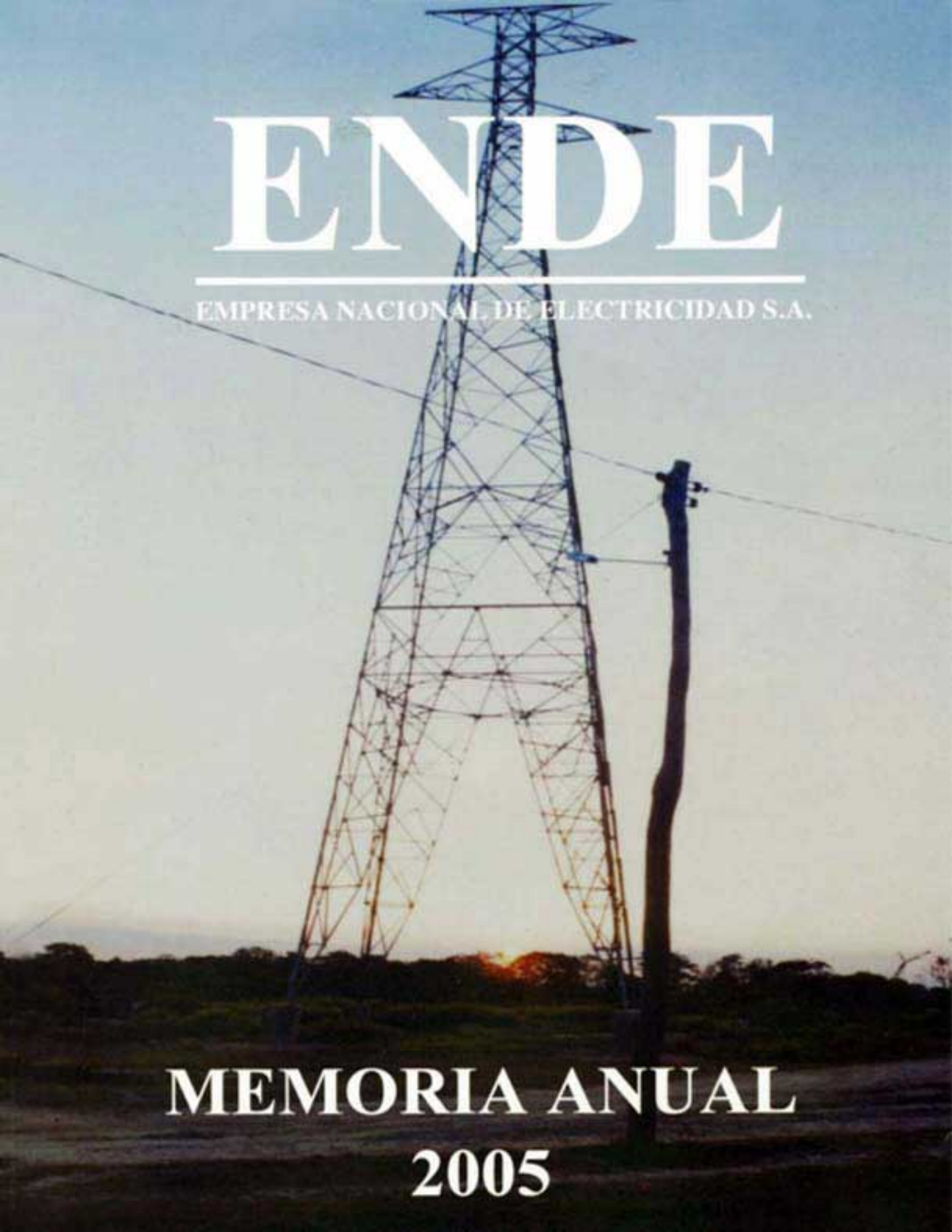


ENDE

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A.

MEMORIA ANUAL 2005

CONTENIDO:

	Página
Carta de Presentación	1
Nuestra Empresa	5
Operación de Sistemas	14
Estudios y Proyectos	21
Finanzas y Administración	32
Bienes y Servicios	36
Organización y Recursos Humanos	40
Aspectos Legales	45
Agenda de Temas Prioritarios	47
Estadísticas	50
Dictamen de Auditoría Externa	58
Estados Financieros Auditados	61

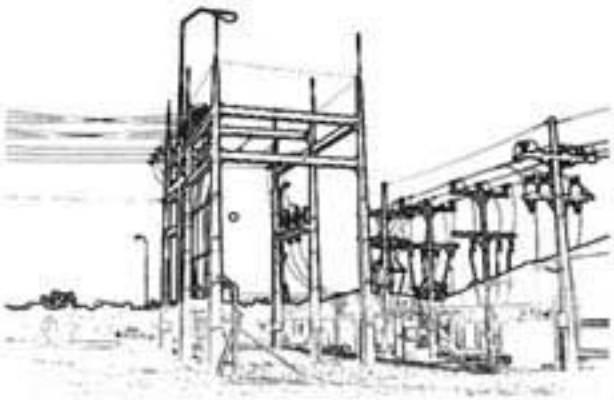
CARTA DE PRESENTACIÓN

Señores Accionistas:

El Directorio de la Empresa Nacional de Electricidad S.A., cumpliendo con las disposiciones contenidas en nuestros Estatutos, tiene el agrado de presentar la Memoria Anual de la empresa, correspondiente al ejercicio del año 2005.

La actividad económica nacional que se desarrolló durante la gestión pasada, fue favorable para el país, al haber acusado signos positivos en las principales variables macroeconómicas. Es así que el producto interno bruto experimentó un crecimiento real del 4%, alentado especialmente por un sustancial incremento en el valor de las exportaciones de bienes y servicios (30% anual). El aumento en el valor de las exportaciones permitió cerrar el año con un importante excedente en la balanza comercial. Asimismo, las mayores recaudaciones por impuestos a las exportaciones contribuyeron a recudir el déficit fiscal del 5.7% del PIB en 2004 a un 1,6% del PIB en 2005. El favorable desempeño de las cuentas externas, el buen manejo de las variables monetarias y la reducción en el déficit fiscal contribuyeron a mantener la inflación en niveles manejables (4.91% anual).

El servicio eléctrico que ENDE atiende en los sistemas aislados de Trinidad y Cobija funcionó normalmente. Las únicas dificultades enfrentadas provienen de la insuficiencia de los ingresos

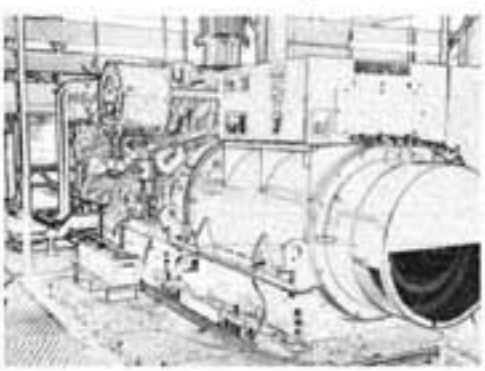


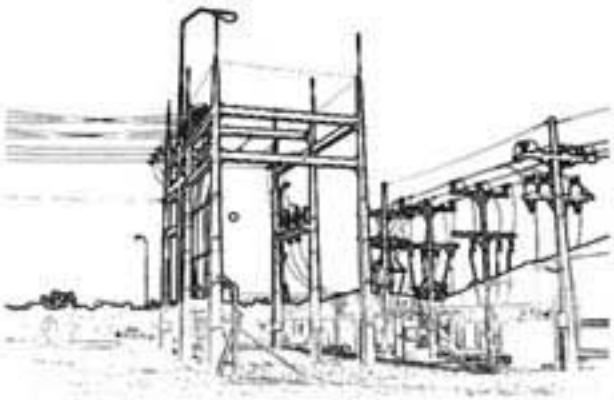
percibidos por ENDE en la ciudad de Trinidad, como resultado de las bajas tarifas que ENDE cobra a la empresa distribuidora COSERELEC S.A.

La cobertura de electrificación rural en Bolivia actualmente no supera el 30%, aproximadamente 570 mil hogares en el área rural y poblaciones menores no cuentan con acceso a este servicio. La politica actual de delegar esta responsabilidad a los gobiernos locales y al sector privado ha logrado ciertos avances, pero los mismos son totalmente insuficientes si se quiere dar acceso al servicio eléctrico a la mayor parte de la población boliviana asentada en el área rural. No hay duda que la electrificación rural constituye un importante instrumento que contribuirá a la reducción de la pobreza, que permitirá, además, la integración de sectores económicos a la estructura productiva nacional, incrementando su productividad y competitividad. En ese sentido, es importante una intervención del Gobierno de Bolivia, a través del Viceministerio de Electricidad y Energías Alternativas y su brazo ejecutor que es ENDE.

No obstante el dificil entorno institucional, ENDE ha logrado cumplir con sus objetivos generales, tales como el incrementar la generación de electricidad, mantener y mejorar la continuidad, calidad y confiabilidad del suministro de energía eléctrica en las capitales de departamento de Beni y Pando.

También se realizaron acuerdos de complementación eléctrica con las Prefecturas de Beni y Pando. Se suscribieron convenios con otras instituciones, acuerdos que han permitido iniciar los siguientes estudios en el sector eléctrico: i) Potencial Hidroeléctrico de los rios Mamoré, Madera y Beni; ii) Microcentrales Hidroeléctricas en el Departamento del Beni; iii) Linea Riberalta-Guayaramerin; iv) Electrificación Rural para la Mancomunidad de los Lipez (Potosi); v) Proyecto



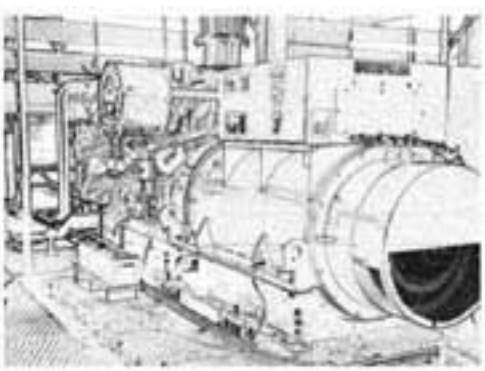


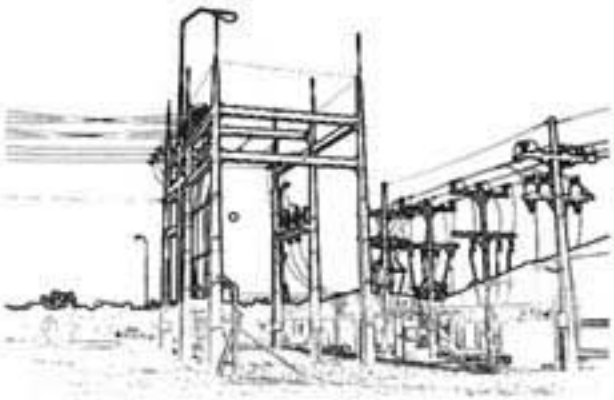
de Trasvase de Aguas del río Lope Mendoza al Valle Alto (Cochabamba); vi) Factibilidad Financiera del Componente Hidroeléctrico del Proyecto Múltiple Misicuni (Cochabamba), etc.

Además de lo señalado, ENDE persistirá en mantener una actitud de búsqueda de alternativas tecnológicas, financieras y de orden jurídico que le permitan actuar como brazo ejecutor del Estado Boliviano en el sector eléctrico.

Especial mención corresponde referirse al Proyecto de Interconexión Eléctrica, que unirá las poblaciones de Caranavi (La Paz) y la ciudad de Trinidad (Beni), con una línea de transmisión de electricidad de una longitud aproximada de 370 Km, en 115.000 voltios. Esta línea permitirá incorporar, al servicio eléctrico, importantes áreas con potencial económico no sólo en la ciudad de Trinidad sino también en las ciudades de San Borja, San Ignacio de Moxos, Yucumo y otras ubicadas en el trayecto de la línea y en su área de influencia; además, de significar un importante ahorro para el TGN al dejar de subvencionar el combustible utilizado en las Plantas de Generación de Trinidad y Moxos y las poblaciones intermedias antes mencionadas.

Se elaboró el Pliego de Condiciones con las especificaciones técnicas para el suministro y construcción de dicho Proyecto, cuyo precio referencial alcanza a US$ 28,5 millones. La invitación pública nacional e internacional fue publicada en la Gaceta Oficial de Convocatorias (24-11-05) y en el periódico de circulación internacional EL NUEVO HERALD de los Estados Unidos de Norteamérica (25-11-05). Sin embargo, por voluntad del Ministerio de Servicios y Obras Públicas y del Directorio de ENDE, el proceso de licitación se amplió por un plazo de 90 días y se tiene previsto recibir las propuestas hasta el mes de abril del 2006.



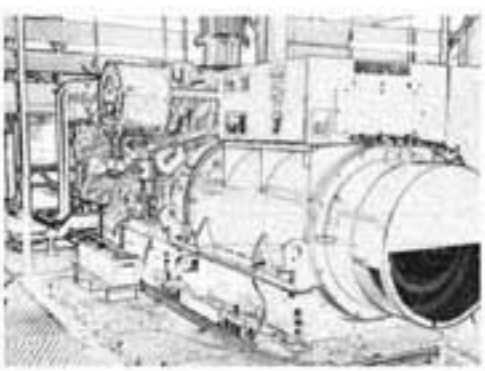


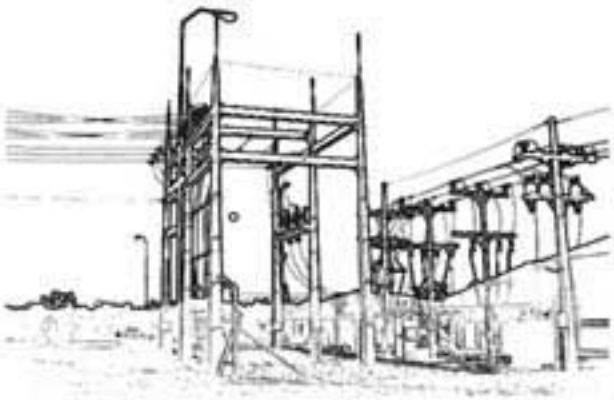
El resultado económico de la gestión refleja una utilidad de Bs. 5,92 millones, que obedece a ajustes realizados en la administración de los recursos, dentro del marco de austeridad y racionalidad del gasto en la empresa.

Una vez más, la labor de servicio desarrollada por ENDE, durante la gestión 2005, no obstante las condiciones tarifarias y financieras adversas, muestra la vocación de servicio de la empresa y de sus funcionarios, para con el desarrollo del sector eléctrico y su permanente compromiso de aporte desinteresado al crecimiento social y económico de las poblaciones atendidas.

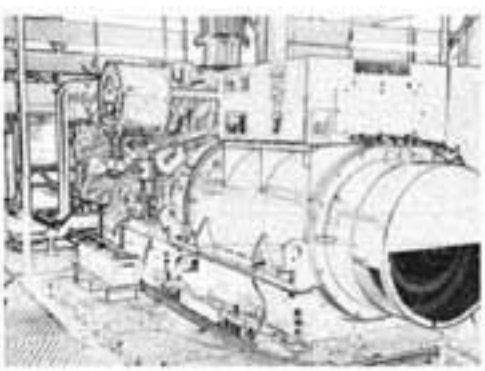
No cabe duda, que el actor central de la gestión empresarial es el recurso humano, por lo que deseamos concluir destacando la dedicación y apoyo de los miembros del Directorio, ejecutivos, trabajadores y autoridades, que con su esfuerzo, dedicación y espíritu de servicio hacen posible todavía la existencia de esta empresa, manteniendo vivo el compromiso de ofrecer a nuestra sociedad, alternativas de desarrollo y de mejor calidad de vida.

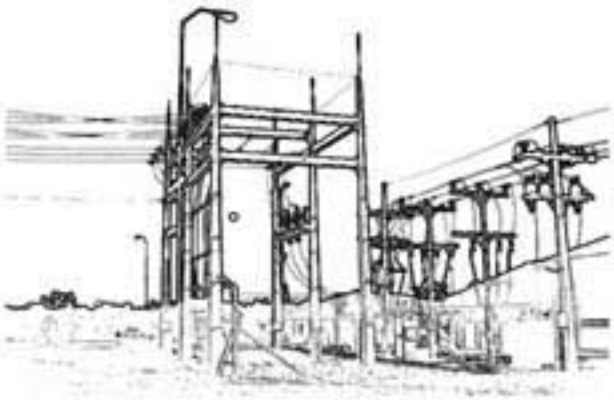
EL DIRECTORIO





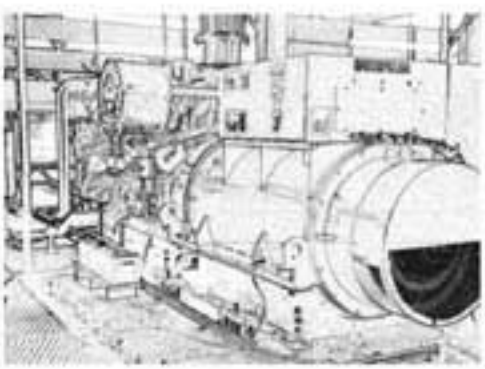
NUESTRA EMPRESA

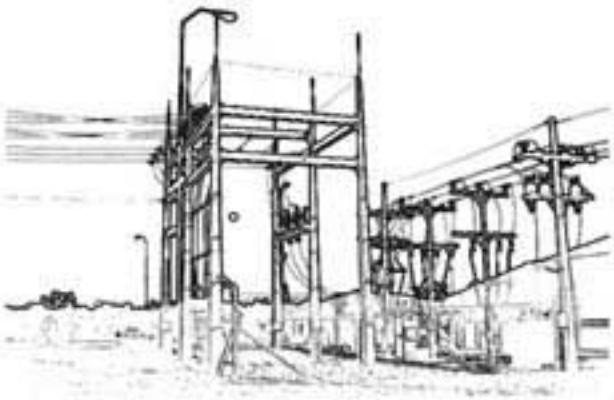




DIRECTORIO

Nómina de Directores:	Fecha Designación	Fecha Destitución
Ing. Félix Castañares Arce	14/11/2002	03/03/2005
Gral. Juan Carlos Belmonte Cordano	14/11/2002	03/03/2005
Ing. Fernando Arteaga Requena	14/11/2002	03/03/2005
Lic. Luis Paz Arce	14/11/2002	03/03/2005
Ing. José Luis Párraga Ibáñez	29/04/2002	03/03/2005
Ing. Armando Tejada Hurtado	29/04/2002	03/03/2005



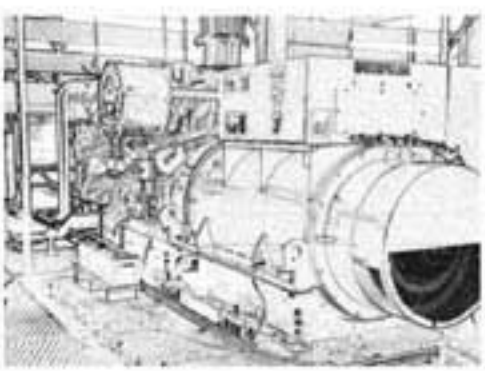


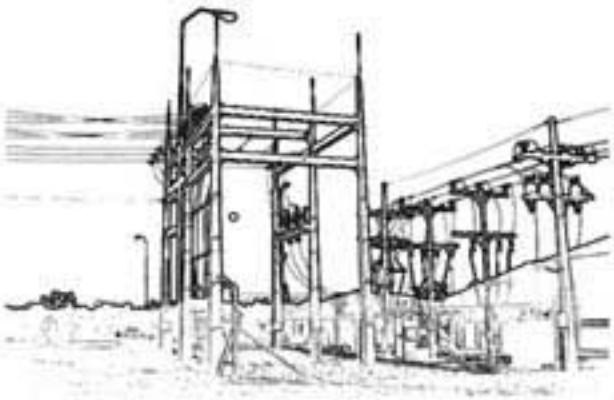
Nómina de Directores:

	Fecha Designación	Fecha Renuncia
Gral. Juan Carlos Belmonte Cordano	03/03/2005	16/10/2005
Ing. Alvaro Del Castillo Dorado	03/03/2005	13/10/2005
Ing. Gunther Bause Villar	03/03/2005	
Ing. José Luis Párraga Ibáñez	03/03/2005	
Lic. Horacio San Martín Prudencio	03/03/2005	03/05/2005
Lic. Juan Carlos Rocha Cuadros	03/03/2005	15/06/2005

Nómina de Directores:

