ENDE

# MEMORIA DE LA GESTION

# 1968

## NOMINA DIRECTORIO

| | | |
|---|---|---|
| *PRESIDENTE* | *Cnl.* | *DIM. Enrique Vargas Cuzmán* |
| *VOCALES:* | *Lic.* | *José Candia Navarro* (YPFC) |
| | *Lic.* | *Joaquín Paz Soldán* (CBF) |
| | *Dr.* | *Alvaro Torrico* (CBF) |
| | *Dr.* | *Manuel Paz P.* (CBF) |
| | *Ing.* | *Enrique Caussin* (COMIBOL) |
| *GERENTE GENERAL* | *Ing.* | *Roberto Capriles* |

# EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD

## SOCIEDAD ANONIMA

## Memoria de la Gestión 1968 Presentada Ante la Junta General Ordinaria de Accionistas

En cumplimiento de disposiciones estatutarias de la Empresa Nacional de Electricidad S. A., presentamos a consideración de la Junta General ordinaria de Accionistas, la Memoria Anual de las operaciones de la Empresa realizadas entre el 1o de enero de 1968 y el 31 de diciembre del mismo año.

## CAPITULO I

### RESUMEN DE ACTIVIDADES

Durante la gestión de 1968, ENDE prosiguió con el programa de electrificación que tiene trazado para atender los mercados a su cargo. Los preyectos principales que han estado activos fuerón los siguientes:

- Proyecto de Electrificación Santa Cruz
- Proyecto Hidroeléctrico Santa Isabel
- Proyecto de Electrificación Sucre - Potosí
- Investigaciones Hidrológicas

En la gestión pasada no hubo actividad de construcción y los esfuerzos de la empresa, estuvieron dirigidos principalmente al estudio, planificación y preparación de proyectos, entre los cuales el que se encuentra más avanzado es el de Electriticación Santa Cruz que próximamente entrará en periodo de construción.

El financiamiento de dichos proyectos contó con recursos del Banco Mundial a través de I.D.A., Banco Interamericrno de Desarrollo, Agencia Internacional de Desarrollo del Gobierno de los EE.UU. (AID) y fondos propios de la Empresa.

La gestión de 1968 ha sido el segundo año de operación del sistema Corani, el mismo que entró en servicio los últimos días de 1966. Se ha continuado también prestando asistencia técnica y financiera a los sistemas eléctricos de Cochabamba, Santa Cruz, Sucre, Tarija y Potosí.

Se mantuvo el control de 213 estaciones hidrométricas en distintas zonas del país, con miras a la obtención de datos de los recursos energéticos con que cuenta el territorio nacional y con el objeto de preparar planes para el desarrollo de los sistemas de ENDE.

## CAPITULO II

## DIRECCION Y ADMINISTRACION

1.— **Juntas Generales de Accionistas.**— Durante la gestión 1968 se llevó a cabo una Junta General de Accionistas el día 28 de marzo de 1968, en la cual se aprobó la Memoria Anual y Balance General de la gestión 1967, previamente aprobados por el Directorio de la Empresa.

2.— **El Directorio.**— El Directorio de la Empresa ha realizado reuniones periódicas durante la gestión, estando compuesto por los siguientes personeros:

| | |
|---|---|
| **Presidente** | **Cnl. Ing. Enrique Vargas Guzmán** |
| **Vocal** | **Lic. Joaquín Paz Soldán** |
| " | **Dr. Manuel Paz Patiño** |
| " | **Dr. Alvaro Torrico** |
| " | **Lic. José Candia** |
| " | **Ing. Enrique Caussin** |

Por renuncia del Director Dr. Alvaro Torrico, fué designado en su reemplazo, en forma provisional hasta que se reúna la Junta Ordinaria de Accionistas, el Cnl. Edmundo Valencia.

3.— **Administración.-** El trabajo administrativo se ha desenvuelto en forma normal. El número de empleados fué de 121, habiendo una reducción de 6 personas con relación al periodo anterior. La. Contabilidad se mantuvo al día y las operaciones han sido examinados por auditores externos Srs. Drysdale, Reig, Bertora & Auditores Asociados, quienes certifican el Balance correspondiente a esta gestión.

