VALOR ACTIVO Bs	DEPRECIACION ACUMULADA Bs	VALOR NETO Bs
ENDE - Oficina- Central	242.846.867,49	35.397.890,01	207.448.977,48
ENDE - Cobija	51.111.767,86	14.749.887,76	36.361.880,10
ENDE - Trinidad	42.842.764,07	14.868.782,39	27.973.981,68
TOTAL	336.801.399,42	65.016.560,16	271.784.839,26

Nota 9. ESTUDIOS Y PROYECTOS

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
Proyectos ENDE Central	351,774,915.99	205,860,032.71
Proyectos ENDE Cobija	4,699,933.45	1,677,360.12
Proyectos ENDE Trinidad	372,876.93	209,369.37
Proyectos ENDE Sistema Aroma	3,605,063.38	0.00
TOTAL	360,452,789.75	207,746,762.20

Nota 10. CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
CESSA	1.272.599,86	1.484.699,86
Deuda Electrificación Rural (saldo)		
Contrato No. 5761 de 16/02/98		
COSERELEC S.A.	0,00	2.867.676,98
Interes s/g acuerdo de Advenimiento		
CRE	822.887,41	1.247.087,41
Contrato No. 5643 Transf. Instalaciones		
EMPRELPAZ (CORELPAZ)	14.235.736,14	14.235.736,14
Deuda Electrificación Rural - Convenio de fecha 11-09-89		
SERVICIOS ELECTRICOS YUNGAS - SEY	5.697.242,92	5.697.242,92
Electrificación Rural - Convenio de fecha 19-06-91		
SETAR	18.787.065,68	18.787.065,68
EDEL SAM	30.062.444,28	27.202.243,83
CUENTAS POR COBRAR MISICUNI	192.991.691,55	182.386.691,55
DEPOSITOS EN GARANTIA (ANTICRÉTICOS)	3.117.326,04	3.330.868,60
SEGUROS PAGADOS POR ADELANTADO	479.444,18	468.297,64
CUENTAS POR COBRAR MOROSOS	6.309.926,29	6.309.926,29
Porción Corriente - Cuentas por Cobrar a Largo Plazo		
SOFTWARE	32.895,01	32.894,94
TOTAL CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO	273.809.259,36	264.050.431,84
Previsión deudores Incobrables	(26.242.905,35)	(26.242.905,35)
TOTAL CTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO NETO	247.566.354,01	237.807.526,49

Nota 11. INVERSIONES

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
INVERSIÓN EN EMPRESAS ASOCIADAS		
Compañía Eléctrica Sucre S.A. (CESSA)	13.873.600,00	13.873.600,00
Empresa de Servicios Eléctricos LARECAJA	59.460.564,80	59.460.564,80
Empresa Misicuni	9.670.713,45	9.670.713,45
BOCIER	24.544,00	24.544,00
ENDE ANDINA SAM	240.000,00	240.000,00
Empresa Corani S.A.	148.504.400,00	0,00
Empresa Guaracachi S.A.	167.337.400,00	0,00
Empresa Valle Hermoso S.A.	145.981.700,00	0,00
INVERSIÓN TELEFÓNICA		
COMTECO-Cochabamba	84.840,00	84.840,00
COTEL- La Paz	22.411,90	22.411,90
COTEATRI-Trinidad	43.834,00	43.834,00
COTECO-Cobija	39.592,00	39.592,00
TOTAL	545.283.600,15	83.460.100,15

Nota 12. OPERACIONES DIFERIDAS

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
Superintendencia de Electricidad S.A	12.727,40	12.727,40
DGII	2.635.414,64	1.136.494,76
Varios	23.652,74	10.876,52
Sistema Aroma	627.778,07	
Servicio de Impuestos (Notas de Crédito)	671.318,47	2.287.766,72
TOTAL	3.970.891,32	3.447.865,40