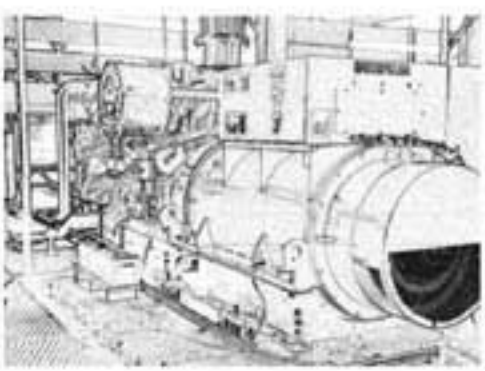
	Fecha Designación
Ing. Gunther Bause Villar	03/03/2005
Ing. Julio César Suárez	13/10/2005
Lic. Juan Carlos Herrera Ruiz	13/10/2005
Ing. Alfredo Morejón Ignacio	13/10/2005
Dr. Juan Adam Castedo Cuellar	13/10/2005
Cap. Nav. Enzo Confesori Salmón	13/10/2005

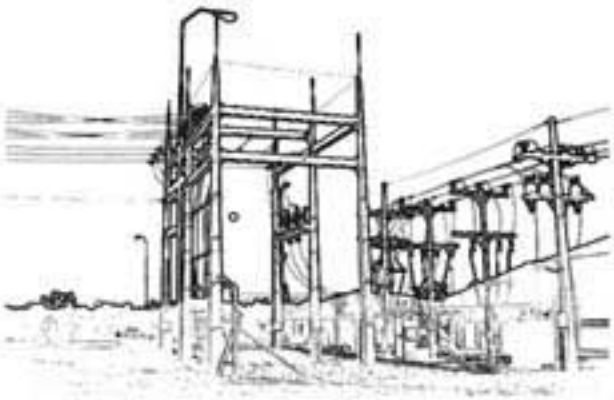




INFORMACIÓN GENERAL

RAZON SOCIAL	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
TIPO DE SOCIEDAD	: Sociedad Anónima
ACTIVIDAD	: Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica.
FECHA DE CREACIÓN	: Decreto Supremo Nº 5999, de 09 de febrero de 1962.
FECHA DE CONSTITUCIÓN	: 21 de diciembre de 1964.
PERSONERÍA JURÍDICA	: Resolución Suprema Nº 127462 de 04 de febrero De 1965.
Nº DE IDENTIF. TRIBUTARIA	: 1023187029
SEDE GENERAL	: Av. Ballivián Nº 503, Edificio Colón, Piso 7º Cochabamba.
CORREO ELECTRÓNICO	: ende@entelnet.bo
TELÉFONOS	: (591-4)4520317 – 4520321 – 4520253 – 4520228
FAX	: (591-4)4520318
CASILLA	: 565



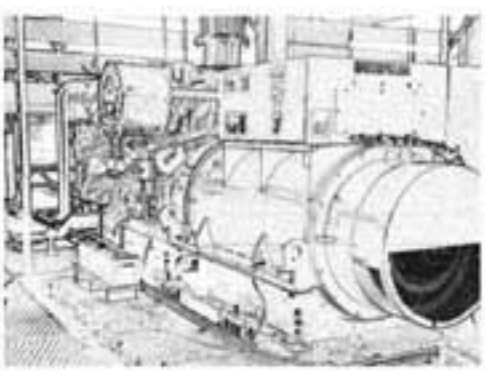


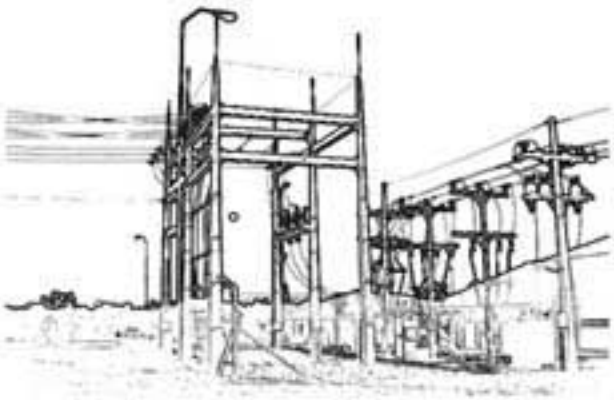
NORMAS LEGALES QUE REGULAN SU FUNCIONAMIENTO:

- ✓ LEY Nº 1604 – LEY DE ELECTRICIDAD DE 21 DE DICIEMBRE DE 1994
- ✓ LEY Nº 1178 – LEY SAFCO DE 20 DE JULIO DE 1990
- ✓ DECRETO SUPREMO Nº 5999 DE 09 DE FEBRERO DE 1962
- ✓ ESTATUTO
- ✓ REGLAMENTO INTERNO

DIRECCIÓN EJECUTIVA

GERENTE GENERAL	: Dr. Enrique Gómez D´Angelo
GERENTE DE OPERACIONES	: Ing. Dulfredo Campos Ampuero
GERENTE DE INGENIERIA Y PLANIFICACIÓN	: Ing. Julio Zubieta Ferrufino
GERENTE FINANCIERO ADMINISTRATIVO	: Lic. Salvador Sanabria Parra





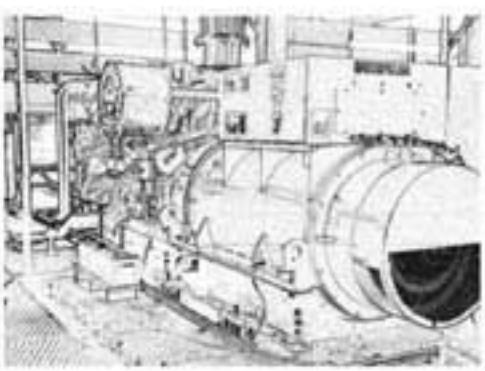
PRINCIPALES OBJETIVOS

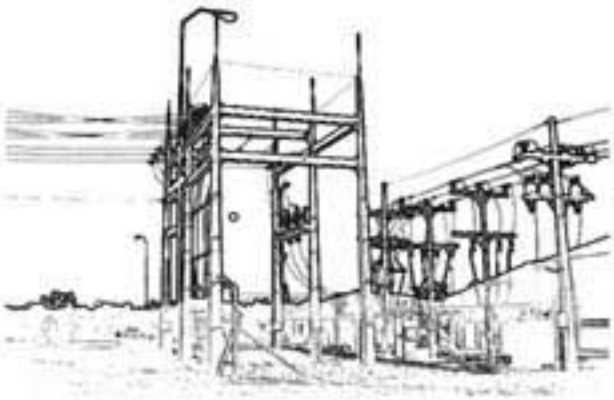
ENDE, en su calidad de brazo ejecutor del Viceministerio de Electricidad, Energías Alternativas y Telecomunicaciones y en coordinación con éste, tiene los siguientes objetivos principales:

- ✓ Integrar el Sistema Aislado de Trinidad al Sistema Interconectado Nacional.
- ✓ Suministro de electricidad a electrificación rural y Sistemas Aislados.
- ✓ Participar en el desarrollo eléctrico del país.
- ✓ Desarrollo y mejoramiento institucional.

A este efecto, de aquí en adelante, ENDE cumplirá, principalmente, las siguientes finalidades:

- ✓ Ejecutar planes nacionales de energía eléctrica, en todos aquellos aspectos en los cuales no participe la iniciativa privada.
- ✓ Procurar permanentemente soluciones a las demandas de energía eléctrica.
- ✓ Estudiar, construir y operar instalaciones eléctricas que puedan reemplazar aquellos sistemas deficientes y antieconómicos existentes.
- ✓ Desarrollar cualquier actividad de la industria eléctrica en zonas donde no exista o sea inadecuado el servicio.





Visión y Misión Institucional

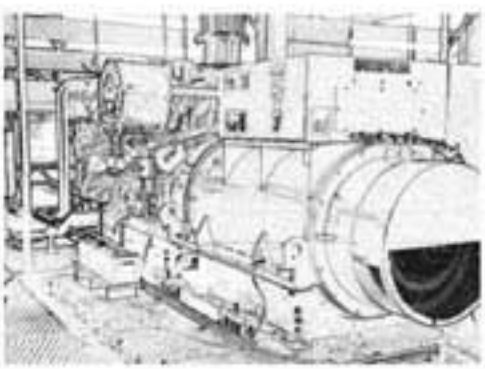
Como resultado de un encuentro nacional de ejecutivos y trabajadores de la empresa, en mayo de 2005, se han definido aspectos diversos sobre el futuro de la empresa, habiéndose planteado la siguiente visión y misión institucional:

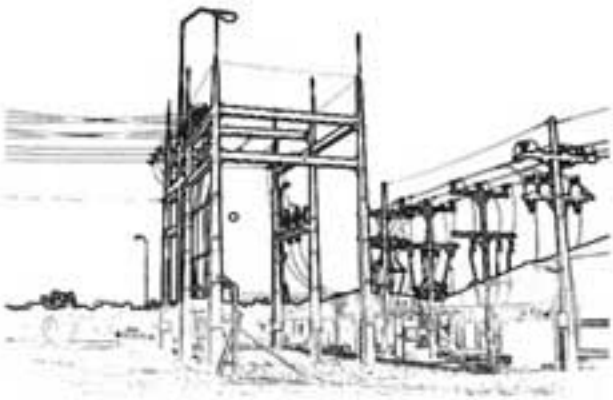
VISIÓN

"Somos una empresa consolidada, con un alto nivel de posicionamiento en el sector eléctrico boliviano, impulsora del desarrollo nacional, con vocación social y personal calificado, otorgando servicios altamente competitivos".

MISIÓN

"Mejoramos la calidad de vida de la población e integramos al país a través del servicio eléctrico".





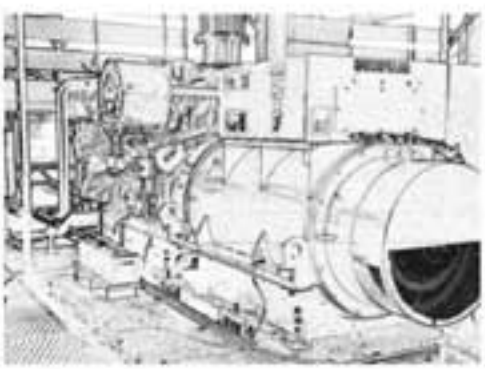
DATOS GENERALES

ACCIONISTA	ACCIONES	PORCENTAJE
Ministerio de Servicios y Obras Públicas	107.753	94,63%
Tesoro General de la Nación	6.114	5,36%
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos	1	0,01%
TOTAL	**113.868**	**100,00%**

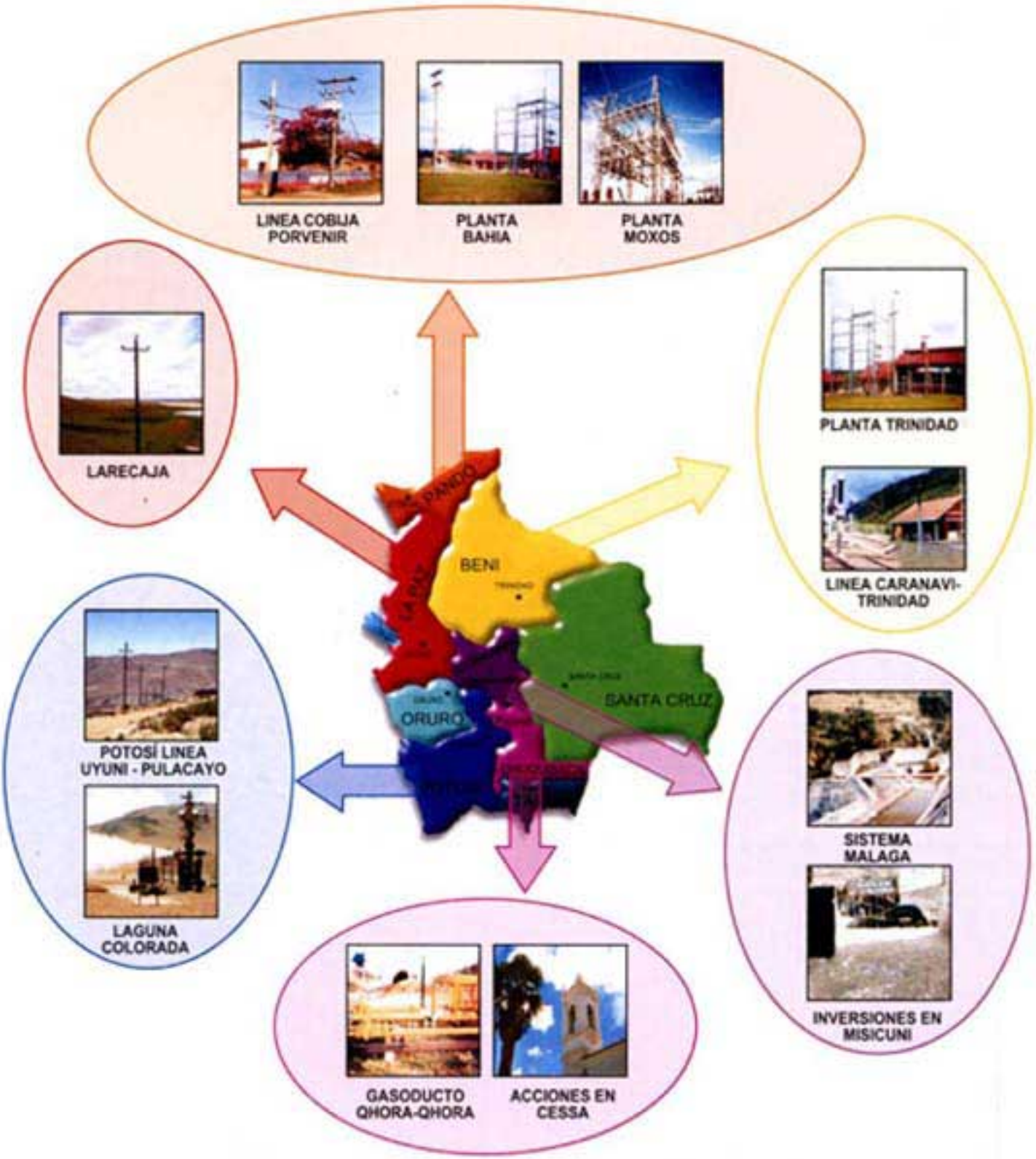
DATOS TECNICOS	UNIDAD	2005	2004	VARIACION %
Potencia Disponible	MW	18,54	14,80	25,27%
Energía Generada	GWh	64,44	59,31	8,65%
Energía Facturada	GWh	58,56	54,06	8,32%
Consumo de Combustible	MM Lts.	17,92	16,69	7,37%

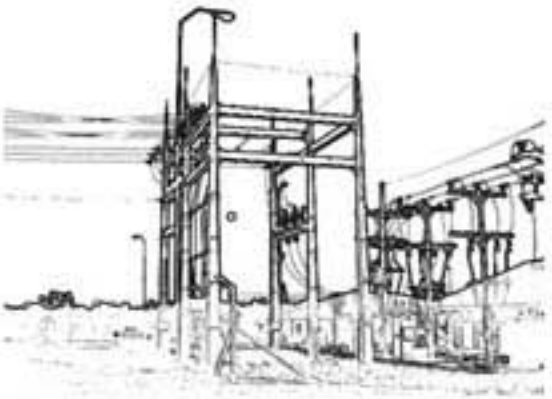
DATOS ECONOMICOS	UNIDAD	2005	2004 (REEXPRESADO)	VARIACION %
Ingresos por Venta de Energía	Bs.	32.446.350	28.182.767	15,13%
Gastos de Explotación	Bs.	51.798.215	45.038.818	15,01%
Resultado de Explotación	Bs.	-9.755.560	-7.278.087	-34,04%
Resultado Neto del Ejercicio	Bs.	5.922.745	2.683.794	120,69%
Disponibilidad	Bs.	40.634.224	36.220.547	12,19%

OTROS DATOS	UNIDAD	2005	2004	VARIACION %
Número de Clientes	Clientes	5.535	4.940	12,04%
Número de Empleados	Empleados	82	84	-2,38%

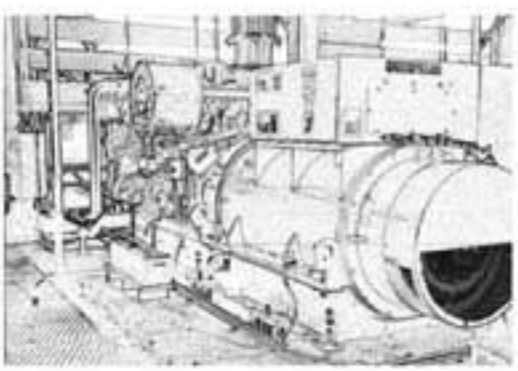


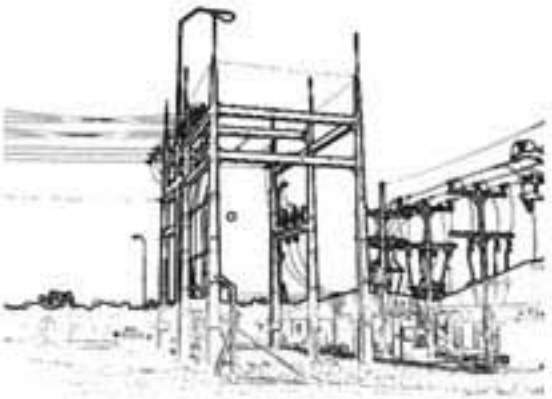
PRESENCIA DE ENDE EN BOLIVIA





OPERACIÓN DE SISTEMAS





SISTEMA TRINIDAD

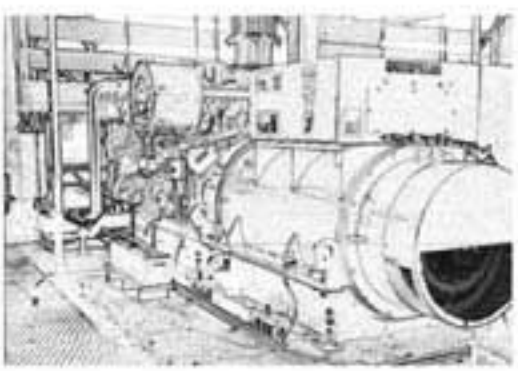
Producción

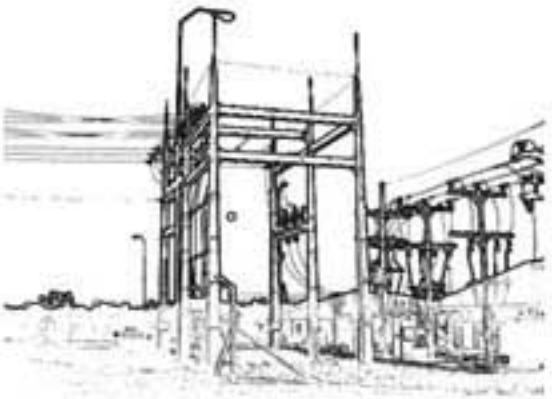
La producción de energía eléctrica en el sistema Trinidad fue de 45.939,9 MWh., que representa un incremento del 7,4%, respecto a la energía producida en la gestión 2004, que alcanzo a 42.792,1 MWh.

La disponibilidad ha tenido un decremento de 14.5% respecto a la gestión 2004, por el daño de la unidad Wartsila, que se produjo en marzo de 2005, cuya potencia era de 2.300 kW.

Gestión del Combustible

La asignación de combustible ha sido insuficiente para cubrir los requerimientos de generación, razón por la cual tuvo que adquirirse combustible a precio de mercado en un volumen de 1.018.000 litros. Si bien existe la Resolución de la Superintendencia de Electricidad SSDE Nº 082/99 de 21 de junio de 1999, que autoriza la indexación mensual de la tarifa, respecto a la variación de costo promedio de combustible, la misma Superintendencia emitió la Resolución SSDE Nº 021/2005 de 28 de febrero de 2005, que establece una aplicación parcial del volumen de combustible a precio de mercado, con el objeto de evitar incrementos muy altos al usuario final. Esta aplicación ha resultado en un monto pendiente a ajustar por COSERELEC a ENDE de Bs183.742, en la gestión 2005.