4.— **Consultores.-** Se ha continuado recibiendo asesoramiento de parte de Harza Engineering Co. en las operaciones de la Empresa. Para el diseño y ejucución de proyectos seguimos utilizando los servicios de las

firmas consultoras Kuljian Engineering Co., Prudencio, Claros y Asociados; Motor Columbus, Consultores Galindo y Harza Enginnering Co.

5.— **Entrenamiento de Personal.-** Durante el periodo se ha proseguido con los programas de entrenamiento de personal, actividad a la que la Empresa le asigna la mayor importancia con el objeto de aumentar la eficiencia de sus operaciones y de mejorar las condiciones de trabajo de su personal.

## CAPITULO III

## ESTUDIOS Y PROYECTOS

### 1.— Sistema Central.—

a) **Planta Hidroeléctrica de Corani.**— Durante el año se hicieron inspecciones periódicas de las obras civiles, habiéndose comprobado que no se requerían efectuar trabajos de consideración, sinó solamente los trabajos rutinarios de mantenimiento.

Se efectuó la constructión de 7 espigones en la margen derecha del rio Corani, aguas abajo de la presa A, con objeto de protejer la plataforma de la cañería de acero, contra posibles erosiones debido al rebalse de las aguas del lago de Coraní. Adicionalmente se hicierón trabajos en el lecho del rio de Corani, con objeto de facilitar el paso de las aguas provenientes del vertedero del embalse.

b) **Proyecto Hidroeléctrica Santa Isabel.**— En enero 1968 el consultor de este proyecto, Motor Columbus - Prudencio Claros, completó el estudio de factibilidad que fué presentado a IDA para su financiación. En dos oportunidades, personeros de IDA vinieron a Bolivia con el objeto de analizar detalladamente las recomendaciones del estudio de factibilidad. Como consecuencia de este análisis, IDA autorizo a ENDE continuar con el estudio de detalle del proyecto y la invitación a precalificación de empresas constructoras, así como también la preparación de los documentos de licitación para el suministro de equipo electromecánico y la construcción de obras civiles. El 3 de noviembre se procedió a la apertura de antecedentes para la precalificación de firmas constructoras, debiendo completarse su procesamiento próximamente.

Durante este año se continuaron con los trabajos de topografía, investigación geológica, preparación de planos de detalle y documentos de licitación Se establecieron conversaciones con la firma Sondotécnica del Brasil, quién se hará cargo de los trabajos de sondeo en el tunel y cámara de equilibrio.

Esta firma fué elegida entre varias extranjeras en vista de no existir en nuestro pais el equipo adecuado para este trabajo.

c) **Planta Térmica y Línea de Transmisión a Oruro.-** En base a las recomendaciones del informe de factibilidad indicado anteriormente, se decidió posponer el proyecto de planta térmica para la oportunidad en que las condiciones del mercado lo justifiquen. En cambio se continuaron con los estudios de la línea de transmisión al área de Oruro, los cuales se completarán próximamente.

d) **Sistema de Distribución ELFEC.-** Los trabajos en el sistema de distribución de ELFEC financiados con recursos del crédito Corani, fueron concluidos. Con objeto de utilizar fondos adicionales de dicho crédito, asignados para futuras ampliaciones, ELFEC contrató, los servicios de Consultores Galindo Asociados con Harza Engineering Co., habiéndose iniciado los estudios para el suministro de energía eléctrica a áreas vecinas a la ciudad de Cochabamba y el valle Alto. El informe será a terminado en los primeros meses de 1969.