Nota 13. CUENTAS POR PAGAR

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs.	2008 Bs.
Proveedores - Servicios		
Acterna Comunicaciones Ltda.	84,308.06	
ALFA COMP R & L	0.00	3,266.00
Alfaro Vega Anibal Alfredo	10,484.76	
ALVAFLOR LTDA.	319,526.68	
Alvarez Pommier Francisco	21,210.00	
ARCE ELIAS INGENIEROS	39,857.84	
Asea Brown Boveri Ltda.	1,305,850.00	
BEA INGENIEROS	0.00	
Best Buy	14,187.00	
CAMARA DEPARTAMENTAL DE IND.	0.00	1,235.00
CIDAL	281,578.30	371,021.41
CIMEC INGENIEROS LTDA.	0.00	477,663.02
Camacho Cristian	0.00	1,705.62
Claros Zaconeta Raul Gonzalo	61,733.17	
COBOTUR - PASAJES AEREOS	0.00	38,968.00
Comercial Iporre	173,215.00	
COMTECO - Cochabamba	4,287.16	
CONTRALORIA DEP. PANDO	0.00	30.00
Coopsel Ltda.	0.00	
Cordero Cardenas Rafael	1,140.75	
Cotaña M. Vicente	0.00	39,014.99
Credinform Internacional S.A.	0.00	90,905.75
Daher	23,189.60	
A la Siguiente Página	2,340,568.32	1,023,809.79

DETALLE	2009 Bs.	2008 Bs.
De la Página anterior	2,340,568.32	1,023,809.79
DAMP	827,659.17	
Desarrollo de Servicios S.A.	70,290.00	
DIMA	995,000.00	
DISTRIBUIDORA CUMMINS S.A.	3,181.52	146,568.38
DUALZONE	9,400.00	
ECINGA CONSTRUCTORA	0.00	
Elecbol	6,980.00	
EMIAS	0.00	31,366.49
ELECTRORED BOLIVIA SRL	0.00	26,656.18
ELFEO S.A.	228,902.20	
ENTEL	42,107.73	
ESE S.R.L.	373,840.44	
FRANCISCO ARCE	0.00	22,417.51
EVOLUCION DIGITAL	43,518.00	25,296.46
FASE S.R.L.	13,882.00	
FINNING BOLIVIA S.A.	1,790,901.40	9,003,155.39
FLORES JIMENES GROBERTO OSWALD	0.00	10,000.00
Flores Ingala Carla	3,211.00	
Flores Jimenez Grobertd Oswald	10,000.00	
FORTALEZA SRL	0.00	36,289.62
FOTOCOPIADORA SINFO	0.00	38,133.86
Fotocopiadora Team Service	5,965.74	
Full Office Equipment	109,760.00	
Fundaciones Caranavi-Vertice 12	0.00	
H. Alcaldia Cobija - Y -Tasa de aseo	0.00	2,438,267.11
HERRACRUZ IMPORTACIONES	1,281.20	
Huanca Ricardo	3,000.00	
Huarita Daniel	4,056.00	
IMSOTEC	114,936.00	
Industrias Nahi Corp.	440,000.00	
INFOBEST	6,928.60	31,361.00
INFORMATICA COMP.	198,331.00	
Ingenium	683,346.00	
INNOVA S.R.L.	66,344.80	
INTERCLEAN SRL	0.00	1,468.95
ISEM.	39,989.23	
Julio Martinez Salguero	8,126.33	
L & B EQUIPOS Y REPUESTOS	102,000.00	51,770.00
Le Noir Kennof Claude Antoine Marie Jose	21,586.53	
Maldonado Valcik Jorge	16,477.50	
A la Página Siguiente	8,581,570.71	12,886,560.74

De la Página anterior	8,581,570.71	12,886,560.74
MARIENCO	0.00	90,755.18
Mendez Ferry Juan Carlos	15,050.00	
Mendoza Juan de Dios	71,820.00	
Mercantil Leon S. R.L.	178,375.00	
Mertind Ltda.	5,726.70	
Mijaria Arze Rene Martin	4,056.00	
MMB Cylinders S.R.L.	4,230.00	
Preteco Bolivia Ltda.	260,000.00	
PROSEG	6,658.50	
Proveedores varios	22,427.00	5,371,259.14
Rengifo Felipe	1,866.67	
ROGHUR	0.00	40,330.00
Root Solutions	95,794.00	
S&R Internacional	0.00	434,576.38
SANABRIA YEPES JAIME	12,958.92	
SAS COURIER	0.00	2,844.05
SECCO BOLIVIA	260,503.56	233,665.98
Seguros Illimani	0.00	9,500.00
SERCOMBOL	116,699.60	
Servicios varios	19,658.13	239,388.14
Servicios varios	560,443.83	
Servicios varios	68,953.01	
SERIN INTERNATIONAL SRL	0.00	18,000.00
SERING	0.00	23,249.53
Servicons Geotecnia	369,085.92	
SGC Sociedad de Gestión Consultiva	184,470.00	
SGT LTDA.	954,704.52	
SISCOTEC S.R.L.	157,967.86	
SOHINCO S.R.L.	148,261.55	
Southtec de Bolivia S.R.L.	54,921.00	
SSY SISTEMAS DE SEGURIDAD	4,242.00	
Stefan y Spencer Energy Co.	130,900.00	
Suarez Lopez Daisetz Dante	6,204.00	
T.D.E. S.A.	95,000.00	1,512.98
TAIYO MOTORS S.A.	642,000.00	
TECCSULT INTERNATIONAL	0.00	1,245,392.94
Toyosa S.A.	678,366.50	
Toyota S.A.	2,330,979.00	
TRITEC SRL	46,373.40	
Via Teran Rudolf Jerson	0.00	
A la Página Siguiente	16,090,267.38	20,597,035.96