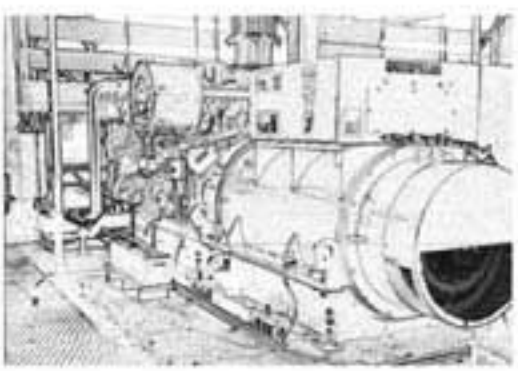
Es imprescindible obtener una asignación suficiente de combustible subvencionado, con el fin de disminuir las pérdidas económicas de ENDE en este Sistema.
Para disminuir el uso de combustible, se requiere además que COSERELEC disminuya sus pérdidas de energía eléctrica, evitando de esta manera la generación de energía que se va en pérdidas.

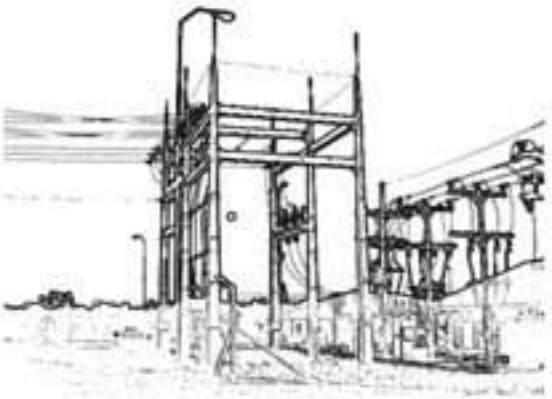
Se han realizado trabajos de mejora en todo el sistema de combustible de las Plantas Trinidad y Moxos con el objeto de eliminar pérdidas de combustible por uniones, y llaves de paso. Se ha mejorado la seguridad de los tanques de consumo diario e individual de cada unidad. Se efectuó el pintado de todos los componentes del sistema de combustible con pintura epóxica.

Los contómetros han sido verificados por IBMETRO, encontrándose dentro de los límites de precisión de 1%, previstos para estos equipos.

Alquiler de Grupos Electrógenos

En el mes de febrero se alquiló una potencia de 960 kW a la empresa SECCO. Estas unidades son de consumo específico mayor al de las unidades antiguas de la Planta Trinidad. Con la operación de las unidades alquiladas se ha logrado un consumo específico medio del año de 0,288 litros/kWh, mayor en 1,41% del consumo específico de la gestión anterior.





Pérdidas de Energía

Las pérdidas en generación han sido del 2,08%, en tanto que las pérdidas en generación en la gestión 2004, fue de 1,70%, es decir, superior en 22,3%.

SISTEMA COBIJA

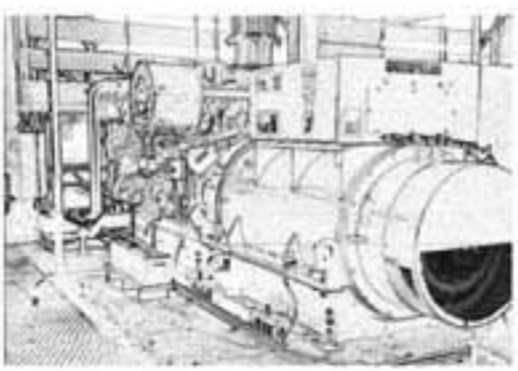
Producción

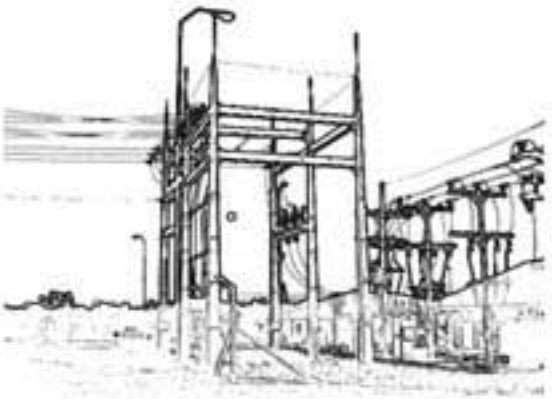
La producción de energía en la gestión 2005, ha sido de 18.503,27 MWh, superior en 12% a la producción de la gestión 2004.

Se proyectó una disponibilidad de 85%, previsión que fue superada en la gestión, obteniéndose una disponibilidad de 89,35%.

Gestión del Combustible

La asignación de combustible subvencionado ha sido inferior a la solicitada, lo que ha exigido se adquiera 150.000 litros a precio de mercado, para complementar los requerimientos; y para reserva en el Sistema. Se usaron 74.990 litros durante la gestión 2005 del volumen de combustible adquirido a precios de mercado; la indexación del combustible incidió en un incremento en la tarifa al usuario final.





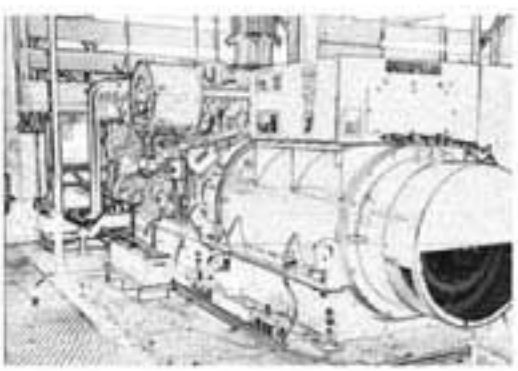
Se realizaron los trabajos de mantenimiento del sistema de combustible, los contómetros fueron verificados por IBMETRO, como resultado de esta verificación, se encontraron tres unidades con errores superiores al 1%, es decir, por encima de lo aceptable, debiendo reemplazarse estos contómetros. Reemplazo que fue implementado de inmediato con los equipos Neptuno existentes, hasta que se proceda a la compra de equipos nuevos en la próxima gestión.

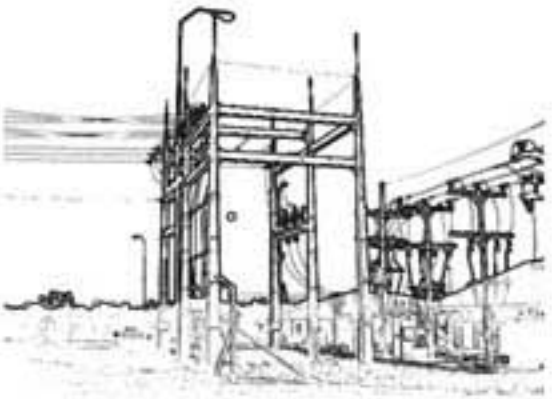
Se marcó niveles en los tanques diarios de combustible para un mejor control del consumo de combustible. Se elaboró Planillas de control de combustible en Excel para un control cruzado del consumo registrado por contómetros y el calculado considerando los niveles de los tanques principales y diarios.

Pérdidas de Energía

En cuanto a la reducción de pérdidas en generación se ha logrado un resultado medio en la gestión de 2,22%, inferior en 19% a la pérdida promedio, de la gestión 2004.

Las pérdidas en el Sistema de Distribución se han incrementado en un 6,7%, respecto a la gestión 2004, llegándose a un valor medio en la gestión 2005 de 14,56%. La habilitación de la subestación Petty Ray y el alimentador Bahía, Petty Ray en 34,5 kV,, harán que se supere estas deficiencias.





Gestión Comercial

Se muestra los indicadores representativos del área comercial relacionados con las mejoras en atención a los clientes (Todos referidos a la gestión 2004):

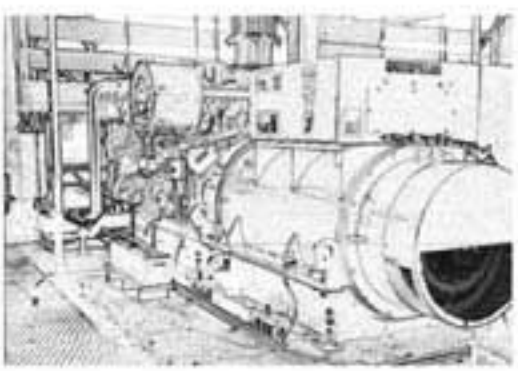
- ✓ Frecuencia Media de Interrupción mejoró en 35,2%
- ✓ Tiempo total de interrupción ha bajado en un 23,1%
- ✓ El índice de reclamación técnica ha bajado en un 11,4%
- ✓ El índice de reclamación comercial ha bajado en un 15,26%
- ✓ El número de clientes se incrementó en un 11,9%, es decir de 5013 a 5609.

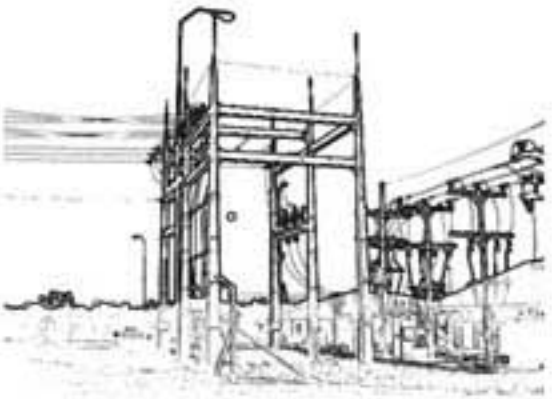
Facturación

El índice de Facturación Errónea ha subido en un 9,9% por la asignación de los trabajos de lectura de medidores a una empresa particular, que en el primer mes tuvo algunos problemas, que luego han ido superándose.

Se han efectuado arreglos en el programa de facturación en los equipos de lectura e impresión. La emisión de prefacturas está prevista a aplicar la próxima gestión.

Se ha mejorado el índice de plazo medio de resolución en la atención a reclamos de clientes en un 11,4%.
El Índice de Calidad de Facturación ha mejorado en un 9,9%





SISTEMA MÁLAGA

El Sistema Málaga fue construido por ENDE e incorporado al conjunto de sus activos en el año 1984. El costo de la construcción fue de US$ 37.053.588.

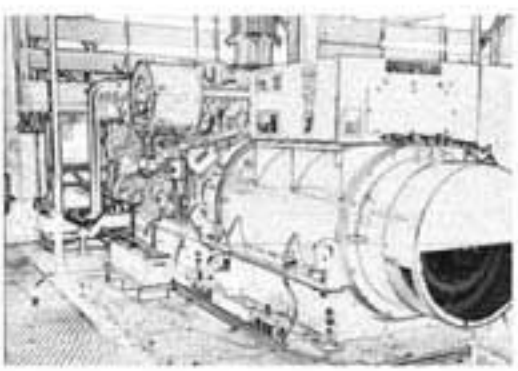
Se trata de un Sistema de captación y conducción de las aguas del rio Málaga y sus afluentes al embalse de Corani. Tiene una longitud de 12,11 Km.

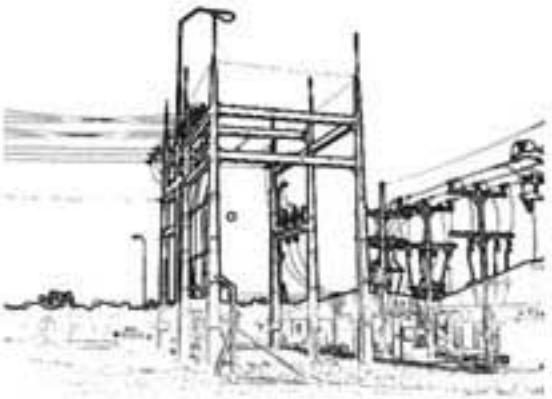
Al presente, luego de la depreciación, el costo de este Sistema alcanza a US$. 20.877.289,08.

SISTEMA DE DISTRIBUCION - NORTE DE LA PAZ

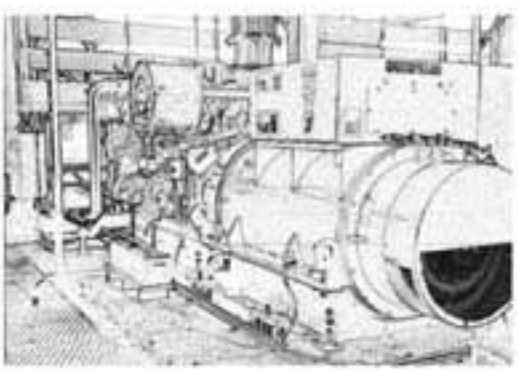
La Empresa de Electrificación Larecaja S.A.M. (EDEL), cuyo accionista mayoritario es ENDE, viene atendiendo numerosas poblaciones del norte de La Paz, apoyando en el desarrollo y cobertura de la energía eléctrica de las poblaciones menores y de zonas alejadas de ese departamento.

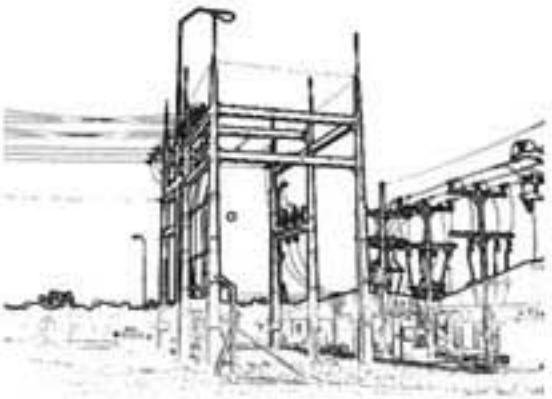
ENDE, seguirá apoyando a EDEL a fin de que ésta pueda atender la distribución de energía eléctrica en el norte de La Paz.





ESTUDIOS Y PROYECTOS





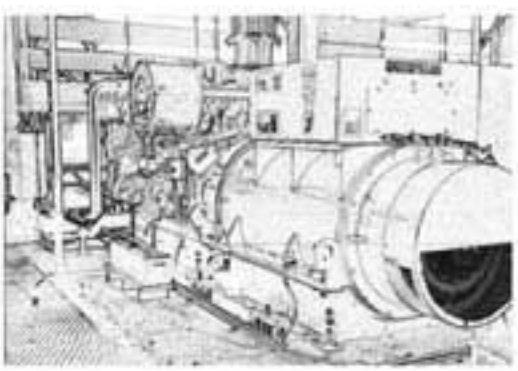
Generación a Biomasa en Cobija

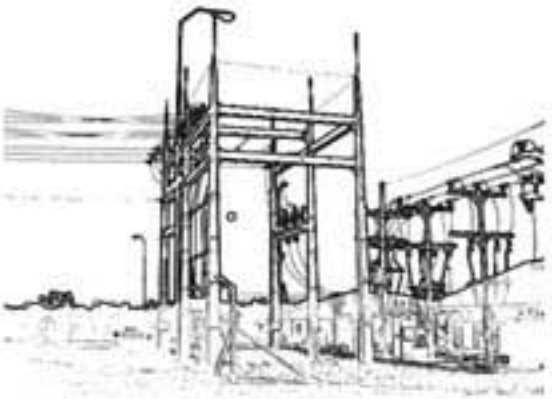
Con el propósito de reducir el consumo de diesel y por consiguiente los costos de generación de electricidad en la ciudad de Cobija, se han completado los estudios de factibilidad de una unidad de generación de 750 kW que utilizará cáscara de castaña como combustible, mediante un proceso de gasificación de la biomasa que permite alimentar en forma directa estos gases a motores a explosión.

Este proyecto es de importancia estratégica para la generación de electricidad en toda la región del Nor-oeste boliviano, por la disponibilidad de materia vegetal y la relativa dificultad de acceso a combustibles fósiles.

Para la ejecución del proyecto se prevé establecer una Sociedad de Riesgo Compartido con la empresa beneficiadora de castaña, "Tahuamanu S.A."

Con el fin de cumplir los aspectos legales, el Supremo Gobierno promulgó la Ley Nº 3152 que autoriza a ENDE la conformación de empresas mixtas, contratos de riesgo compartido y otras modalidades de asociación o sociedades con empresas públicas o privadas, nacionales o extranjeras para el logro de los objetivos señalados, quedando estas sociedades facultadas a la otorgación de concesiones por parte de la Superintendencia de Electricidad.





Estudio Tarifario de Cobija

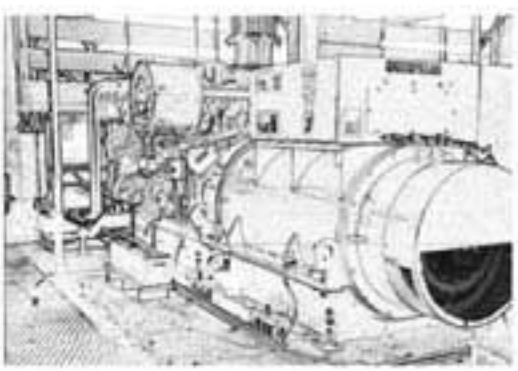
En el marco del proceso de adecuación a la Ley de Electricidad del sistema eléctrico de Cobija, ENDE S.A. después de una Convocatoria a Concurso de Propuestas, ha contratado los servicios de consultoría de la empresa Energía y Desarrollo para la elaboración del estudio de tarifas eléctricas del sistema ENDE Cobija para el período 2004-2008.

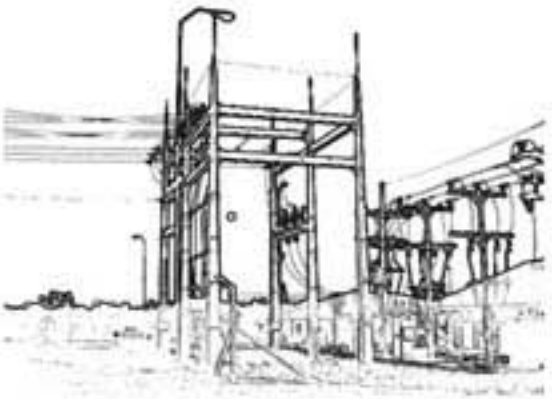
Actualmente el estudio tarifario está en proceso de revisión, el mismo que será presentado posteriormente a la Superintendencia de electricidad para su aprobación final.

Pequeñas Centrales Hidroeléctricas en el Beni

Una vez concluido el estudio del perfil de proyecto del aprovechamiento de las Cachuelas ubicadas en la provincia Itenez del departamento del Beni, la Prefectura de ese departamento, ENDE y el Servicio de Mejoramiento a la Navegación Amazónica (SEMENA), han suscrito un convenio para que ENDE elabore los estudios de factibilidad de las Microcentrales Hidroeléctricas de la provincia Iténez. El proyecto considera el aprovechamiento de las Cachuelas de La Garita, Santa Anita, La Punta y del río Colorado.

El proyecto suministrará energía eléctrica a las poblaciones de San Joaquín, San Ramón, Magdalena, Huacaraje, Baures, Bella Vista, Remanso, Cafetal Piso Firme, y sus áreas de influencia, con sistemas aislados y/o interconectados. Las poblaciones indicadas se encuentran situadas en las provincias de Iténez y Mamoré del Departamento del Beni.



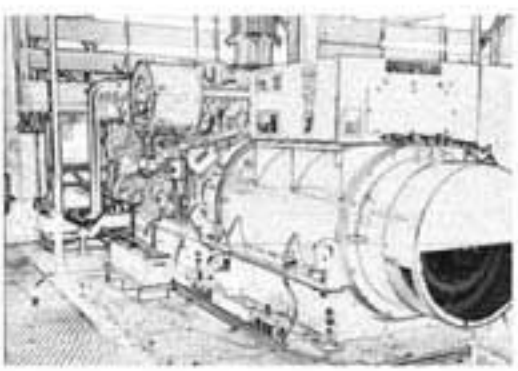


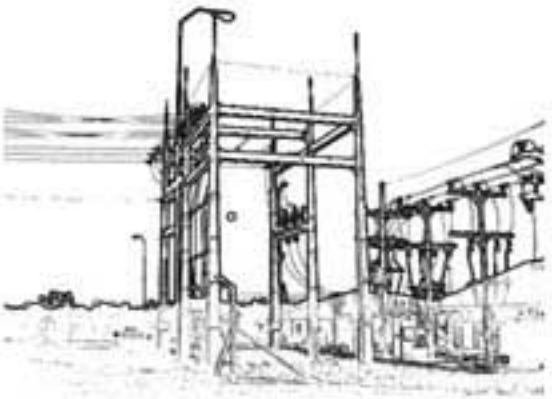
Proyecto Geotérmico Laguna Colorada

Durante la gestión se continuó con las tareas de control, medición y mantenimiento de los pozos geotérmicos, y el mantenimiento de las instalaciones del campamento, pista de aterrizaje y caminos de acceso.

La empresa industrial Tierra. S.A. que produce ácido bórico, en cumplimiento a su contrato con ENDE ha continuado utilizando, en su proceso de producción, el vapor del pozo Apacheta.