## 2.- Sistema Santa Cruz

**Proyecto de Electrificación de Santa Cruz.**— Durante este periodo, el proyecto de Electrificación de Santa Cruz experimentó un notable avance. Se adjudicó el contrato por 3 grupos diesel dual-fuel de 3.300 KW c/u. a la firma Worthington Corp. quién despachó la primera unidad en los primeros días del mes de diciembre. Adicionalmente se ha visto la conveniencia de utilizar la opción de compra de una cuarta unidad de 3300 KW de Worthington al mismo precio y condiciones que las tres primeras, con lo que la capacidad inicialmente instalada en Santa Cruz alcanzará a 13.200 KW. Dentro del programa de expansión de este sistema se prevée la instalación paulatina de otras unidades con lo qne la capacidad total instalada en 1985 será de 100.000 KW apróximadamente. Se colocaron los pedidos de la mayor parte de los equipos y materiales para este proyecto. Se adquirieron 7 hectáreas de terreno a 3 kms. de la ciudad, en zona industrial, donde se construirá la planta térmica. Se realizó el estudio de suelos para las fundaciones de la casa de máquinas, el cual fué efectuado por contrato con CBF. En base a los planos de urbanización preparados por el Comité de Obras Públicas de Santa Cruz, se procedió al estacado para los postes de distribución y transmisión. Se adjudicó el suministro de postes de hormigón centrifugado a la firma ICE-Integral, la cual inició la instalación de la fábrica respectiva. También se prepararon los documentos de licitación de las obras , los cuales fueron enviados en noviembre a las 9 firmas precalificadas para estos trabajos, quienes deberán presentar sus propuestas en enero de 1969. Con los Consultores se firmaron los anexos al Contrato Básico, para la inspección en fábrica de los equipos y materiales y para el asesoramiento técnico a CRE.

En 1969 el proyecto entrará en su fase final de ejecución, esperándose construirlo hasta fines de dicho año.

3.— **Sistema Area Sud.-**

a) **Programa de emergencia para Potosí.-** Con objeto de solucionar el problema del abastecimiento eléctrico a la ciudad de Potosí, se trasladó a dicha ciudad la unidád MWM de 360 KVA que ENDE tenía intalada en la fábrica de Cemento de Sucre, la cual será instalada conjuntamente con dos grupos diesel que posee el Comité de Energía Eléctrica de Potosí. La instalación de estos motores estará a cargo de ENDE y para ello se requerirá adquirir varios materiales y equipos. La operacion de los grupos estará a cargo del comité.

b) **Estudio del Area Sud.-** Los estudios de esta área continuarón durante los primeros meses del año. Con objeto de p esentar la solicitud de crédito al BID, se pidió a los consultores de este proyecto, Harza-Galindo, la preparacion de un informe sobre la solución a mediano plazo para la ciudad de Potosí. Este informe recomienda la instalación de una planta térmica en Sucre alimentada con combustible gaseoso proveniente de los campos de YPFB en Monteagudo, y la construcción de la línea de transmisión Sucre Potosí. El mencionado informe fué presentado al BID en el mes de Abril de 1968, habiéndose iniciado así las negociaciones con dicha entidad financiera.

En el mes de octubre vino una misión de ese Banco para evaluar el proyecto. Se estima que el crédito para este proyecto seria otorgado en el primer semestre de 1969.

El informe final en borrador sobre los estudios del Area Sud fué terminado por los Consultores en el mes de Abril, habiéndoselo presentado a USAID, entidad financiadora de este estudio, para su aprobación.

Durante la revisión del informe, USAID solicitó incluir mayor información, habiendo Harza realizado los trabajos adicionales solicitados. Falta la aprobación final del informe por parte de USAID para su impresión.

c) **Ampliación Estudio Area Sud.-** Por los resultados preliminares obtenidos en el informe mencionado anteriormente, se ha visto la necesidad de continuar los estudios en el Area Sud, abarcando las cuencas de los Ríos Grande, Pilaya, Camblaya, Bermejo, Bajo Pilcomayo, etc., para lo cual USAID ha ofrecido financiar esta ampliación de los estudios.

Se espera solamente la aprobación del informe indicado anteriormente para iniciar la ampliación mencionada.