DETALLE	2009 Bs.	2008 Bs.
De la Página anterior	16,090,267.38	20,597,035.96
<u>Proveedores - Materiales y Repuestos</u>		
HANSA LTDA.	693,995.30	
Edel SAM	56,440.74	
MACA	15,750.00	
USM Bolivia S.R.L.	54,792.50	
GUALBERTO EDWIN MARTINEZ AVENDAÑO	55,000.00	
Gaviota Decoraciones	18,920.00	
FORTALEZA SRL	36,289.62	
CELM S.A.	860,000.00	
DIMA	679,000.00	
DHI	223,500.00	
POWER TRACK / MAITRACPARTS	380,708.56	
Desarrollo de Servicios S.A.	175,556.00	
Sanchez Aguilera Ricardo	71,820.00	
Proveedores varios	13,338.04	
EMCOSIM S.R.L.	49,274.20	
STARRET IMPORTACIONES	19,400.00	
SISCOTEC S.R.L.	13,135.00	
SERCOMBOL	6,842.00	
BOLIVIAN ELECTRIC	774,400.00	
Asea Brown Boveri Ltda.	1,434,420.10	
ALFA COMP-R&L / ALFA COMPUTER	6,120.00	
CIMATEL	17,448.15	
IATEL- Ingenieria y Asesoram. en Tecnologia	127,150.00	
DISTRIBUIDORA CUMMINS S.A.	201,535.20	
Import. Export. Iberia S.R.L.	16,240.00	
Mercantil Leon S.R.L.	484,288.95	
ELECTRORED BOLIVIA SRL	12,012.14	
FABRICA DE MUEBLES EL SOL	3,595.00	
Best Buy	1,398.00	
Chasqui Comunicaciones	309,700.00	
L & B EQUIPOS Y REPUESTOS	1,244,259.26	
SSY SISTEMAS DE SEGURIDAD	2,121.00	
EMIAS S.R.L.	7,408,794.69	
TAIYO MOTORS S.A.	1,484,700.00	
<u>Proveedores - Combustibles y Lubricantes</u>		
PRODIMSA	609,600.00	
<u>Cuentas por Pagar Varios</u>		
Alcaldía de Cobija	3,405,166.24	
Alcaldía de La Paz	113,230.73	
Alcaldía Porvenir	139,430.49	
BALDERRAMA GAMEZ PAOLA AIDEE	1,960.00	
A la Página Siguiente	37,311,599.29	20,597,035.96

DETALLE	2009 Bs.	2008 Bs.
De la Página anterior	37,311,599.29	20,597,035.96
BEA INGENIEROS	25,262.56	
CAF /CFA 4986 PITs	35,012,287.31	
Canedo Jimenes Jaime	16,399.86	
CELM S.A.	16,654.45	
Constructora Cisneros	120,007.91	
Cotaña Mamani Vicente	36,487.62	
COTAÑA MAMANI VICENTE	14,740.28	
Credinform Internacional S.A.	90,905.75	
Depósitos no Identificados	785.91	
Depositos por Aplicar Cobija	136,665.30	
Edel SAM	269,686.62	
Edel SAM	405,994.52	
EMIAS S.R.L.	277,266.77	
ENDE	61,059.97	
La Boliviana de Seguros	76,910.22	
MARIENCO	989,751.92	
METAL MECANICA HE-GO	18,198.60	
Personal Varios - ENDE	408,246.23	
Proveedores varios	449,094.27	
Proveedores varios	1,500.00	
Proveedores varios bienes	2,225.54	
Rodriguez Rodriguez Harold Guy	55,168.00	
SEPRIES SERVICIO DE SEGURIDAD	11,541.60	
Servicios varios	60,786.02	
Servicios varios	17,854.73	
Servicios varios	630.20	
Servicons Geotecnia	60,958.52	
SGT LTDA.	89,824.35	
Soliz Martinez Ronald Marcelo	4,423.93	
Superintendencia de Electricidad	496.73	
Tasa De Aseo Alcaldía Cobija	2,637,185.27	
TECSUL INTERNATIONAL LIMITEE	1,666,891.42	
Todo Limpio	4,713.80	
VELOZ DEL SUD	19,898.20	
Proveedores - Equipos y Repuestos	0.00	
Proveedores varios	0.00	
Proveedores varios bienes	5,970.00	
TOTAL CUENTAS POR PAGAR	80,378,073.67	20,597,035.96