Se ha contactado con una empresa fabricante de equipamiento para centrales geotérmicas, lo que permitirá desarrollar el proyecto durante la gestión 2006.





PROYECTO LINEA DE TRANSMISION ELECTRICA CARANAVI - TRINIDAD

Descripción del del Proyecto

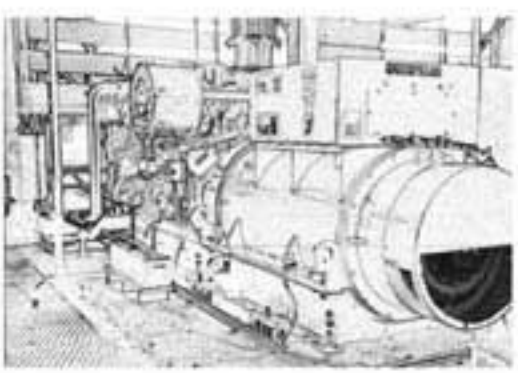
El proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi - Trinidad", consiste en la construcción de una línea de alta tensión en 115 kV a partir de la subestación de Caranavi del Departamento de La Paz, hasta la ciudad de Trinidad del Departamento del Beni. La línea de transmisión tendrá una longitud de aproximadamente 370 km,

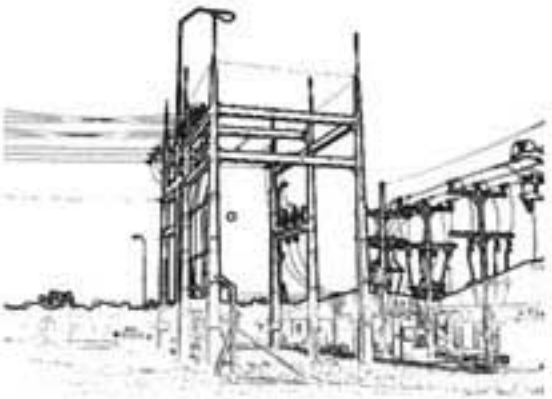
Avances del Proyecto

Obras Civiles

Las obras civiles que ENDE ha construido durante este periodo para la Línea de Transmisión Eléctrica Caranavi-Trinidad son las siguientes:

- ✓ Accesos y plataformas de tierra en San Borja y Trinidad.





- ✓ Casas de control concluidas en las subestaciones de Trinidad, San Ignacio de Moxos, San Borja y Caranavi.

Verificación de Vértices

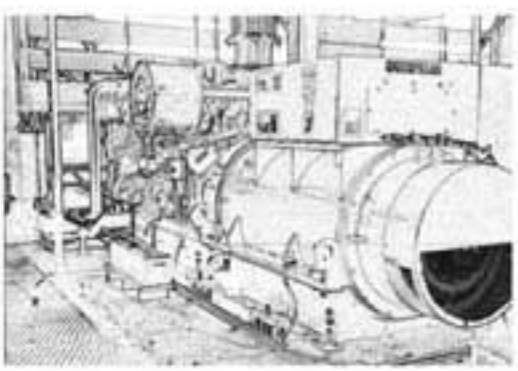
A partir del estudio geológico efectuado de la zona montañosa de la línea de transmisión, se ha iniciado los trabajos de verificación topográfica y geomorfológico de los sitios de torres del tramo Caranavi-Yucumo.

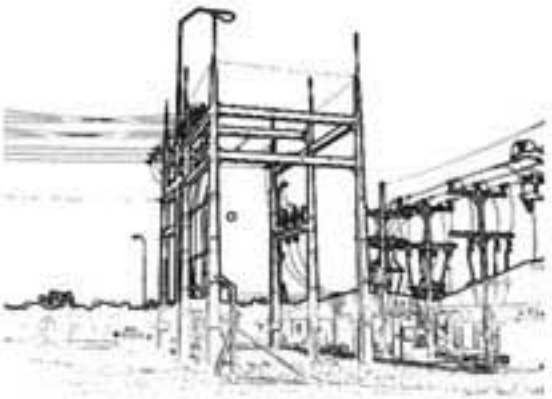
Plan de Desmonte

Para obtener el permiso de desmonte del derecho de servidumbre de la línea de transmisión en el sector de Caranavi - Rio Quiquibey, ENDE ha contratado los servicios profesionales para la elaboración de planes de desmonte. Este trabajo está en proceso de ejecución.

Licitación Pública Nacional e Internacional

En noviembre de 2005, ENDE S.A. ha iniciado el proceso de la Licitación Pública Internacional (Código Único de Contrataciones Estatales CUCE 05-0514-0021772-1-1) para el Suministro, Construcción, Pruebas y Puesta en Servicio de Líneas y Subestaciones para el Proyecto de Transmisión Eléctrica Caranavi - Trinidad.





Actualmente la Licitación Pública Internacional continúa y se tiene previsto recibir las propuestas hasta el mes de abril del 2006.

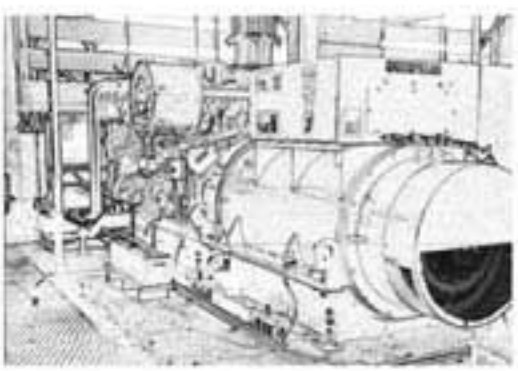
OTROS ESTUDIOS

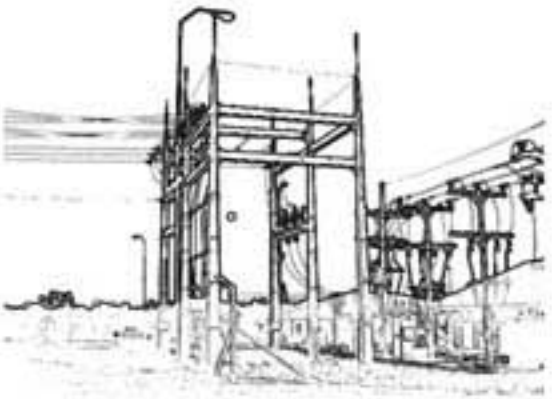
Potencial Hidroeléctrico - Ríos Mamoré, Madera y Beni

Para preservar y aprovechar, en forma integral y sostenible las cuencas de los Ríos Mamoré, Madera y Beni, el Gobierno Nacional promulgó el D.S. 28389 (06-10-05), declarando de prioridad nacional la definición de una política nacional en materia de aprovechamiento integral de las cuencas hidrográficas del país.

Estudio Línea Riberalta - Guayaramerín

Se ha iniciado el Estudio de la Línea Eléctrica entre las poblaciones de Riberalta y Guayaramerín, proyectando la demanda de electricidad en dichas poblaciones.



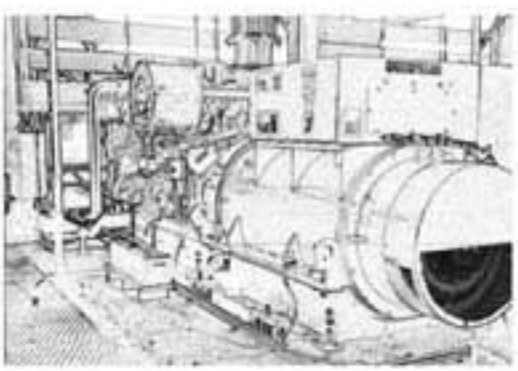


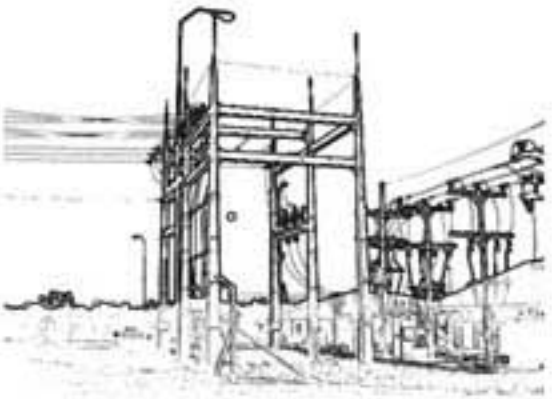
Estudio Proyecto Trasvase de Aguas del Rio Lope Mendoza al Valle Alto (Dpto. de Cochabamba)

ENDE ha participado en evaluaciones preliminares para efectuar estudios hidroeléctricos que están asociados a sistemas de riego en el Valle Alto del Departamento de Cochabamba. En este Proyecto también participan la Prefectura del Departamento y la Asociación de Municipalidades de Cochabamba (AMDECO).

Proyecto de Automatización de Oficinas

Se ha efectuado la adquisición de equipos y prueba de distintos software para la automatización de oficinas hacia una "oficina libre o reducida de papeles".





AMPLIACION POTENCIA DISPONIBLE PARA LOS SISTEMAS ELECTRICOS DE TRINIDAD Y COBIJA

Sistema Eléctrico Trinidad

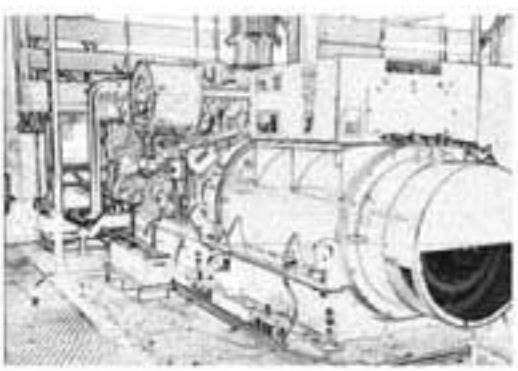
Durante esta gestión, la empresa MATREQ, suministró dos unidades CAT 3512B de 1.200 kW de potencia continua cada una. Estas unidades entraron en operación en el mes de junio de 2005.

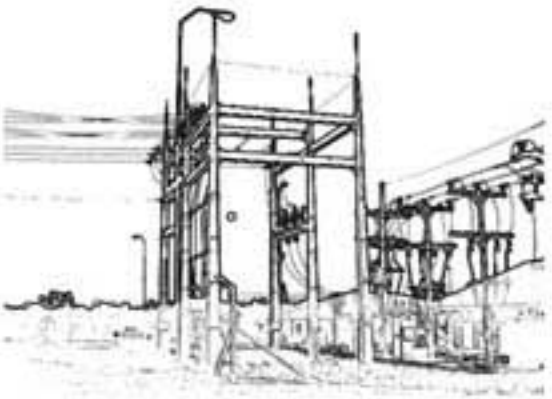
Las dos unidades permitirán cubrir la demanda de energía eléctrica de la ciudad de Trinidad por los siguientes dos años, además de elevar el nivel de confiabilidad y disponibilidad de las unidades del sistema de generación de Trinidad.

Paralelamente, se inició la rehabilitación del grupo Wärtsila, en coordinación entre la Gerencia de Operaciones y la Gerencia de Planificación y Proyectos, lo que permitirá incrementar la potencia en 1.500 kW adicionales.

Sistema Eléctrico Cobija

La empresa MATREQ, suministró una unidad CAT 3512B de 1.200 kW de potencia continua. Esta unidad entró en operación en el mes de junio de 2005.





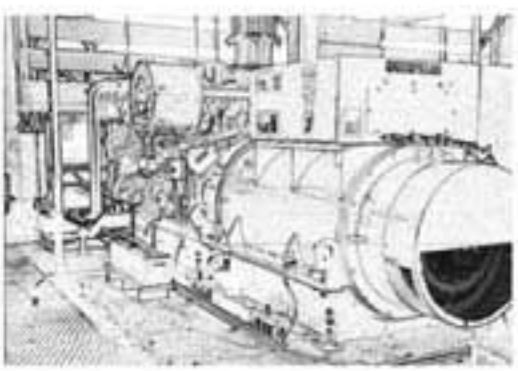
La puesta en operación de la unidad de generación permitirá cubrir la demanda de energía eléctrica de la ciudad de Cobija por tres años, además de elevar el nivel de confiabilidad y disponibilidad de las unidades del sistema de generación en Cobija.

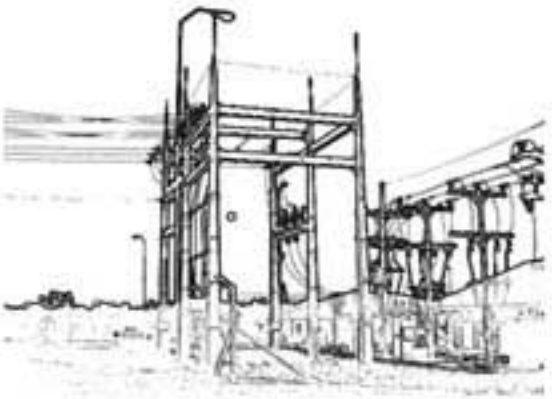
ELECTRIFICACION RURAL

Mancomunidad Gran Tierra de los Lipez

La Empresa Nacional de Electricidad ENDE, a solicitud de la Comisión de Minería de la Honorable Cámara de Diputados y la Mancomunidad Gran Tierra de los Lipez, para dar cumplimiento a lo establecido en la Ley No. 2704 de 21 de mayo de 2004, ha desarrollando los lineamientos básicos para la elaboración del Proyecto de Electrificación Rural del Sudoeste de Potosí, este proyecto además de sentar soberanía en esa vasta y rica región del país, sería el primer proyecto que permita el desarrollo productivo en el Sudoeste potosino.

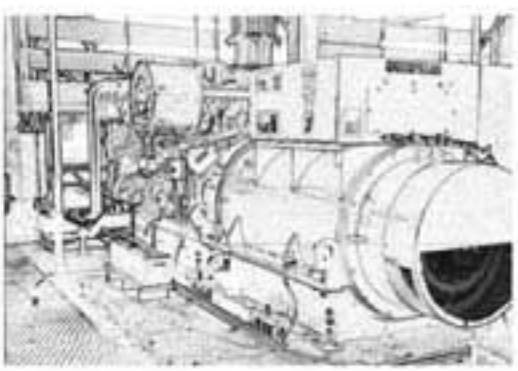
El proyecto consiste en la construcción de líneas de subtransmisión y distribución a partir de redes troncales y la generación geotérmica en Laguna Colorada. Este proyecto atenderá las poblaciones rurales de las provincias Nor Lipez, Enrique Valdivieso, Daniel Campos y Sud Lipez.

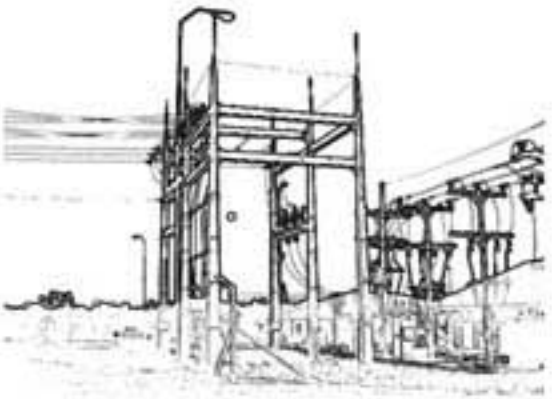




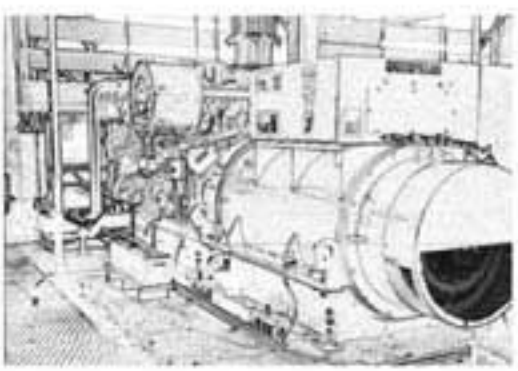
PROYECTO MISICUNI

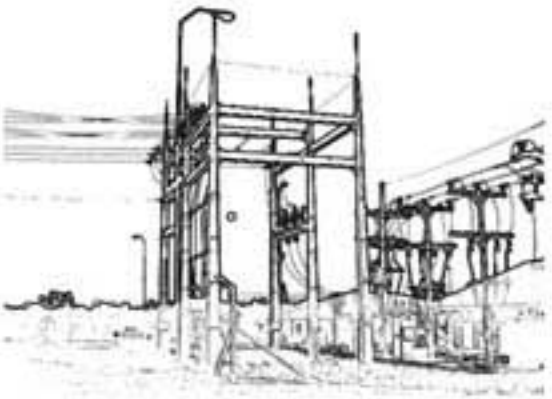
ENDE, en calidad de accionista y miembro del Directorio de la Empresa Misicuni, ha brindado, y lo hará haciendo, todo el apoyo al Proyecto Múltiple Misicuni, a fin de lograr el financiamiento para la construcción de la presa y obras complementarias, que permitan la conclusión del componente eléctrico del Proyecto.





FINANZAS Y ADMINISTRACIÓN





RESULTADOS FINANCIEROS

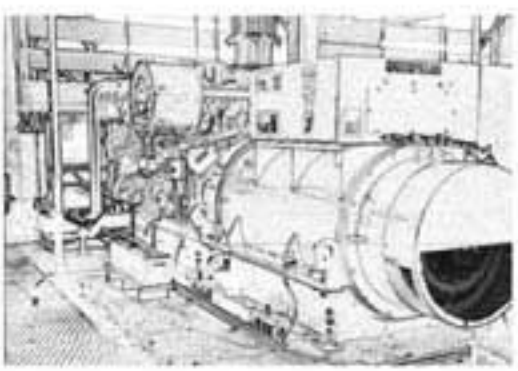
Estado de Resultados

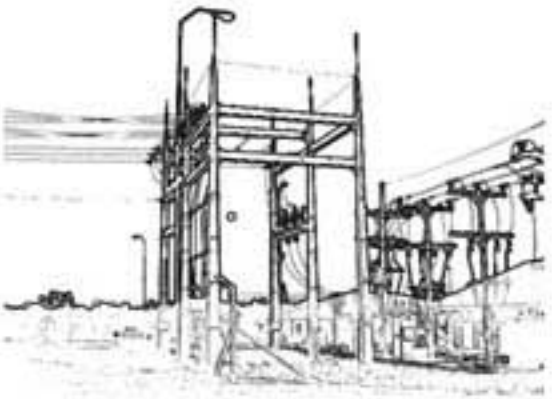
Durante la gestión 2005, los ingresos de explotación alcanzaron a Bs42,0 millones, que representa un incremento del 11,3% respecto a la gestión anterior; correspondiendo a la venta de energía en los Sistemas de Cobija y Trinidad Bs32.4 millones; por concepto de alquiler del Sistema Málaga Bs8.8 millones; y alquiler de otros activos Bs0.8 millones.

Los costos de explotación, alcanzaron a Bs51,8 millones, que representa un incremento del 15% respecto a la gestión anterior; correspondiendo a los costos de operación Bs24,8 millones; de mantenimiento Bs3,7 millones; de administración Bs7,9 millones; de comercialización Bs0,7 millones; y a la depreciación Bs14,7 millones.

Por otra parte, en otros ingresos (de gestiones anteriores, inversiones y varios) se tiene consignado un total de Bs29,6 millones, que corresponde principalmente a los intereses devengados por el préstamo realizado a la Empresa Misicuni de Bs12,1 millones y en otros gastos (de gestiones anteriores, diferencia de cambio, revalúo y pérdida en inversiones) alcanzaron un total de Bs13,9 millones.

Finalmente, el resultado neto de la gestión arrojó un superávit de Bs5,92 millones.





Balance General

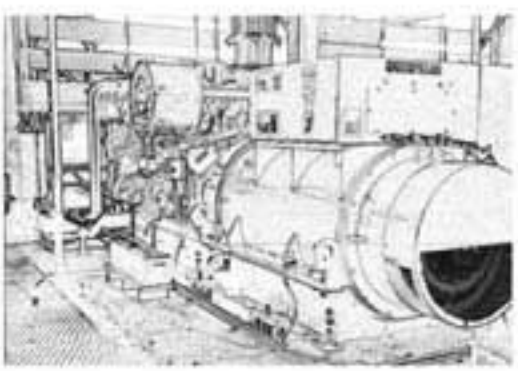
Al cierre de la gestión económica del 2005, el Activo Total alcanzó a Bs678,0 millones, correspondiendo al Activo Corriente Bs88,6 millones y al Activo No Corriente Bs589,4 millones. En comparación con la gestión 2004, el total del Activo se ha incrementado en el orden del 3,7%.