## 4.— HIDROLOGIA.-

Durante el año 1968 y como en años anteriores se continuaron con los estudios de Hidrología. Se instalaron en este período 63 nuevas estaciones de distintas cuencas, correspondiendo 54 a pluviometría, 4 a fluviometría, 3 a estudios de evaporación y 2 para sedimentación, lo que hace un un total de 213 estaciones instaladas hasta la fecha. Se han efectuado, durante este período, 1969 aforos y realizado 21 viajes de fiscalización a las distintas cuencas, manteniéndose los registros y efectuándose los análisis correspondientes a cada una.

## 5.— ESTUDIO AREA NORTE.-

Con objeto de servir la demanda de energía eléctrica que tendrá ENAF en el área norte de La Paz, cuando instale la fundición de zinc, se han iniciado exploraciones por los ríos Mapiri, Aten, Tipuani y Kaka para investigar posibles emplazamientos hidroeléctricos. Estas exploraciones e investigaciones continuarán en el próximo año.

## 6.— PROYECTO HIDROELECTRICO DEL BALA.-

Este proyecto, sobre el cual se contaban solamente con investigaciones muy superficiales, está siendo estudiado por la empresa. A este objeto nuestros consultores Motor Columbus-Prudencio Claros han preparado un informe preliminar que servirá para programar las investigaciones futuras.

Simultáneamente se han iniciado conversaciones con Naciones Unidas, entidad que podría financiar los estudios preliminares de este proyecto. A tal efecto se ha presentado a dicha entidad, a través de la Secretaria Nacional de Coordinación y Planeamiento, una solicitud para la financiación de la primera etapa de estos estudios que alcanza a la suma de US$. 1.212.300.- de la cual US$. 994.000 serian aportados por N. U. y US$. 218.300 por ENDE. Se espera que esta solicitud sea considerada por N. U. el próximo año.

Adicionalmente, se está ampliando la red de estaciones hidrológicas de ENDE en esta cuenca con abjeto de contar con la información requerida.

## 7.— PROGRAMA DE INVENTARIACION DE RECURSOS ENERGETICOS.-

En fecha 16 de Octubre de 1968 se firmó el contrato de préstamo entre C.B.F. y ENDE para la financiación de los trabajos de inventariación de recursos energéticos del pais. Simultáneamente se establecieron contactos con varios expertos latinoamericanos en esta especialidad con objeto en in-

teresarlos en los trabajos en este programa. Lamentablemente casi la totalidad de los expertos se encuentran comprometidos en otros trabajos y hasta la fecha no se ha podido contratar a ninguno, motivo por el cual no se ha iniciado el programa. Sin embargo, se espera ponerlo en marcha a principios de 1969.

## 8.— CENTRO DE CAPACITACION PROFESIONAL.-

El Centro Franco-Boliviano de Capacitación Técnica de ENDE, reinició sus labores el mes de Abril, después del retorno de nuestro técnico Sr. Gastón Mendizabal quien estuvo en un curso de entrenamiento pedagógico para dirigir este Centro, en Electricité de France.

El primer trabajo realizado fué un estudio de las condiciones de organización y preparación técnica del personal de las empresas de distribución del país que tienen relación directa con ENDE Como resultado de este estudio se elaboró un programa de actividades para 1968, habiéndose efectuado un curso para operadores de plantas donde asistieron 19 personas; un curso de electricidad básica para personal administrativo donde asistieron 15 personas; y un curso para instaladores domiciliarios e industriales, habiendo asistido 8 personas. A los asistentes de estos cursos se les proporcionó material y equipo para un curso de electrisistas de linea que será dictado el próximo año.

# - CAPITULO IV

# OPERACIONES

## 1.- SISTEMA CENTRAL.-

a) **Producción.-** Durante el año 1968, la Planta Corani ha funcionado normalmente produciendo 72.600.000 kwh. La Planta térmica trabajó en forma muy limitada, produciendo 150.000 Kwh. Al final del año el embalse de Corani tenía un almacenaminto de 66.500.000 m3 o sea una energía potencial almacenada de 82.000.000 Kwh.