Nota 14. OBLIGACIONES TRIBUTARIAS

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
Impuesto a las Transacciones	119,895.02	102,241.55
IVA Débito Fiscal	0.00	443,046.54
IUE - Servicios	126,930.67	45,740.36
IUE - Bienes	2,874.11	837.82
IT S/ Retenciones	29,370.99	11,480.30
RC-IVA	353.89	109.25
RC-IVA Alquileres	231.40	0.00
TOTAL	279,656.08	603,455.82

Nota 15. OBLIGACIONES SOCIALES

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

DETALLE	2009 Bs	2008 Bs
CACSEL II	25.792,59	27.080,99
CACSEL - Cuota mensual	10.923,15	12.690,65
CACSEL - Préstamos	102.503,77	92.638,43
Sindicatos ENDE	4.115,97	4.671,41
Sociedad de Ingenieros	75,36	75,36
Complejo el Solar	3.762,00	3.378,00
Colonia vacacional El Fuerte	1.776,00	1.776,00
Fundacion educativa	35,88	35,88
Asignaciones familiares	4.178,00	5.932,00
Retenciones Judiciales	2.410,50	2.410,50
A.F.P. BBV Aporte patronal	3.584,99	3.544,94
A.F.P. FB Aporte patronal	10.125,55	10.560,22
Caja Petrolera de Salud	68.286,05	67.710,26
A.F.P. BBV Aporte patronal y laboral	24.951,54	25.064,73
A.F.P. FB Aporte patronal y laboral	68.997,51	71.985,68
Multas y atrasos	21,03	11.785,37
Descuentos varios	5.251,06	4.504,26
Primas	320.503,00	320.503,00
TOTAL	657.293,95	666.347,68

Nota 16. CUENTAS POR PAGAR LARGO PLAZO

La composición de la cuenta al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

DETALLE	2009	2008
Reserva para indemnización Cochabamba	2,554,086.59	2,192,745.61
Reserva para indemnización Trinidad	2,103,939.10	1,952,775.68
Reserva para indemnización Cobija	2,042,007.10	1,829,796.53
Depósito en garantía usuarios Cobija	755,924.32	632,390.50
Ingresos Diferidos	47,358,781.17	31,244,364.32
Pasivo Contingente	219,733,436.09	179,815,272.73
TOTALES	274,548,174.37	217,667,345.37

Nota 17. PATRIMONIO

Capital Social.

El capital social al 31 de diciembre de 2009, esta compuesto por:

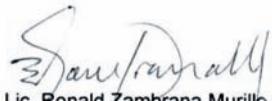
DETALLE	2009	2008
Capital Social Institucional	1.470.014.160,37	910.279.079,37
Ajuste de Capital	179.260.329,44	123.245.363,84
Deudores de capital	8.067.548,86	40.429.876,96
Contribuciones de Terceros	3.786.079,97	168.357,40
Resultado acumulado	-319.192.150,82	-253.087.440,11
Resultado de gestión	-21.032.131,82	-51.869.630,12
Reserva para revaluación	24.224.296,19	23.143.960,09
TOTAL	1.345.128.132,20	792.309.567,43

Nota 3. HECHOS POSTERIORES

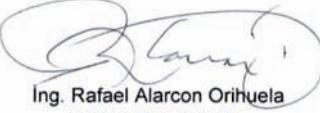
No se han producido con posterioridad al 31 de diciembre de 2009 y hasta la emisión del presente informe, hechos o circunstancias que afecten en forma significativa los estados financieros del ejercicio terminado en esa fecha.



Ing. Marcelo Argandoña Vargas
JEFE DE CONTABILIDAD
MAT. PROF. CDA-00-H84-CAUB-4737



Lic. Ronald Zambrana Murillo
GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO
ENDE



Ing. Rafael Alarcon Orihuela
GERENTE GENERAL
ENDE