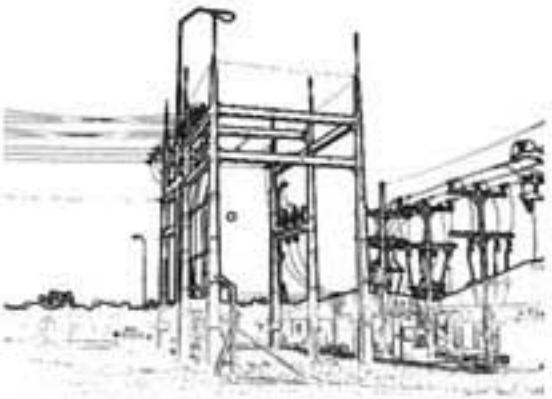
Por otra parte, el Pasivo Total alcanzó a Bs7,0 millones, correspondiendo al Pasivo Corriente Bs1,1 millones y al Pasivo No Corriente Bs5,9 millones. En comparación a la gestión 2004, el total de Pasivo se redujo en el orden del 7%.

Finalmente, el Patrimonio de la Empresa, al cierre de la gestión alcanzó a Bs670,9 millones, que representa un incremento del 3,7% respecto a la gestión anterior.

Flujo de Efectivo

Durante la gestión, el flujo de efectivo muestra un aumento de las disponibilidades de la empresa de Bs36,2 millones, al inicio del periodo, a Bs.40,6 millones, al finalizar el mismo, representando un incremento del 12,2%.





Ejecución Presupuestaria

De conformidad con el Art. 147° de la Constitución Política del Estado, el Presupuesto General de la Nación, para el año 2005, adquirió fuerza de Ley. El Presupuesto Institucional de la empresa, fue aprobado por un monto total de Bs70,3 millones.

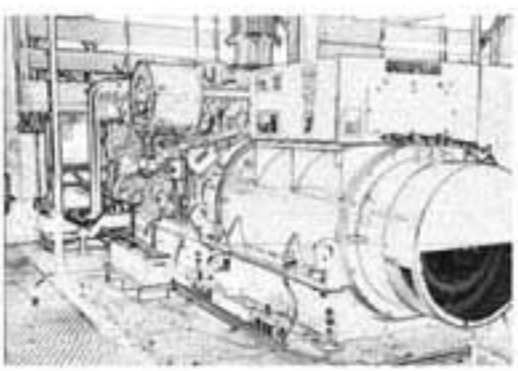
La ejecución del presupuesto de recursos y gastos en el 2005 alcanzó a Bs69,9 millones, es decir, una ejecución del 99,4% respecto del monto presupuestado, colocando a ENDE como a una de las instituciones estatales que viene cumpliendo con los niveles recomendados por el Ministerio de Hacienda.

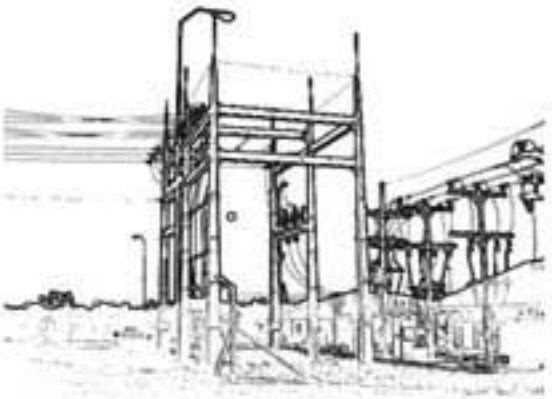
Revalorización de Activos Fijos

Luego del proceso de licitación pública, el trabajo de Revalorización e Inventariación de Activos Fijos y de Almacenes, fue realizado por la firma consultora Acevedo & Asociados, cuyo alcance de trabajo consistió básicamente en:

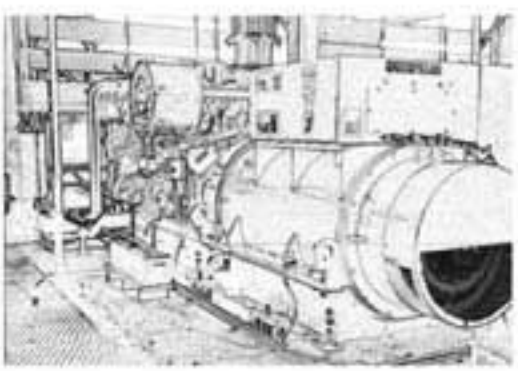
- ✓ Inventariación, valorización de las instalaciones y almacenes de ENDE.
- ✓ Determinación del estado de conservación de los bienes y su valoración actual.
- ✓ Valoración de Obras Civiles.
- ✓ Revalorización de Activos Fijos.

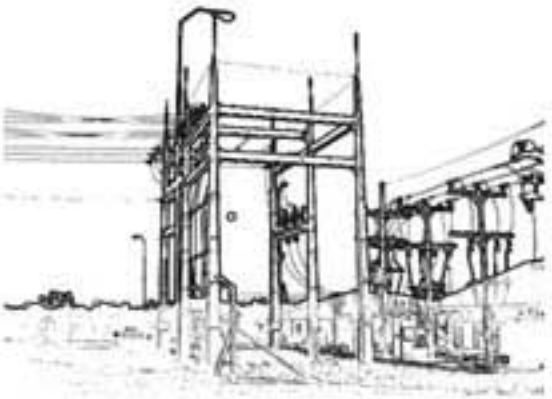
El resultado final arroja un incremento del conjunto de activos de la empresa en Bs. 23.203.583,96. Por otra parte, el resultado de Almacenes arroja un decremento de Bs. 16.307.881,58; haciendo un valor neto de incremento de Bs. 6.895.702,38, incluidos en la gestión 2005.





BIENES Y SERVICIOS



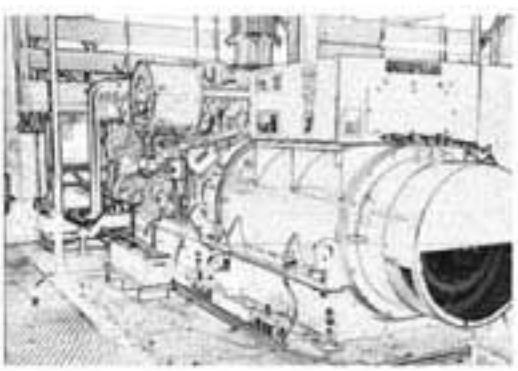


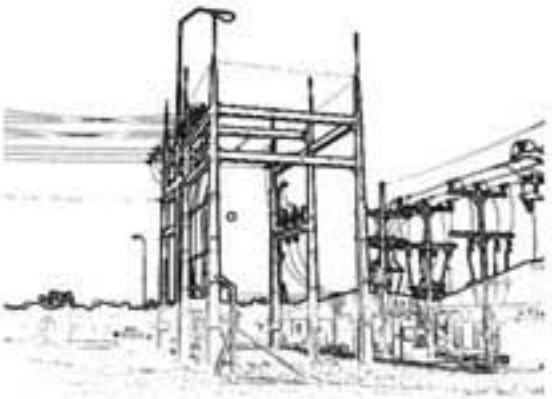
El Departamento de Bienes y Servicios tiene a su cargo, a través de la División de Bienes, realizar la compra de suministros tales como: repuestos, combustible, lubricantes, material de escritorio e insumos en general.

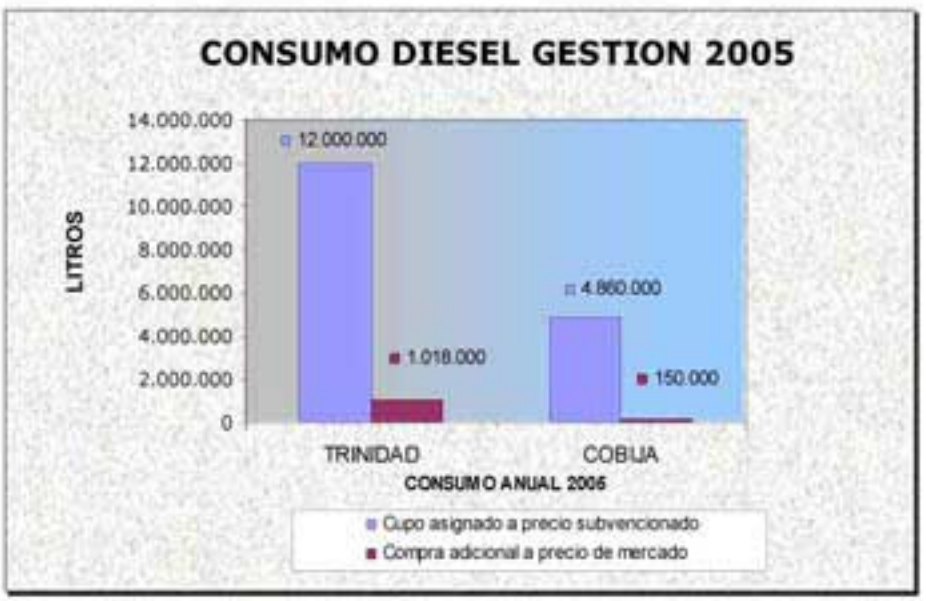
Las compras catalogadas como adquisiciones menores y aquellas sustentadas con resoluciones expresas (combustible para generación) alcanzaron, durante la gestión 2005, la suma de US$3,44 millones.

Uno de los rubros más importantes es el combustible (diesel oil) utilizado para la generación térmica en los Sistemas de Trinidad y Cobija, cuya cobertura se obtiene de la siguiente manera:

	TRINIDAD		COBIJA	
Cupo asignado a precio subvencionado	12.000.000	Lts.	4.860.000	Lts.
Compra adicional a precio de mercado	1.018.000	Lts.	150.000	Lts.
TOTAL	13.018.000	Lts.	5.010.000	Lts.

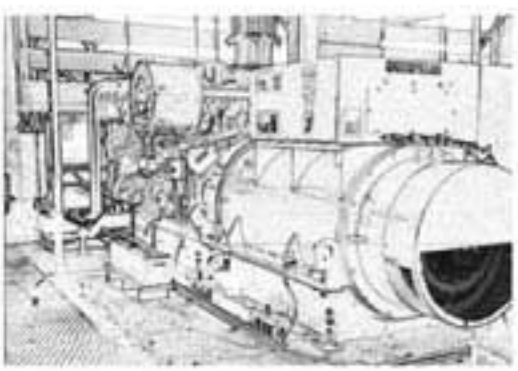


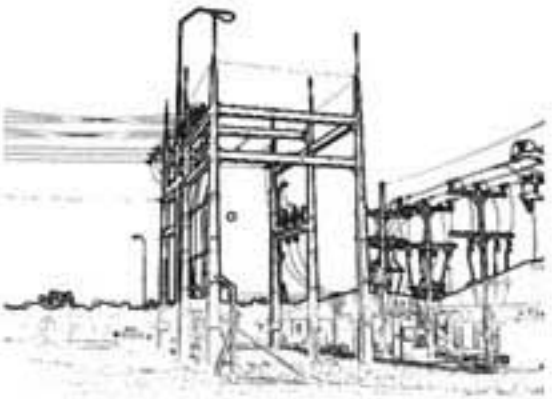




Las compras que por la categoría de aprobación requieren de Convocatoria a Concurso de Precios y Licitación Pública, durante la gestión 2005, fueron las siguientes:

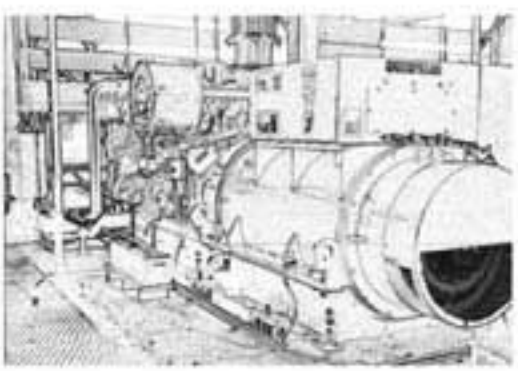
- ✓ Provisión de Aceite Lubricante para los Sistemas de Trinidad y Cobija.
- ✓ Compra de Repuestos para grupos electrógenos Cummins Nº 5 y 6, instalados en la Planta Moxos del Sistema Trinidad.
- ✓ Provisión de materiales para la construcción de las Subestaciones de Trinidad, San Borja, San Ignacio y Yucumo. (Proyecto Línea Caranavi - Trinidad)

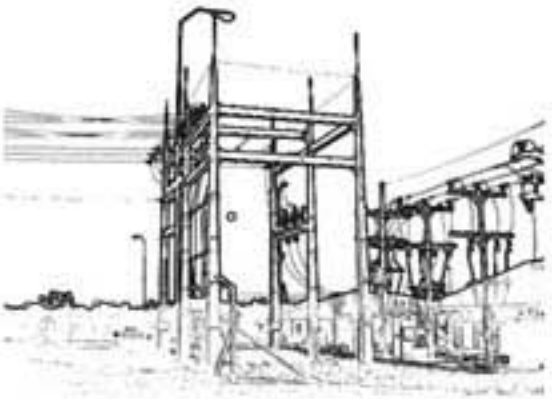




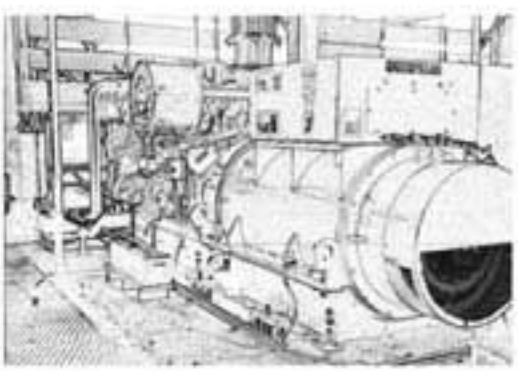
La División de Servicios tiene a su cargo el control de tareas tales como: servicios de limpieza de oficinas e instalaciones, transporte, seguridad física, contratación de seguros, alquileres, mantenimiento de vehículos, etc., Los Servicios que por su magnitud fueron objeto de Convocatoria a Concurso de Precios y Licitación Pública, en la gestión 2005, fueron los siguientes:

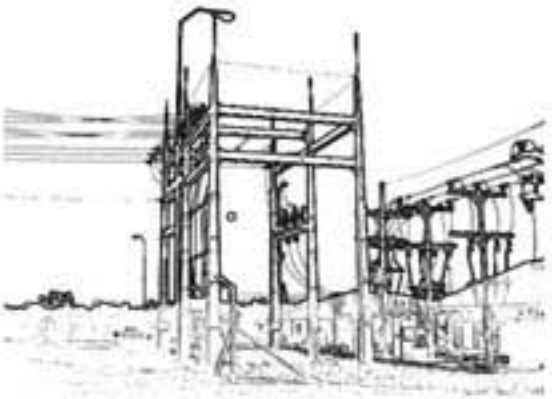
- ✓ Seguro de Todo Riesgo – Daños a la Propiedad.
- ✓ Seguro de Automotores.
- ✓ Alquiler grupos electrógenos Caterpillar encapsulados de SECCO, para producir energía en Trinidad y Cobija, a objeto de cubrir déficit en la demanda.
- ✓ Contratación de Estudio de Tarifas Eléctricas en el Sistema Cobija.
- ✓ Dirección de Obras en la construcción de las Subestaciones de Trinidad, Yucumo, San Borja y San Ignacio. (Proyecto Línea Caranavi - Trinidad).
- ✓ Señalización para mojones y estacas de torres (Proyecto Línea Caranavi Trinidad).





ORGANIZACION Y RECURSOS HUMANOS





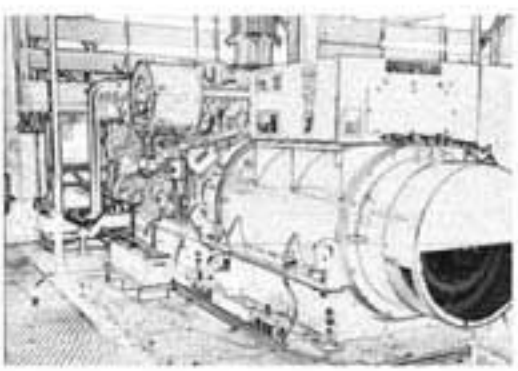
Estructura Organizativa

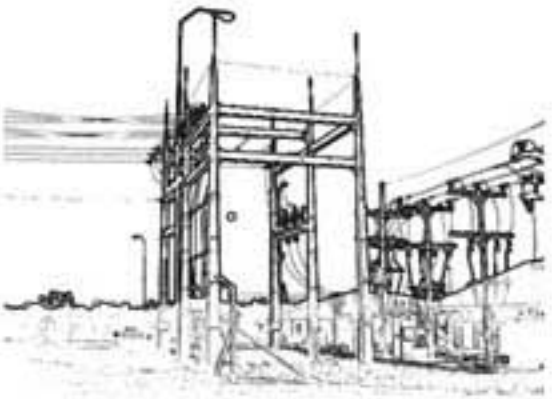
Las funciones del Gerente General, Máxima Autoridad Ejecutiva de la Empresa, se encuentran apoyadas por tres gerencias de área: Operaciones, Ingeniería y Planificación y Financiera Administrativa, las que dependen directamente de la Gerencia General.

La Gerencia de Operaciones tiene la misión de gestionar los Sistemas Aislados de Trinidad y Cobija, haciéndose cargo de la operación, mantenimiento, así como de las gestiones comerciales pertinentes.

La Gerencia de Ingeniería y Planificación se encarga de los procesos de planificación, diseño y desarrollo de las instalaciones, teniendo la responsabilidad de los estudios y proyectos de ampliación, expansión, mejora de gestión y adecuación.

La Gerencia Financiera Administrativa es la unidad organizativa de soporte a la gestión, teniendo en consecuencia la responsabilidad de gestionar los recursos de la empresa, sean estos económicos, humanos o materiales.





Recursos Humanos

La gestión 2005 se inició con 84 empleados, habiendo concluido con 82 empleados. Durante este periodo, se produjeron 2 incorporaciones y 4 retiros.