Las ventas alcanzaron a 70.411.274 Kwh. lo que representa un incremento del 7.27% en relación a las ventas reslizadas en 1967. La demanda máxima del sistema alcanzó a 18.800 Kw. siendo el factor de carga 44.2% y el factor de planta de 30.8%. Las pérdidas de energía ascendieron a 2.5%.

El ingreso total por concepto de operaciones fué de $b. 13.105.000. marcando un incremento del 8.30% en relación a los ingresos de 1967. Los gastos de generacion tuvieron una disminución del 15%. en relación a 1967.

b) **Transmisión.-**

1) **Línea de Transmisión.-** Durante el año 1967 las fallas del sistema por efecto de descargas atmosféricas en la línea Cochabamba-Catavi se presentaron muy frecuentemente. Los consultores, Montreal Engineering Co., aconsejaron reducir la resistencia a tierra del cable de guardia en dos zonas de la línea. El Departamento de Transmisión efectuó este trabajo, como consecuencia del cual se redujeron sustancialmente este tipo de fallas. Sin embargo el nivel de fallas no es aun satisfactorio y el Departamento de Transmisión continúa estudiando la solución definitiva de este problema, que es producido por condiciones atmosféricas extraordinarias en algunas zonas altas por las que atraviesa la línea.

Se realizaron inspecciones y reparaciones de la línea de acuerdo a un programa preestablecido. incluyendo la reposición de partes de las torres, sustraídas intencionalmente por terceros.

2) **Subestaciones.-** Durante 1968 se ha efectuado el mantenimiento preventivo de todo el equipo cumpliendo un progroma elaborado en base a Instrucciones de los frabricantes de equipos y a las exigencias particulares de nuestro sistema.

En la Subestación Catavi han sido construidas 3 viviendas para los operadores y un depósito, completándose así las facilidades de dicha Subestación para mejorar las condiciones de vida de nuestro personal.

3) **Comunicaciones** El sistema de comunicaciones ha operado normalmente, habiéndose introducido algunas modificaciones recomendadas por el Depto. de Operaciones y aceptadas por el fabricante. El mantenimiento preventivo ha sido cumplido en todos sus aspectos.

Se ha instalado un sistema de comunicaciones complementario al Sistema de Onda Portadora consistente en equipos de radio (2) móviles y (4) estacionarias.

4) **Laboratorio.-** Con el objeto de efectuar un control adecuado de los instrumentos de medición de venta de energía y equipos de protección y comunicaciones se está estableciendo un laboratorio dotado del instrumental necesario.

Los gastos efectuados durante 1968 en el rubro transmisión ascendieron a Sb. 838.000, lo que significa una reducción del 11,12% en relación a 1967.

## 2.- EMPRESAS ASOCIADAS.-

El Depto. de Operaciones, durante la gestión, ha continuado prestando colaboración y asistencia técnica a las empresas eléctricas de Santa Cruz, Sucre, Tarija y Cochabamba.

Han sido trasladadas dos unidades English Electric de la planta térmica de Cochabamba, a Santa Cruz y una unidad similar a Sucre, con objeto de mejorar las condiciones de generación en dichos sistemas, para servir mejor las necesidades de los mismos.

# C A P I T U L O V

## INFORMACION ECONOMICA Y FINANCIERA

## 1.- ACTIVO FIJO EN SERVICIO.-

Al 31 de diciembre de 1968 las instalaciones en Servicio alcanzan la suma de $b. 146.170 988.05, que corresponden al valor de la planta Corani, plantas térmicas y línea de transmisión Corani-Cochabamba-Catavi, que se hallan en operación.

## 2.- CAPITAL.-

Durante la gestión se han recibido pagos a cuenta de capital por parte de nuestro principal accionista, la Corporación Boliviana de Fomento, por un total de $b. 10.456.353.83, con lo cual el capital pagado de la empresa es de $b. 153.686.373.82, equivalentes a $US 12.916.242.35; quedando por reintegrar $US. 2.083.757.65, del capital suscrito.