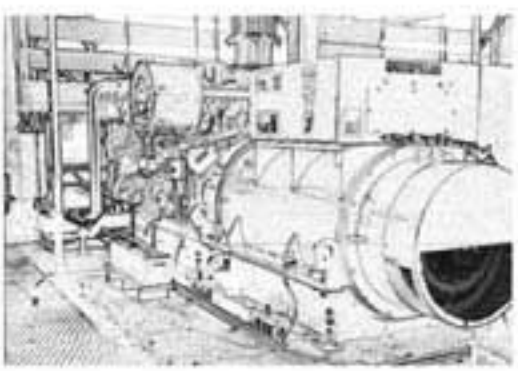
Al cierre de gestión, los 82 empleados existentes corresponden a: 68 varones y 14 mujeres, distribuidos de la siguiente manera:

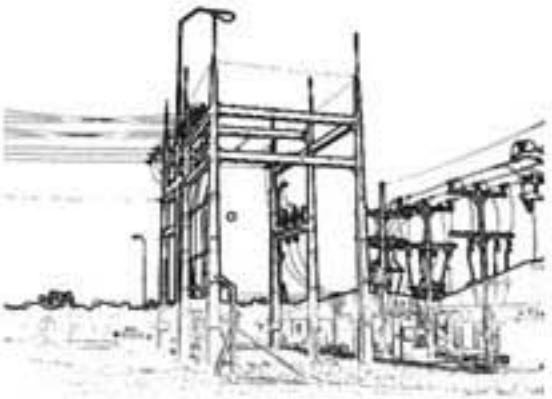
Gerencia General: 8 personas (10%)
- ✓ Cochabamba: 6 personas
- ✓ La Paz:2 personas

Gerencia de Operaciones: 46 personas (56%)
- ✓ Cochabamba: 3 personas
- ✓ Trinidad: 20 personas
- ✓ Cobija: 23 personas

Gerencia de Ingeniería y Planificación: 12 personas (15%)
- ✓ Cochabamba: 10 personas
- ✓ Potosí: 2 personas

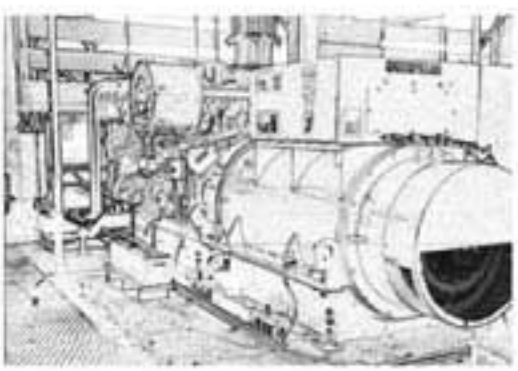
Gerencia Financiera Administrativa: 16 personas (19%)
- ✓ Cochabamba: 16 personas





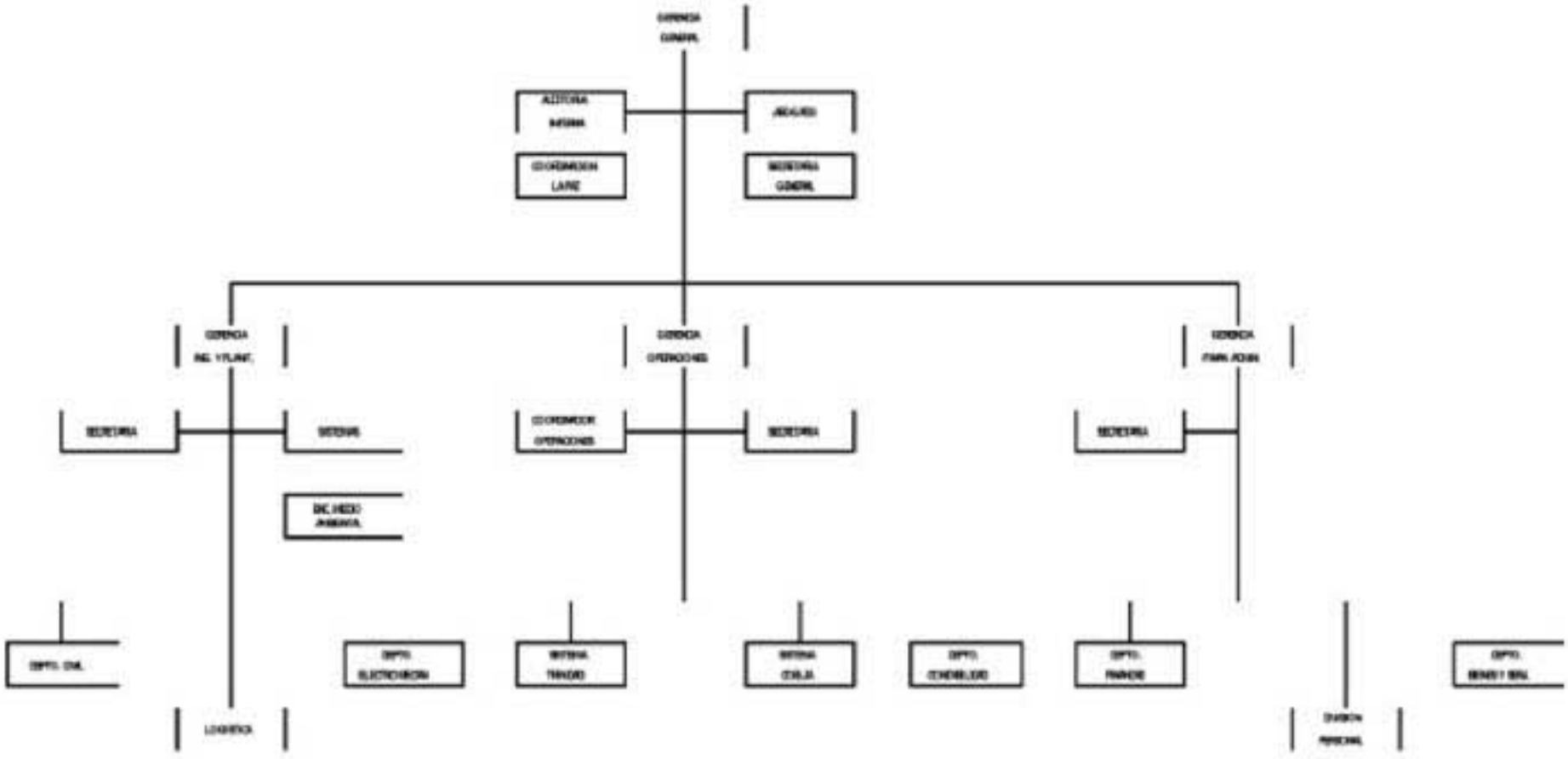
Capacitación del Personal

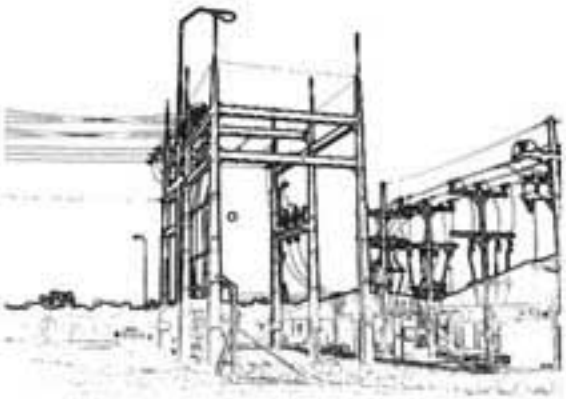
Dentro de la política de capacitación del personal, durante la gestión 2005 los trabajadores asistieron a 14 cursos y seminarios en las áreas de proyectos, operación, mantenimiento, administración y legal. Asimismo, la empresa organizó dos programas motivacionales con participación nacional.



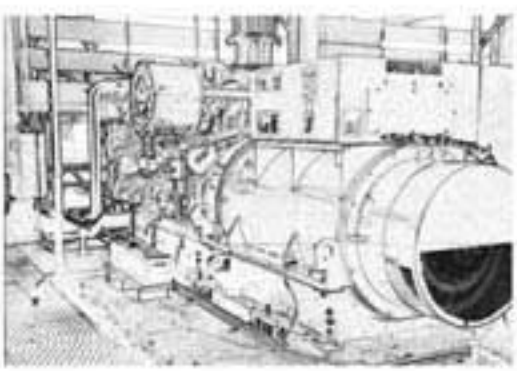
ORGANIGRAMA ENDE S.A.

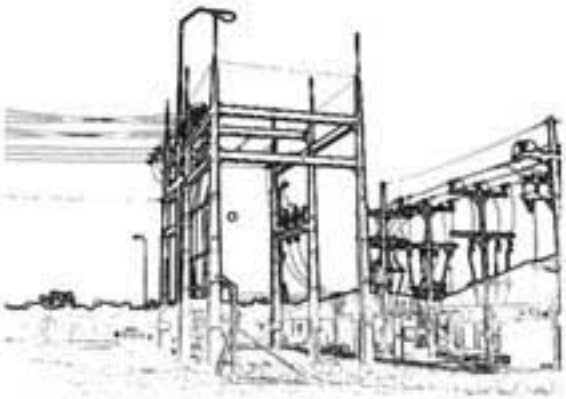
GESTION - 2005





ASPECTOS LEGALES





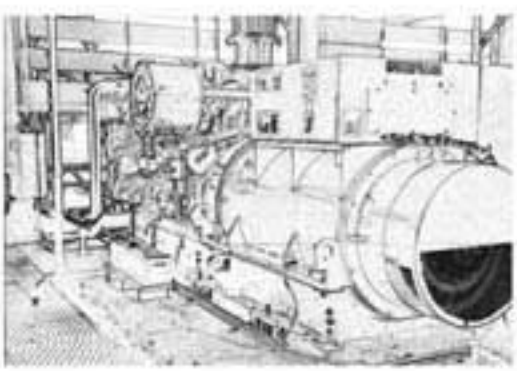
ASPECTOS LEGALES

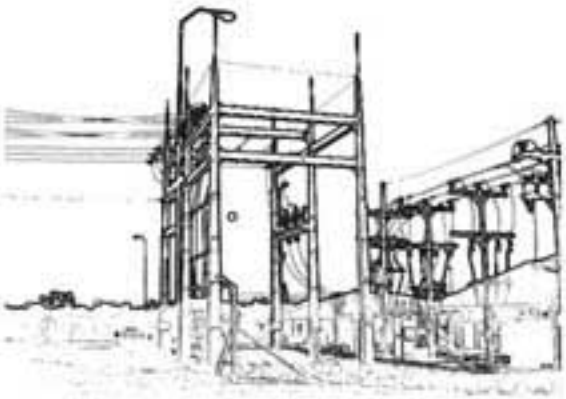
Conoceg

Para concluir con los requerimientos de auxilio judicial que permita resolver este tema, por la mala redacción de la cláusula compromisoria del Contrato Nº 4336, se suscribió un contrato, con anuencia del Directorio, entre ENDE y CONOCEG LTDA., que modifica la cláusula compromisoria del contrato original (Nº 4336), en el que acuerdan ambas empresas, que el proceso arbitral sea atendido por la Cámara Departamental de Comercio, y se fija un monto tope de reclamación, que será definido por un único árbitro, con la emisión de una Resolución Arbitral final, dando lugar a la conclusión de este litigio.

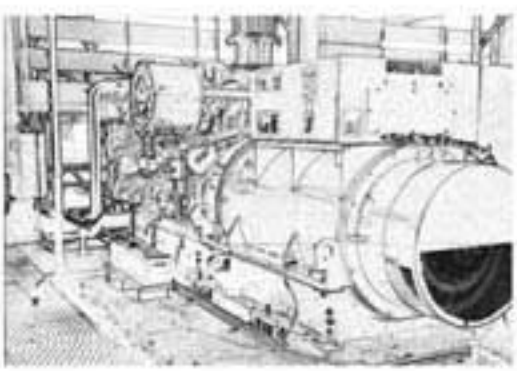
Orlandini Totoral

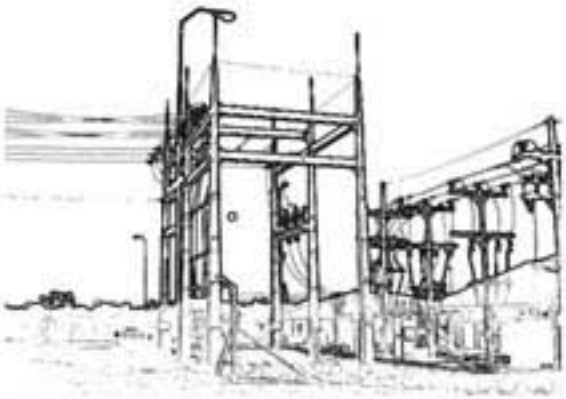
La Compañia Orlandini, a través de medios ilegales frenó la emisión de las minutas traslativas de derecho propietario de las concesiones mineras a favor de ENDE. Al presente, en los tribunales de Cochabamba, cursa una demanda en contra de ENDE, que solicita la nulidad del remate. De acuerdo a averiguaciones realizadas en tribunales, ésta demanda se estima sea resuelta hasta el mes de julio de 2006.





AGENDA DE TEMAS PRIORITARIOS





AGENDA DE TEMAS PRIORITARIOS

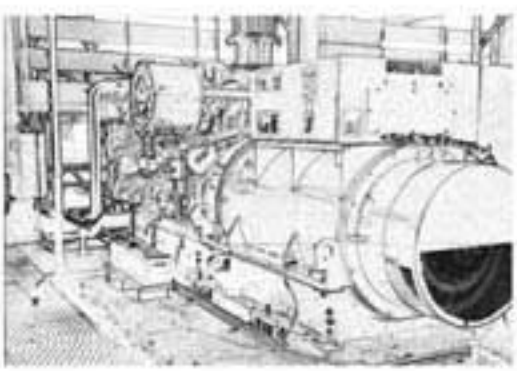
Condonación de la deuda del Préstamo KfW 93-65-263

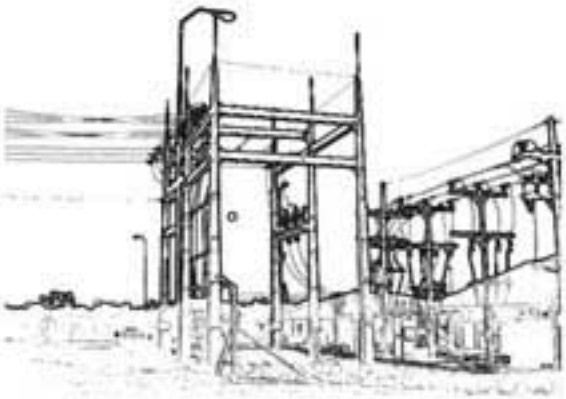
Esta deuda corresponde a la Empresa de Electrificación Larecaja S.A.M. (EDEL), sin embargo, de manera inconsulta, el Ministerio de Hacienda realiza en la cuenta corriente de ENDE los cargos por concepto de pago de capital e intereses, comprometiendo la situación financiera de la empresa.

Incremento del cupo de diesel subvencionado

La creciente demanda de energía eléctrica exige un mayor volumen de combustible, principal componente de la generación de electricidad, contando al efecto con un cupo de diesel subvencionado (Bs 1,1 por litro), que se ha mantenido constante. Sin embargo, durante la gestión 2005, ENDE se ha visto obligada a adquirir cantidades adicionales de diesel a precio de mercado (Bs.3,72 por litro), aspecto que afecta sustancialmente la situación financiera de ENDE, toda vez que este requerimiento serán cada vez mayor.

Es urgente el análisis del incremento en los costos de generación de energía eléctrica, derivado de la compra de combustible, con la participación del Viceministerio de Electricidad, Energías Alternativas y Telecomunicaciones, la Superintendencia de Electricidad y ENDE, para evitar que





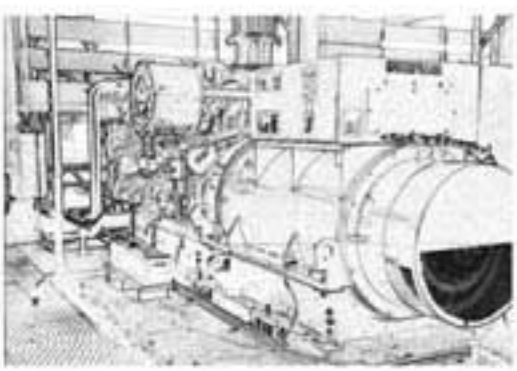
los sistemas de generación sean financieramente deficitarios, cuidando, además, de afectar en un menor grado las tarifas al usuario final, optando por nuevas formas de compensación a ENDE. Las tarifas referidas al suministro eléctrico en los Sistemas Aislados no cubren los costos correspondientes, pese a la subvención de combustible anotada. La determinación y autorización de las tarifas vigentes es competencia de la Superintendencia de Electricidad, ente que regula el sector eléctrico.

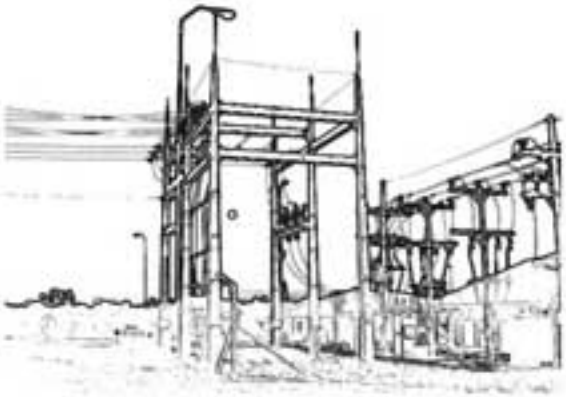
Normativa Actual

Las disposiciones legales vigentes para la actividad en el sector eléctrico fueron elaboradas con el fin de anular la participación en actividades productivas de una empresa eléctrica de carácter público; de no modificarse las leyes, nada podrá hacer ENDE, en forma competitiva, con el sector privado.

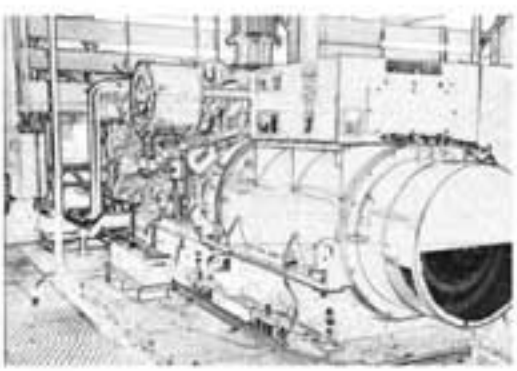
Tarifa Eléctrica

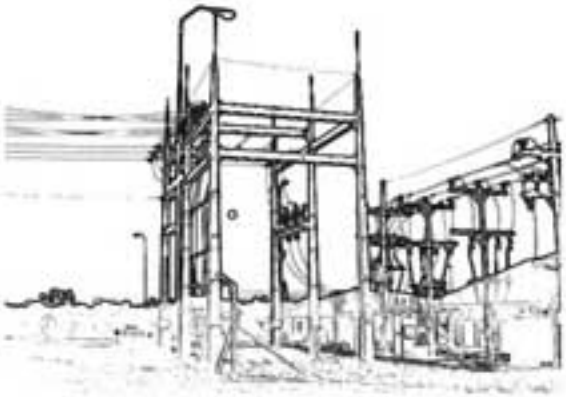
Las tarifas en los sistemas a cargo de ENDE, son definidas por la Superintendencia de Electricidad, considerando prioritariamente el aspecto social, situación que no se aplica a empresas del sector privado. Los costos de los MWh generados, son mayores a los de venta. Si bien, el Estado financia directamente en forma parcial mediante la asignación de combustible subvencionado, no evita que estos Sistemas sean deficitarios, con la consiguiente disminución de los recursos de ENDE, que comprometen su situación financiera.



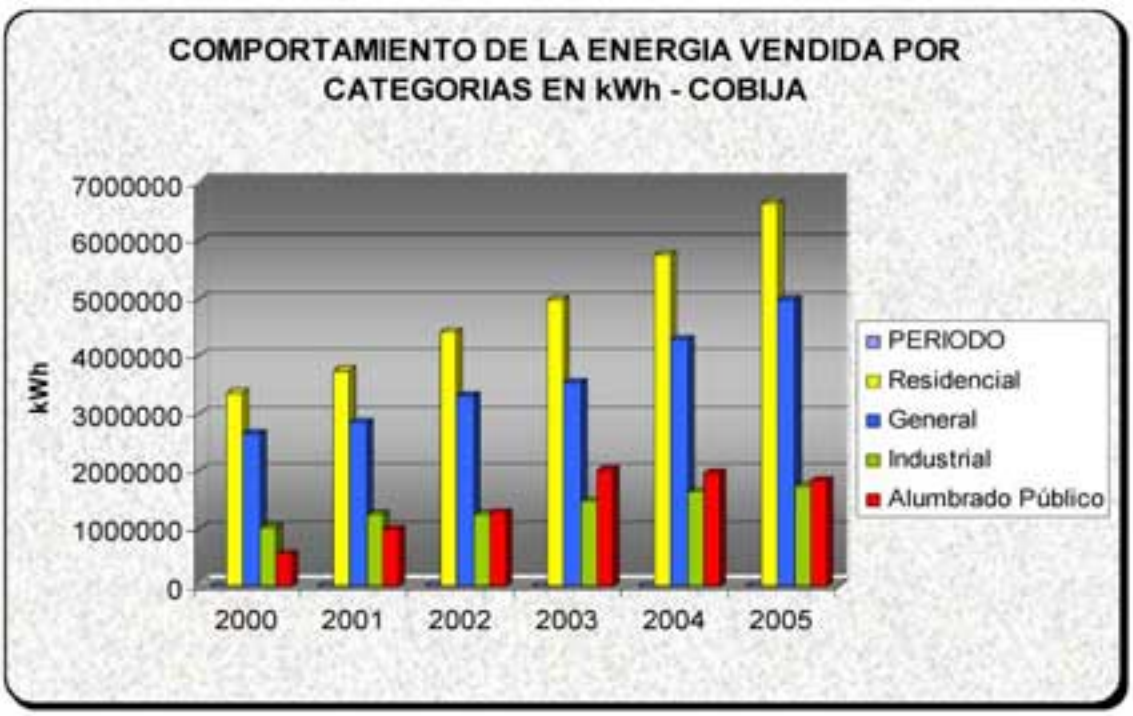


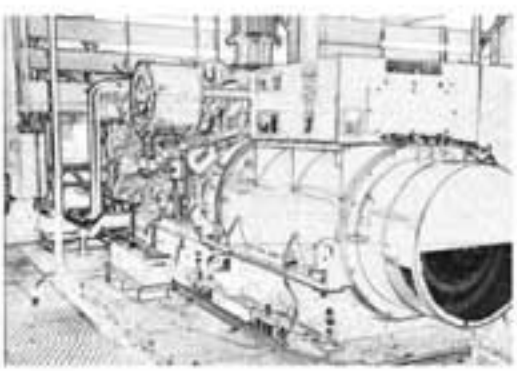
ESTADISTICAS

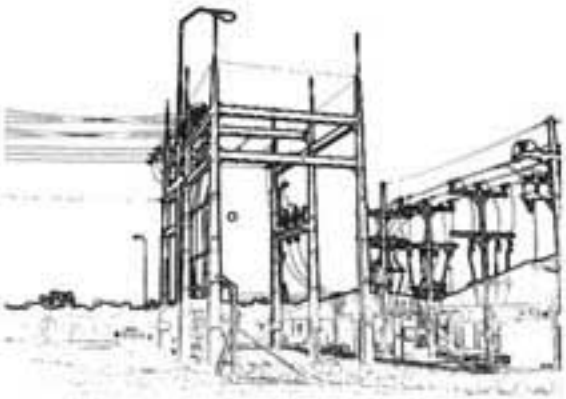


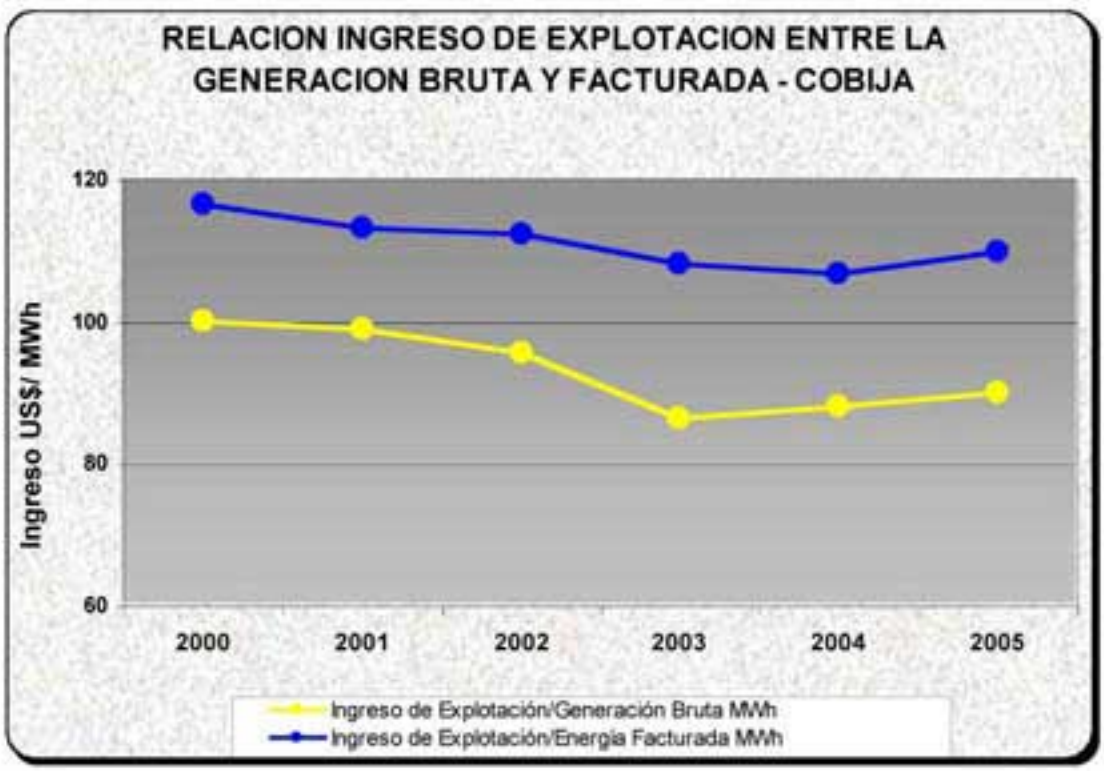


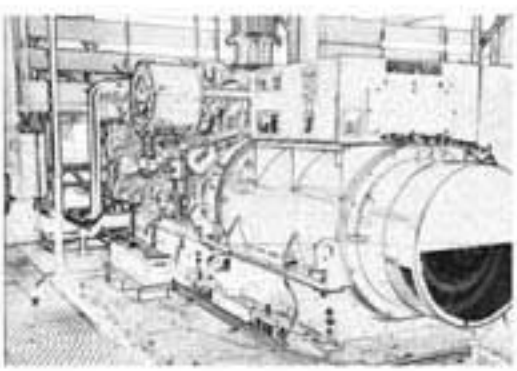
SISTEMA COBIJA

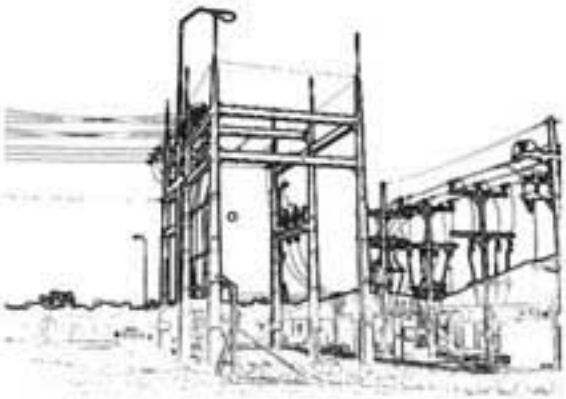


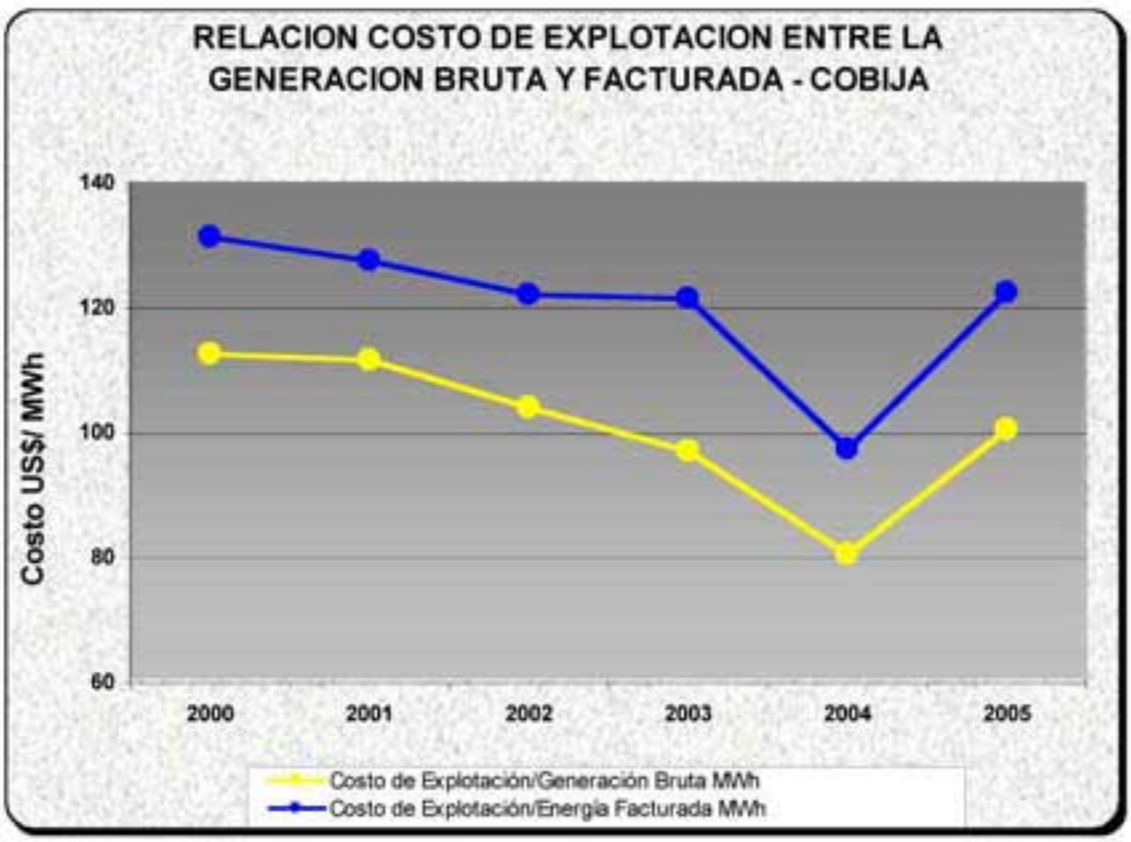


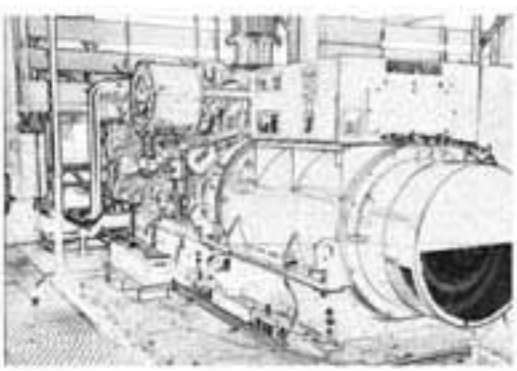


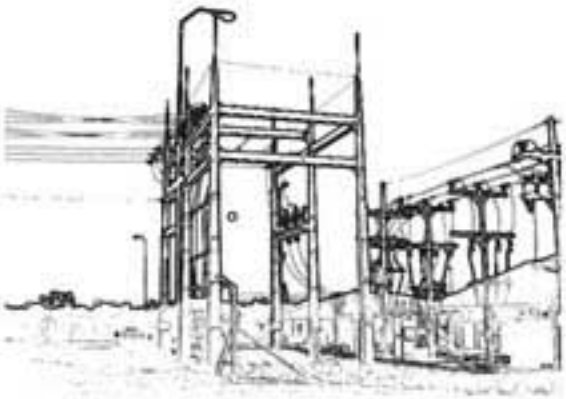

RELACION INGRESO DE EXPLOTACION ENTRE LA GENERACION BRUTA Y FACTURADA - COBIJA
Ingreso US$/ MWh
120
100
80
60
2000
2001
2002
2003
2004
2005
Ingreso de Explotación/Generación Bruta MWh
Ingreso de Explotación/Energía Facturada MWh



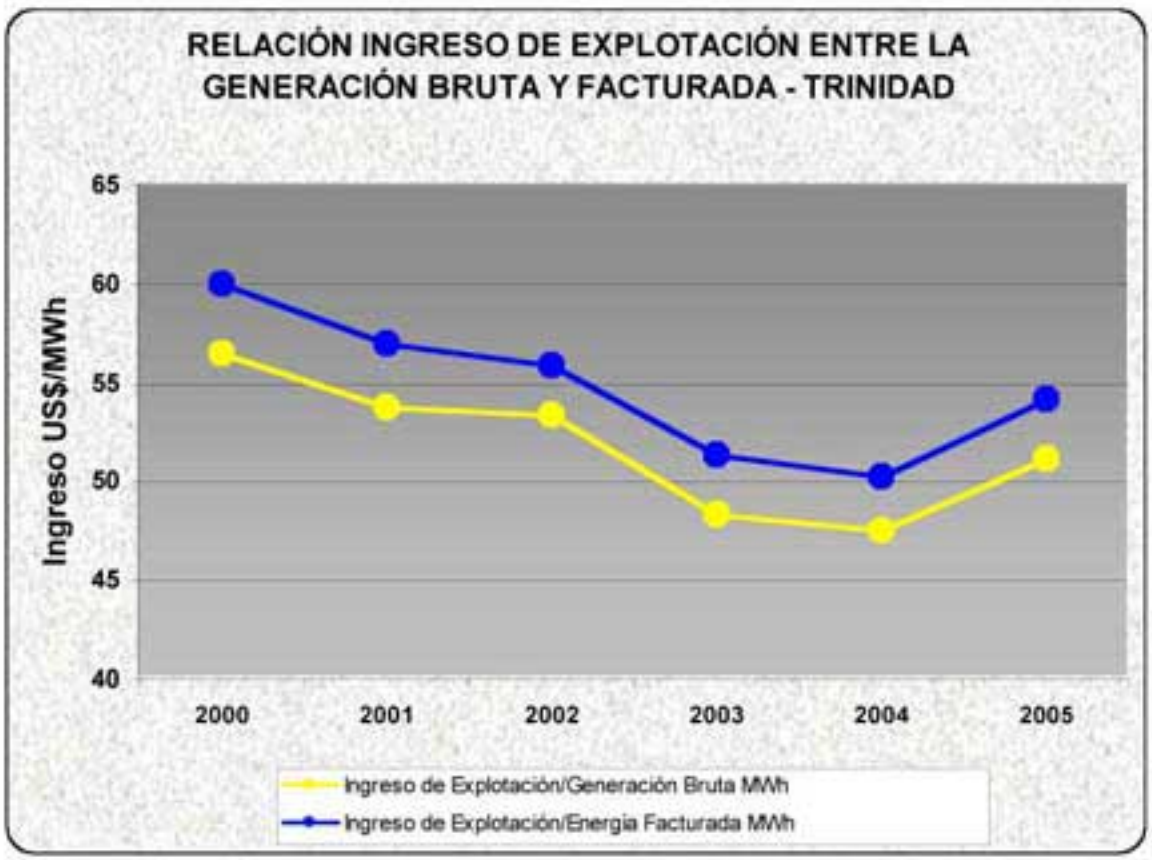


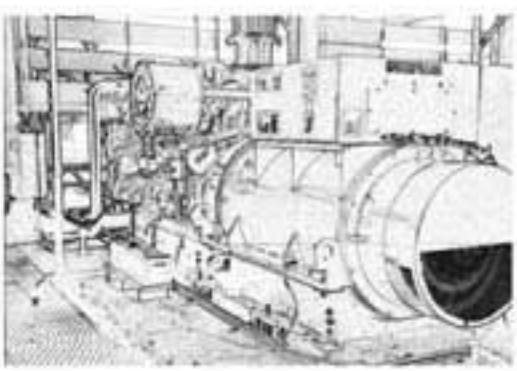

RELACION COSTO DE EXPLOTACION ENTRE LA GENERACION BRUTA Y FACTURADA - COBIJA
Costo US$/ MWh
140
120
100
80
60
2000
2001
2002
2003
2004
2005
Costo de Explotación/Generación Bruta MWh
Costo de Explotación/Energía Facturada MWh