## 3.- BALANCE Y RESULTADOS.-

El resultado de las operaciones, acusa un superavit Neto de $b. 5·362.159.26 por la gestión 1968, con un incremento de 9.65% sobre la gestión anterior, suma que después de pagar las primas legales al personal, deberá ser reinvertida en los nuevos proyectos de la empresa.

No se alcanzó un nivel de ventas óptimo debido a que las demandas de nuestros principales clientes COMIBOL (Catavi) y ELFEC (Cochabamba) estuvieron por debajo de los pronósticos originales del mercado, preparados con base en información proporcionada por los mismos clientes. Sin embargo esta diferencia no significa una modificación de la tendencia sino que aparece como un desplazamiento de la demanda en relación al tiempo esti-

mado, esperándose que en las próximas gestiones se pueda mejorar dicha situación. Bajo estas circunstancias la tasa de rentabibidad del sistema central fué de 4.69% superior a la del año pasado que fué de 4.62, y la rentabilidad de toda la Empresa fué de 3.87%, que se encuentra todavía muy por debajo del nivel requerido por el Código de Electricidad.

## 4.- SERVICIO DE INTERESES SOBRE PRESTAMOS.-

Conviene dejar constancias de que el servicio de interés sobre nuestros préstamos BID y USAID han sido servidos regularmente a sus vencimientos.

## 5.- AUDITORES.-

El Balance General, estado de Resultados y movimiento económico de la gestión fué revisado por nuestros Auditores Independientes Srs. DRYSDALE, REIG, BERTORA & AUDITORES ASOCIADOS quienes emitirán su informe y dictamen correspondiente.

**Empresa Nacional de Electricidad S. A.**
Cochabamba - Bolivia

## BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 1968

# ACTIVO

ACTIVO FIJO

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **1.- Instalaciones en Servicio.-** | | | | |
| 101 | Instalaciones Eléctricas en Servicio | | 146.170.988.05 | |
| 108 | Menos Provisión Acumuladr p. Depreciación | | 7.700 297.02 | 138.470.691.03 |
| 107 | **Obras en Ejecución** | | | |
| | 7 Sucre | | 732.357.49 | |
| | 13 Planta Hidroeléctrica Sta. Isabel | | 4.660.169.05 | |
| | 16 Sistema Eléctrico Santa Cruz | | 6.969.633 07 | 12.362.159.61 |
| 2 | **Otros Bienes e Inversiones.** | | | |
| 121 | Otros Bienes | 11.212.195.61 | | |
| 122 | Menos Provisión Acumulada p. Depreciación. | 2.103.019.69 | 9.109.175.92 | |
| 123 | Inversiones en Empresas Asociadas | | 13.804 487.05 | |
| 124 | Otras Inversiones | | 37.960.— | 22.951.622.97 |

ACTIVO CORRIENTE

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 131 | **Efectivo:** | | | |
| | 1 Bancos Moneda Nacianal | 10.967.443.83 | | |
| | 2 Bancos Mon. Extranj. | 5.726.484.58 | 16.693.928.41 | |
| 132 | Depósitos Especiales | | 7 800.000.— | |
| 135 | Cuentas Documentadas | | 13.882.03 | |
| 136 | Ordenes de Trabajo | | 42.094.50 | |
| 139 | Anticipo a Cuenta Sueldos | | 6.449.40 | |
| 140 | Reclamos al Seguro | | 4.629.17 | |
| 142 | Cuentas a Cobrar de Clientes | | 3.463 299.46 | |
| 143 | Otras Cuentas a Cobrar | | 390 508 38 | |
| 146 | Cuentas a Cobrar de Empresas Asociadas | | 3.619.796.64 | |
| 148 | Solicitudes de Reembolso | | 46.739.92 | |
| 150 | Materiales en Tránsito | | 173.704 40 | |
| 151 | Existencia Combustible | | 30.956.07 | |
| 154 | Almacenes | | 2 497 342.03 | 34.783.330.41 |