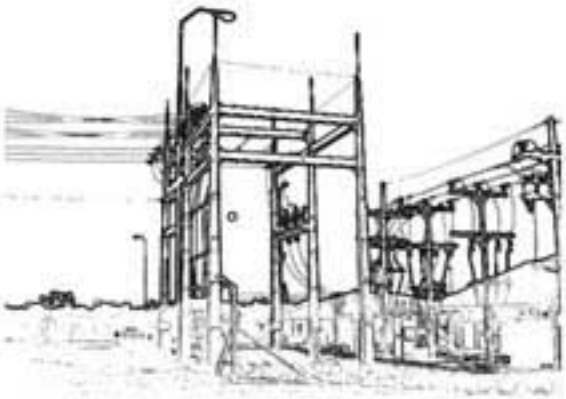


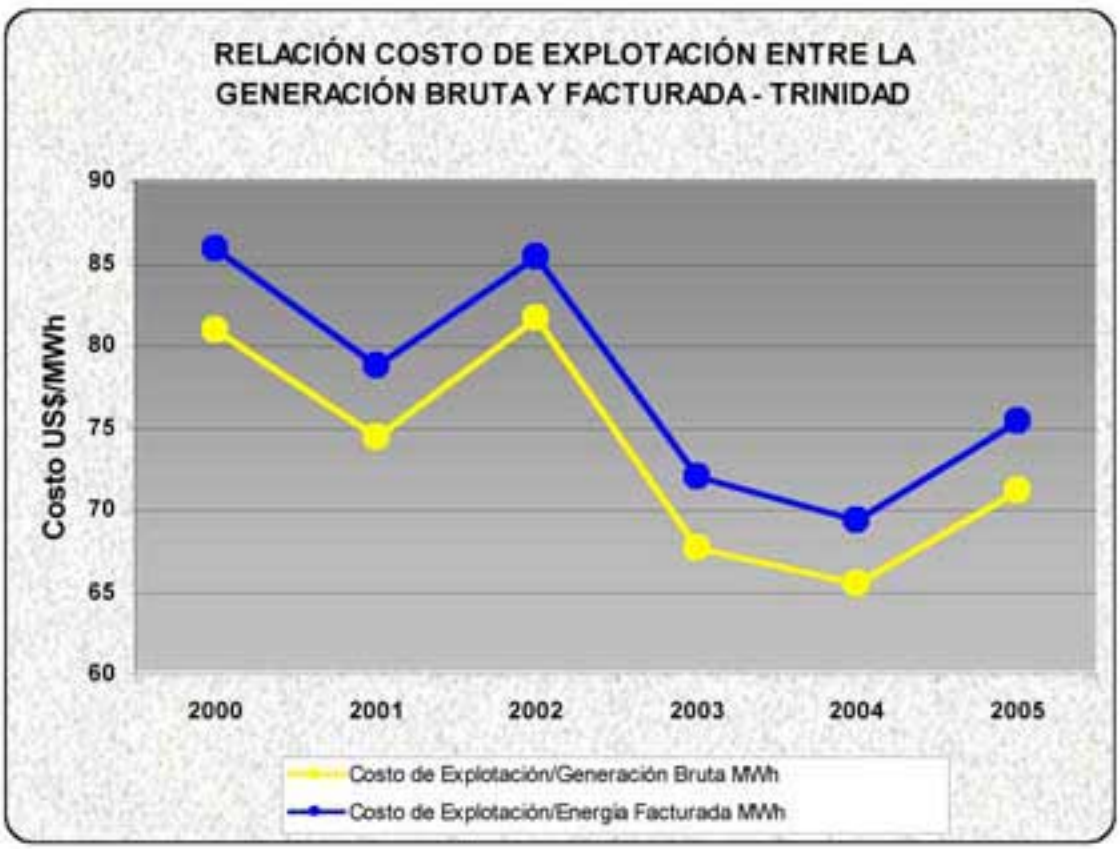


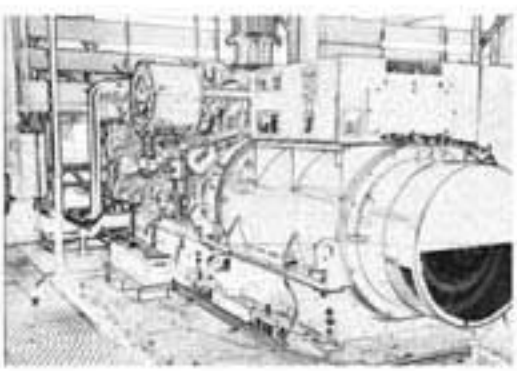
SISTEMA TRINIDAD

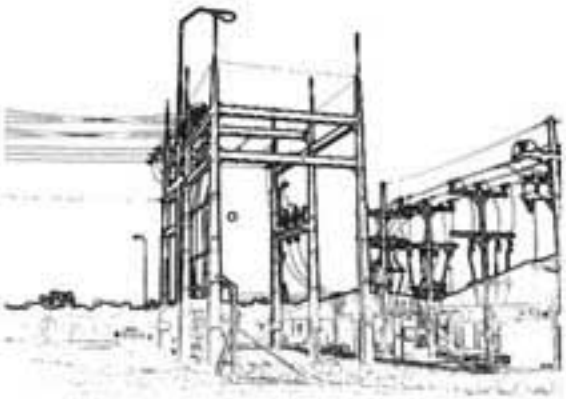


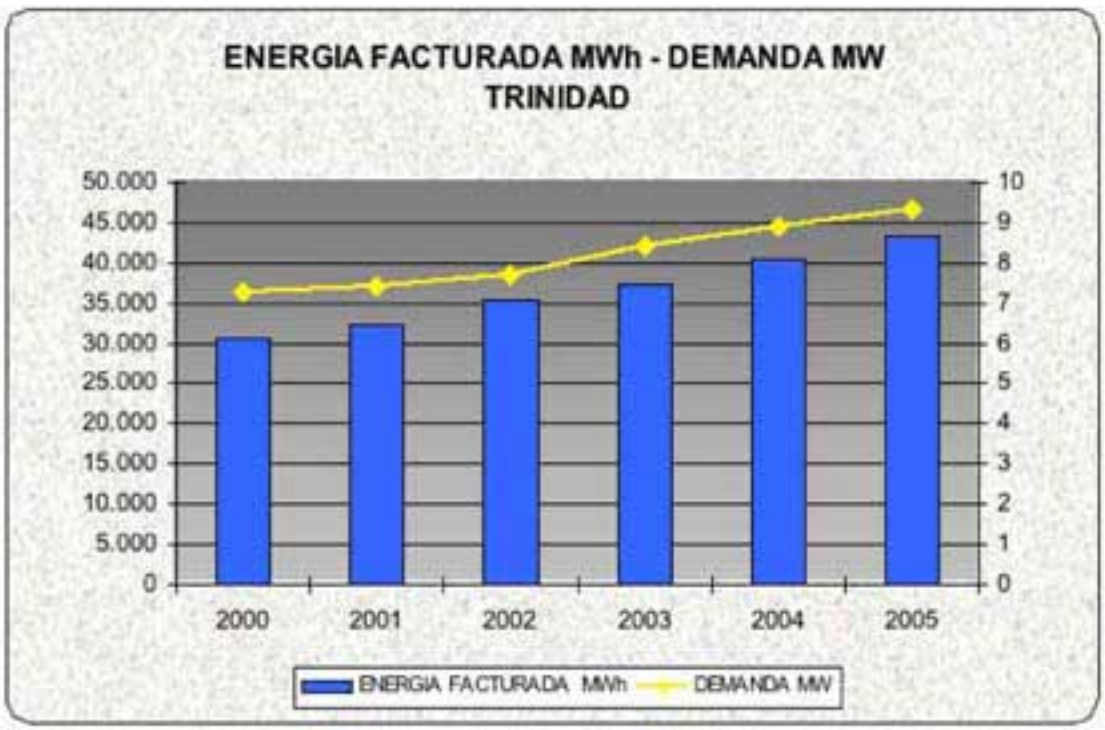


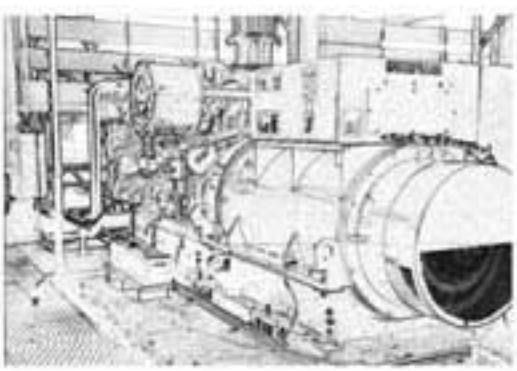


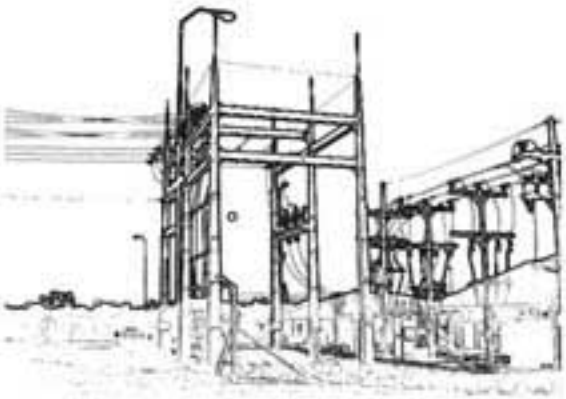

RELACIÓN COSTO DE EXPLOTACIÓN ENTRE LA GENERACIÓN BRUTA Y FACTURADA - TRINIDAD
Costo US$/MWh
90
85
80
75
70
65
60
2000
2001
2002
2003
2004
2005
Costo de Explotación/Generación Bruta MWh
Costo de Explotación/Energía Facturada MWh



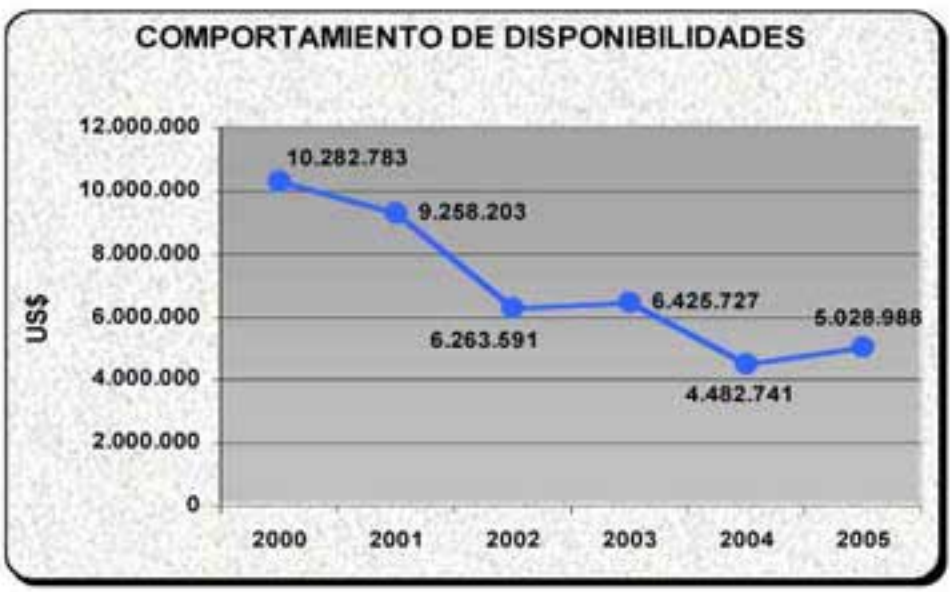


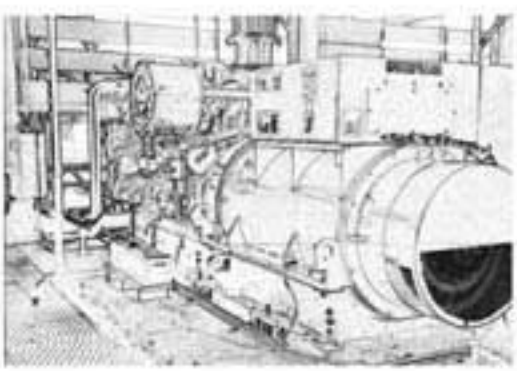

ENERGIA FACTURADA MWh - DEMANDA MW
TRINIDAD
50.000
45.000
40.000
35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000
0
10
9
8
7
6
5
4
3
2
1
0
2000
2001
2002
2003
2004
2005
ENERGIA FACTURADA MWh
DEMANDA MW

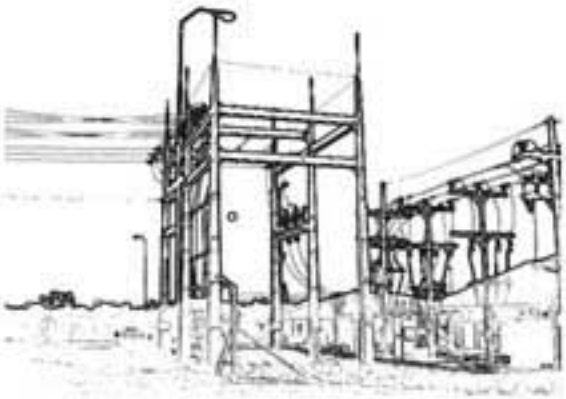


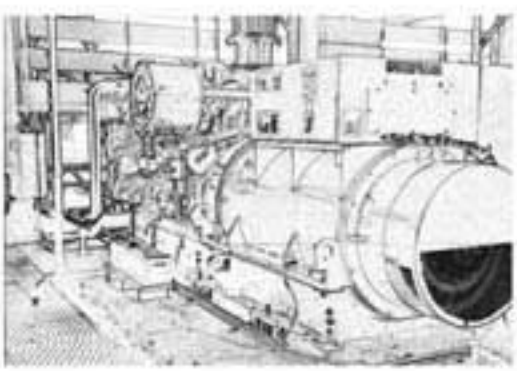


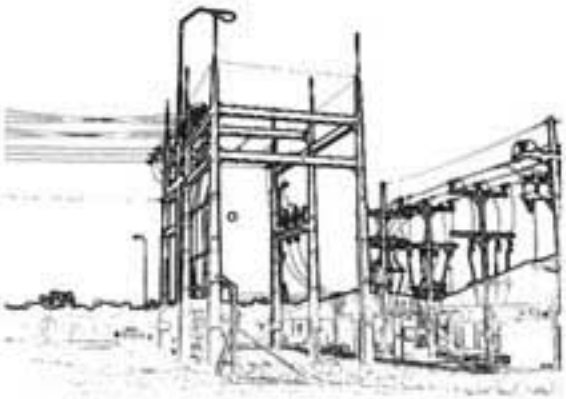
DISPONIBILIDADES



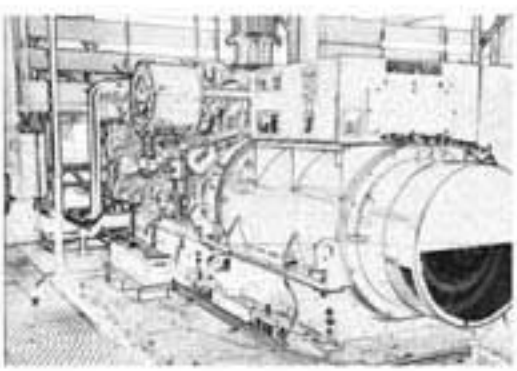








DICTAMEN DE AUDITORIA EXTERNA



HLB León & Asociados
Auditores y Consultores

DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores
Presidente y Miembros del Directorio
EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A.
"ENDE"
Cochabamba

Hemos examinado el balance general consolidado de la Empresa Nacional de Electricidad S.A., al 31 de diciembre de 2005 y los correspondientes estados de resultados consolidado, de evolución del patrimonio neto, de ejecución presupuestaria, de flujo de efectivo y la cuenta ahorro inversión y financiamiento, por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Empresa. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre dichos estados financieros, con base en la auditoría que efectuamos. Los activos fijos existentes al 31 de diciembre de 2005 se exponen a los valores resultantes de un revalúo técnico practicado al 31 de diciembre de 2004 por peritos independientes, cuyo informe nos fue entregado, actualizados a la fecha de cierre en función de las variaciones en la cotización del dólar estadounidense. Consecuentemente, la opinión que expresamos en el presente dictamen en lo que se refiere a la base utilizada para la actualización de los valores de esos activos fijos, se basa en el informe de dichos profesionales. Los estados financieros de la Empresa Nacional de Electricidad S.A., al 31 de diciembre de 2004, fueron examinados por otros auditores cuyo dictamen de fecha 7 de marzo de 2005, expresa una opinión sin salvedades.

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

En nuestra opinión, basada en nuestro examen y en el informe de los peritos independientes señalados en el primer párrafo, los estados financieros antes mencionados, presentan razonablemente, en todo aspecto significativo, la situación patrimonial y financiera de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 2005, el resultado de sus operaciones, el flujo de efectivo, la ejecución presupuestaria de recursos y gastos y la cuenta ahorro – inversión - financiamiento por el ejercicio terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad gubernamental.

El Gobierno Nacional mediante Decreto Supremo No. 24897 del 7 de noviembre de 1997, dispone que ENDE S.A., otorgue un préstamo a largo plazo como inversión subordinada de US$ 15.000.000 a favor de la Empresa Misicuni, el mismo que fue modificado a través del Decreto

Global in Reach, Local in Touch

León & Asociados is member firm of HLB International A world-wide organization of accounting firms and business advisers.
Cochabamba: Plan Constitución No. 490, Telf/Fax 4525517; Santa Cruz: Calle No. 215, Telf/Fax 3413737.
E: leonasociados@entelnet.bo

Decreto Supremo 26141 del 6 de abril de 2001, que establece que tanto la amortización a capital y el pago de intereses sean pagados a partir de la fecha de explotación comercial del Proyecto Múltiple Misicuni, fecha que debe ser determinada por el Ministerio de Hacienda, mediante Resolución Ministerial.

La Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDE) mantiene procesos legales contra la Compañía Minera Orlandini a objeto de recuperar un importe adeudado de US$ 322.2005 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, adjudicada a la Empresa Nacional de Electricidad S.A. en tercer remate en el 80 % del valor del remate, para la conclusión de este proceso es necesario, la extensión de las minutas traslativas de dominio, sin embargo, la Compañía Orlandini freno la emisión de estas minutas a favor de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. planteando recursos de nulidad.

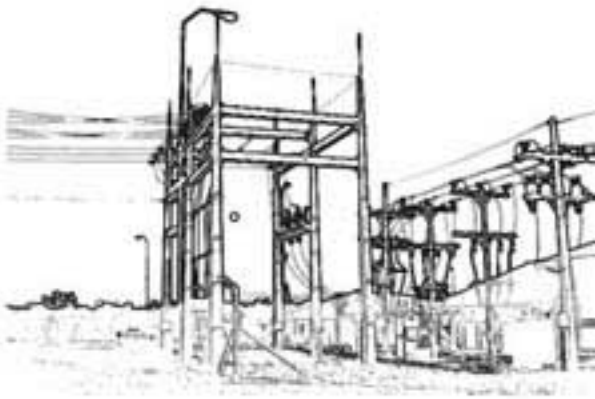
El proceso arbitral que ENDE S.A., mantenía con la Empresa Constructora CONOCEG Ltda., se encuentra suspendido como consecuencia de la Sentencia Constitucional No 53/2002 del 2 de julio de 2002, emitida por el Tribunal Constitucional, que declara nulo el laudo arbitral del 31 de enero de 2002.Luego de innumerables actuaciones procesales y argumentos de las partes, que duraron hasta fines del año 2005, las partes llegaron a un acuerdo, por el cual se modificó la cláusula compromisoria del contrato principal, obligándose los contendientes a iniciar un proceso arbitral institucional desde fojas cero, definiendo las nuevas condiciones del arbitraje.

El Gobierno Nacional mediante Decreto Supremo No. 28391, de 6 de octubre de 2005, autoriza a la Empresa Nacional de Electricidad, elaborar y aprobar los pliegos de condiciones para la Licitación Pública Nacional e Internacional del Proyecto de interconexión eléctrica Caranavi-Trinidad. La Empresa Nacional de Electricidad, en fecha 24 de noviembre de 2005 inició la Licitación Pública Internacional con la publicación en la Gaceta Oficial de Convocatorias y medios de comunicación de exterior. Sin embargo, durante el proceso de licitación, surgieron algunas observaciones, la principal, la falta de aprobación del pliego de condiciones por parte del Ministerio de Hacienda. Actualmente , el proceso se encuentra paralizado hasta que se proceda con la revisión y aprobación del Pliego de Condiciones denominado "Llave en Mano" del Proyecto Línea de Transmisión Caranavi Trinidad por parte del Ministerio de Hacienda.

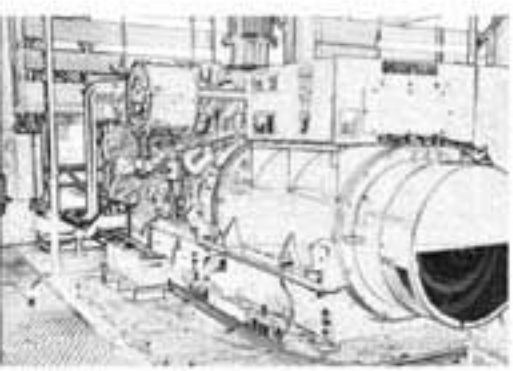
HBL León & Asociados

Lic. M. Rielca Heredia L. (Socio)
CAUB 5454
CDA 99-GOO

Cochabamba 20, marzo de 2006



ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS



EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. (ENDE)
BALANCE GENERAL
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004
(EXPRESADO EN BOLIVIANOS)

	Notas	2005	2004 (Reexpresado)
ACTIVO:			
ACTIVO CORRIENTE:			
Disponibilidades	3	40.634.224	36.220.547
Cuentas por cobrar:			
Clientes menos la previsión de cuentas incobrables para la gestión 2005 Bs 336.843 y para la 2004 Bs 337.679	2-4	12.590.594	9.223.253
Cuentas por cobrar a corto plazo	5	1.372.308	982.844
Otras cuentas por cobrar	6	7.507.989	26.160.130
		21.470.891	36.366.227
Inventarios menos la previsión por obsolescencia por Bs 4.248.054 en la gestión 2005 y Bs 308.157 en 2004	2-7	26.461.932	4.197.066
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		88.567.047	76.783.840
ACTIVO FIJO, menos depreciación acumulada de Bs 14.717.872 en el 2005 y Bs 178.189.080 en el 2004	2-8	250.662.908	238.465.286
ESTUDIOS Y PROYECTOS	2-9	42.883.477	31.240.250
INVENTARIOS, menos la previsión por obsolescencia y mermas por Bs 20.288.245 para la gestión 2004	2-7		21.200.935
CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO, menos previsión de deudores incobrables por Bs 29.975.946 para el 2005 y 2004.	10	225.306.627	212.462.380
INVERSIONES	2-11	67.291.808	69.817.925
OTROS ACTIVOS	2-12	3.318.021	3.752.040
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		589.462.841	576.938.816
TOTAL ACTIVO		678.029.888	653.722.656

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. (ENDE)
BALANCE GENERAL
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004
(EXPRESADO EN BOLIVIANOS)

	Notas	2005	2004 (Reexpresado)
PASIVO Y PATRIMONIO NETO			
PASIVO CORRIENTE:			
Cuentas por pagar	13	728.627	1.167.928
Obligaciones tributarias	14	121.085	120.473
Obligaciones sociales	15	304.168	285.102
TOTAL PASIVO CORRIENTE:		1.153.880	1.573.503
PASIVO NO CORRIENTE			
Previsión para indemnización al personal	2-16	5.459.131	5.624.010
Cuentas por pagar a largo plazo		458.260	406.419
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE		5.917.391	6.030.429
TOTAL PASIVO		7.071.271	7.603.932
PATRIMONIO NETO			
Capital social	17	920.053.440	920.053.440
Deudores de Capital	17	8.753	8.753
Resultados de la gestión		5.922.745	2.683.793
Resultados acumulados		-273943468	-276.627.262
Reserva por revalúo técnico de activos fijos		18.917.147	
TOTAL PATRIMONIO NETO	2	670.958.617	646.118.724
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		678.029.888	653.722.656

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. (ENDE)
ESTADO DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004
(EXPRESADO EN BOLIVIANOS)

	Notas	2005	2004 (Reexpresado)
INGRESOS CORRIENTES			
Ingresos por explotación eléctrica:			
Venta de energía electrica	18	32.446.350	28.182.767
Alquileres		9.596.304	9.577.963
Total ingresos		42.042.654	37.760.730
Costos de explotación eléctrica:			
Costos de operación		-24.783.594	-20.642.016
Costos de mantenimiento		-3.690.657	-4.888.319
Costos de administración		-7.901.310	-8.887.326
Costos de comercialización		-704.783	-567.479
Costos de reposición		-14.717.870	-10.053.678
Total costos de explotación eléctrica		-51.798.214	-45.038.818
Pérdida neta de explotación eléctrica		-9.755.560	-7.278.088
Otros Ingresos (Gastos):			
Ingresos en inversiones		976.250	948.992
Ingresos varios		14.878.406	15.475.370
Ingresos de gestiones anteriores		13.768.867	1.501.862
Gastos de gestiones anteriores		-984.362	-2.562.605
Diferencia de Cambio Revalúo		-9.558.027	
Pérdida en inversiones		-3.372.360	-4.709.582
Ajuste por inflación		-30.470	-692.156
Resultado neto de la gestión		5.922.745	2.683.793

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

OFICINAS ENDE S.A.

COCHABAMBA
OFICINA CENTRAL
Av. Ballivián Nº O-503
Edificio Colón, Piso 7
Telf. 4520317 – 4520321 - 4520253
Fax: (591-4) 4520318
E Mail: ende@ende.bo

LA PAZ
UNIDAD DE COORDINACION
Av. Mariscal Santa Cruz Nº 1392
Edificio Cámara Nacional de Comercio, Piso 3 Of. 303
Telf. 2370286 -2312874 – 2312865
Fax: (591-2) 2391320
E Mail: lapaz@ende.bo

TRINIDAD
PLANTA TRINIDAD
Carretera Loma Suarez Km. 3
Telf. 4621788

PLANTA MOXOS
Av. Panamericana Km. 5 – Carretera Santa Cruz
Telf. 4635049
Fax: (591-3) 4635056
E Mail: trinidad@ende.bo

COBIJA
PLANTA BAHIA
Carretera Cobija Porvenir Km. 3.5
Telf. 8423278 - 8422075
Fax: (591-3) 8422075
E Mail: cobija@ende.bo