ACTIVO DIFERIDO

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 183 | Estudios e Investigaciones Preliminares | | 3.388 403 40 | |
| 186 | Otras Cuentas Diferidas | | 2.459.006.66 | 5.847.410.06 |
| | | | | 214.415.214.08 |

**Empresa Nacional de Electricidad S. A.**
Cochabamba - Bolivia

# PASIVO

| | | | |
|---|---|---|---|
| 202 | **Capital.** | | |
| | Capital | 178.125.000.— | |
| 147 | Menos Deudores por Capital | 24.438.626.18 | 153.686.373.82 |
| 203 | Reserva Legal | | 488.591.— |
| 210 | Reserva para Diferencia de Cambios | | 64.115.61 |
| 215 | Reserva para Expansión de Sistemas | | 3.979.362.50 |
| 219 | Reserva para Especialización Personal | | 166.233.74 |
| 224 | **Otras Obligaciones a Largo Plazo** | | |
| | Banco Interamericano de Desarrollo | 34.713.488.22 | |
| | Comité de Obras Públicas Santa Cruz | 1.068.028.58 | |
| | U. S. A. I. D. | 7.126.451.75 | 42 907.968.55 |
| | **Pasivo Transitorio** | | |
| 225 | Administración Fondos C.B.F.-B.I.D. | 5.537.943.57 | |
| 263 | Reserva para Beneficios Sociales | 507.342.20 | 6.045.285.77 |
| | **Pasivo Corriente** | | |
| 231 | Obligaciones a Pagar | 25.387.45 | |
| 232 | Cuentas a Pagar | 524.686.20 | |
| 146 | Cuentas a Pagar de Empresas Asociadas | 124.023.98 | |
| 232 | Garantías Retenidas | 55.773.20 | |
| 236 | Impuestos Acumulados por Pagar | 259.565.25 | |
| 237 | Intereses Acumulados por Pagar | 725 687.75 | 1.715.123.83 |
| 216 | **Ingreso Neto Gestión 1968** | | 5.362.159 26 |
| | | | 214.415.214.08 |

Cochabamba, 31 de Diciembre de 1968

| | | |
|---|---|---|
| Jorge Soruco R.<br>Contador General | Lic. Eduardo Fernández I.<br>Jefe Administrativo | Ing. Roberto Capriles<br>Gerente General |

José Luis Muñoz Urrutia
Contador General F.N.C. - Reg. Of. 1279

**Empresa Nacional de Electricidad S. A.**
Cochabamba - Bolivia

# ESTADO DE RESULTADOS - GESTION 1968

## AL 31 DE DICIEMBRE DE 1968

| | | |
|---|---|---|
| **Ventas de Energía** | | 13.105.716.74 |
| **Menos Costos Directos de Operación:** | | |
| Gastos de Operación | 1.237.823.24 | |
| Gastos de Mantenimiento | 978.981.92 | |
| Gastos de Depreciación | 3.784.846.07 | |
| Otros Gastos Generales de Operación | 353.553.44 | |
| Impuestos | 254.692.39 | 6.609.897.06 |
| | | 6.495.819.68 |
| **Mas Otros Ingresos:** | | |
| Ingresos por Otros Servicios | 1.044.048.79 | |
| Ingresos por Dividendos e Intereses | 925 892.02 | 1.969 940.81 |
| | | 8.465.760.49 |
| **Menos Gastos de Administración:** | | |
| Financieros y Generales | | |
| Intereses sobre Préstamos | 1.438.231.30 | |
| Sueldos y Beneficios Sociales | 742.901.81 | |
| Gastos Generales | 922.468.12 | 3.103.601.23 |
| Ingreso Neto al 31 de Diciembre de 1968 | | 5 362 159.26 |

Cochabamba, 31 de Diciembre de 1968

Jorge Soruco R.
Contador General

Lic. Eduardo Fernández I.
Jefe Administrativo

Ing. Roberto Capriles
Gerente General

José Luis Muñoz Urrutia
Contador General F.N.C. - Reg. Of. 1279